

**Către: Bursa de Valori București – Departament Operațiuni Emitenți Piețe Reglementate  
Autoritatea de Supraveghere Financiară - Direcția Generală Supraveghere - Direcția Emitenți**

**Comunicat conform prevederilor Regulamentului ASF nr. 5/2018 și ale Codului BVB**

Data raportului: **15 februarie 2019**

Denumirea entității emitente: **CNTEE TRANSELECTRICA SA, Societate Administrată în Sistem Dualist**

Sediul social: București, Bulevardul Gheorghe Magheru nr. 33, sector 1

Punct de lucru: București, Str. Olteni nr. 2-4, sector 3

Număr de telefon/fax: 021 30 35 611/021 30 35 610

Codul unic de înregistrare: 13328043

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J40/8060/2000

Capital social subscris și vărsat: 733.031.420 RON

Codul LEI: 254900OLXCOUQC90M036

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori București

**Eveniment important de raportat: – Rezumat al rezultatelor financiare preliminare aferente anului 2018**

**Raportarea include:**

- Raportul preliminar cu privire la activitatea CNTEE Transelectrica SA în perioada ianuarie-decembrie 2018
- Situațiile financiare interimare separate preliminare neauditate la data de 31 decembrie 2018

În anul 2018 Compania a realizat un profit de exploatare în creștere cu 54% față de anul 2017 pe fondul diminuării cu 13% a costurilor totale operaționale (inclusiv amortizarea) compensând scăderea cu 11% a veniturilor operaționale.

*Segmentul activităților cu profit permis:* a înregistrat o ușoară creștere a veniturilor în procent de 0,4% determinată de creșterea tarifului reglementat valabil de la data de 01 iulie 2018 și de creșterea cantității tarifate de energie electrică în procent de 2%.

În perioada analizată veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere de 8% față de valoarea realizată în anul 2017 (82 mil lei în 2018 față de 76 mil lei în 2017) corespunzător nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică. Totodată veniturile din tranzacții CPT au fost mai mari în anul 2018 comparativ cu anul 2017 cu suma de 5,1 mil lei (5,9 mil lei în 2018 de la 0,8 mil lei în 2017), datorită înregistrării în anul 2018 de venituri din tranzacții CPT pe Piața de Echilibrare.

EBITDA a fost impactată de evoluția negativă a segmentului serviciilor de sistem funcționale și schimburi neplanificate în scădere cu un procent de 7% față de anul 2017 (64 mil lei în anul 2018 față de 68 mil lei în anul 2017).

*Segmentul activităților cu profit zero:* înregistrează un rezultat negativ dar în evoluție pozitivă față de aceeași perioadă a anului 2017, determinată de creșterea veniturilor din servicii de sistem tehnologice cu 9%, a cantității tarifate de energie electrică și a tarifului mediu aprobat de ANRE.

	U.M.	2018	2017	Δ
<b>Financiar</b>				
Cantitate tarifată	[TWh]	55,78	54,75	▲ 2%
<b>ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS</b>				
Venituri totale	[mil lei]	1.178	1.173	▲ 0,4%
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	17,45	17,73	▼ 2%
Venituri din transport și alte activități pe piața de energie	[mil lei]	1.067	1.055	▲ 1%
EBITDA	[mil lei]	443	459	▼ 3%
Amortizare	[mil lei]	298	312	▼ 4%
EBIT	[mil lei]	145	147	▼ 1%
<b>ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO</b>				
EBIT	[mil lei]	(40)	(79)	▲ 49%
<b>TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI PROFIT ZERO)</b>				
EBIT	[mil lei]	105	68	▲ 54%
Profit net	[mil lei]	89	28	▲ 216%
<b>Operational</b>				
Consum intern net	[TWh]	58,2	56,9	▲ 2%
Producție netă internă	[TWh]	60,7	59,8	▲ 1%
Export	[TWh]	5,4	6,1	▼ 12%

Raportul cu privire la activitatea CNTEE Transelectrica SA în perioada ianuarie-decembrie 2018 și Situațiile financiare interimare separate preliminare neauditate la data de 31 decembrie 2018 sunt disponibile începând cu data de 15 februarie 2019.

- online, pe website-ul [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro), secțiunea Relații Investitori Raportări Periodice/Rapoarte, respectiv <https://www.transelectrica.ro/rapoarte-2018>;
- la sediul Companiei: str. Olteni nr. 2-4, sector 3, București.

**Marius Dănuț CARAȘOL**  
Director General Executiv  
Președinte al Directoratului

**Claudia-Gina ANASTASE**  
Membru Directorat



**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

**RAPORT PRELIMINAR  
T4 și ianuarie – decembrie  
2018**

	<b>Cifre cheie</b>	<b>3</b>
	<b>Date financiare</b>	<b>4</b>
	<b>Date operaționale</b>	<b>13</b>
	<b>Investiții</b>	<b>17</b>
	<b>Evenimente semnificative</b>	<b>20</b>
	<b>Alte aspecte</b>	<b>23</b>
	<b>Anexe</b>	<b>31</b>

## RAPORT PRELIMINAR PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ

### A CNTEE "TRANSELECTRICA" SA

conform prevederilor art. 67 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 31 decembrie 2018

Data raportului:	15 februarie 2019
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, subscris 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  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; data maturității 19.12.2018, obligațiunile fiind răscumparate la scadență
Valoarea de piață:	1.576.017.553 lei (21,50 lei/acțiune la 31.12.2018)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaționale de raportare financiară
Auditarea:	Situațiile financiare preliminare întocmite la data de 31.12.2018 nu sunt auditate

## DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE

După cunoștințele noastre, situațiile financiare separate preliminare neauditare pentru perioada de 12 luni încheiată la 31 decembrie 2018 au fost întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr.2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea activelor, obligațiilor, poziției financiare, contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

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

**București, 15 februarie 2019**

**Marius-Dănuț  
CARAȘOL**

**Claudia-Gina  
ANASTASE**

**Andreea  
Georgiana FLOREA**

**Constantin  
SARAGEA**

**Adrian  
SAVU**

**Președinte  
Directorat**

**Membru  
Directorat**

**Membru  
Directorat**

**Membru  
Directorat**

**Membru  
Directorat**



## Cifre cheie 2018 vs 2017

### CIFRE CHEIE – 2018

#### FINANCIAR

2.719	mil lei	▼	-11%	<b>Venituri</b>
			y/y	
403	mil lei	▲	6%	<b>EBITDA</b>
			y/y	
89	mil lei	▲	216%	<b>Profit net</b>
			y/y	
55,78	TWh	▲	2%	<b>Energie tarifată**</b>
			y/y	

#### INVESTIȚII

171	mil lei	▼	-7%	<b>Achiziții de imobilizări corporale și necorporale</b>
			y/y	
248	mil lei	▲	23%	<b>Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă (PIF)</b>
			y/y	

#### OPERAȚIONAL

2,47%	*	▲	0,30	pp	<b>CPT</b>
			y/y		
44,47		▲	0,3%		<b>Energie transportată***</b>
TWh			y/y		

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

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 preliminare la 31 decembrie 2018 este prezentată în tabelele de mai jos. Rezultatele financiare preliminare nu sunt auditate, iar varianta extinsă a acestora pentru aceeași perioadă este prezentată în Anexe la prezentul Raport.

<b>Contul separat de profit și pierdere – cifre neauditate</b>				
[mil RON]	<b>31/12/2018</b>	<b>31 decembrie 2017 Cf.HAGA nr.6/30.04.2018</b>	<b>Δ</b>	<b>Δ (%)</b>
Volum tarifat de energie [TWh]	55,78	54,75	1,02	2%
<b>ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS</b>				
<b>Venituri operaționale</b>	<b>1.178</b>	<b>1.173</b>	<b>4</b>	<b>0,4%</b>
Transport și alte venituri din piața de energie	1.067	1.055	13	1%
Servicii de sistem funcționale	64	68	(5)	(7%)
Alte venituri	46	50	(4)	(8%)
<b>Costuri operaționale</b>	<b>734</b>	<b>715</b>	<b>20</b>	<b>3%</b>
Cheltuieli privind operarea sistemului	309	258	51	20%
Reparații și mentenanță	91	85	6	7%
Salarii și alte retribuții	193	179	14	8%
Alte costuri	141	193	(51)	(27%)
<b>EBITDA</b>	<b>443</b>	<b>459</b>	<b>(16)</b>	<b>(3%)</b>
Amortizare	298	312	(14)	(4%)
EBIT	145	147	(2)	(1%)
<b>ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT</b>				
<b>Venituri operaționale</b>	<b>1.542</b>	<b>1.887</b>	<b>(345)</b>	<b>(18%)</b>
Servicii de sistem tehnologic	637	582	55	9%
Piața de echilibrare	904	1.305	(400)	(31%)
<b>Costuri operaționale</b>	<b>1.582</b>	<b>1.966</b>	<b>(384)</b>	<b>(20%)</b>
Servicii de sistem tehnologice	678	661	16	2%
Piața de echilibrare	904	1.305	(400)	(31%)
EBIT	(40)	(79)	39	49%
<b>TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)</b>				
Venituri operaționale	2.719	3.060	(341)	(11%)
Costuri operaționale	2.316	2.680	(364)	(14%)
<b>EBITDA</b>	<b>403</b>	<b>380</b>	<b>23</b>	<b>6%</b>
Amortizare	298	312	(14)	(4%)
<b>EBIT</b>	<b>105</b>	<b>68</b>	<b>37</b>	<b>54%</b>
Rezultat financiar	(8)	(21)	13	61%
<b>EBT</b>	<b>96</b>	<b>47</b>	<b>49</b>	<b>106%</b>
Impozit pe profit	7	19	(12)	(62%)
<b>Profit net</b>	<b>89</b>	<b>28</b>	<b>61</b>	<b>216%</b>

Situatia separata a pozitiei financiare – cifre neauditate				
[mil RON]	31/12/2018	31 decembrie 2017 Cf.HAGA nr.6/30.04.2018	Δ	Δ (%)
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizări corporale	2.887	3.044	(157)	(5%)
Imobilizări necorporale	23	16	7	46%
Imobilizări financiare	80	78	2	3%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>2.990</b>	<b>3.138</b>	<b>(148)</b>	<b>(5%)</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	35	32	3	9%
Creanțe	1.088	819	269	33%
Numerar și echivalente	482	521	(39)	(7%)
<b>Total active circulante</b>	<b>1.605</b>	<b>1.371</b>	<b>233</b>	<b>17%</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>4.595</b>	<b>4.509</b>	<b>85</b>	<b>2%</b>
<b>Capitaluri proprii</b>	<b>2.750</b>	<b>2.718</b>	<b>32</b>	<b>1%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Împrumuturi	144	195	(51)	(26%)
Alte datorii	486	488	(2)	(0,5%)
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>630</b>	<b>684</b>	<b>(54)</b>	<b>(8%)</b>
<b>Datorii curente</b>				
Împrumuturi	53	317	(264)	(83%)
Alte datorii	1.162	791	370	47%
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.215</b>	<b>1.108</b>	<b>107</b>	<b>10%</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.845</b>	<b>1.792</b>	<b>53</b>	<b>3%</b>
<b>Capitaluri proprii și datorii</b>	<b>4.595</b>	<b>4.509</b>	<b>85</b>	<b>2%</b>

Situția separată a fluxurilor de trezorerie – cifre neauditate				
[mil RON]	31/12/2018	31 decembrie 2017 Cf.HAGA nr.6/30.04.2018	Δ	Δ (%)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	414	356	58	16%
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	459	127	332	262%
Numerar net generat din activitatea de exploatare	426	96	330	342%
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(149)	(40)	(110)	(278%)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(315)	(470)	154	33%
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	(39)	(413)	374	91%
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	521	934	(413)	(44%)
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>482</b>	<b>521</b>	<b>(39)</b>	<b>(7%)</b>



## REZULTATE OPERAȚIONALE

### Volumul de energie tarifat

În intervalul ianuarie – decembrie 2018, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (55,78 TWh) a înregistrat o creștere de 2% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2017 (diferența între cele două perioade fiind de +1,02 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 anul 2018 au înregistrat o scădere de 11% comparativ cu perioada similară a anului anterior (2.719 mil lei în anul 2018 față de 3.060 mil lei în anul 2017), datorată în principal de evoluția pieței de echilibrare.

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o ușoară creștere a veniturilor în procent de 0,4% (1.178 mil lei în anul 2018 față de 1.173 mil lei în anul 2017), determinată de creșterea tarifului valabil de la data de 01 iulie 2018 cât și de creșterea consumului de energie electrică în procent de 2%.

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere de 8% față de valoarea realizată în anul 2017 (82 mil lei în 2018 față de 76 mil lei în 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.

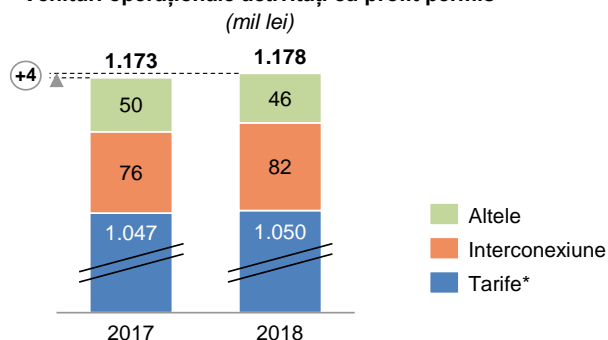
Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune.

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.

Veniturile din tranzacții CPT au fost mai mari în anul 2018 comparativ cu anul 2017 cu suma de 5,1 mil lei (5,9 mil lei de la 0,8 mil lei în anul 2017), datorită înregistrării în anul 2018 de venituri din tranzacții CPT pe Piața de Echilibrare în urma intrării în vigoare a „Contractului de delegare a responsabilității echilibrării” încheiat cu CIGA ENERGY SA, începând cu data de 18.01.2018, prin emiterea de facturi pentru dezechilibrele pozitive.

“Alte venituri” realizate în anul 2018 au fost mai mici cu 8% decât cele realizate în anul 2017 (46 mil lei de la 50 mil lei în anul 2017), evoluție determinată, în principal, de înregistrarea în anul 2018 de venituri din despăgubiri, amenzi și penalități în sumă de 1,6 mil lei, (Menarom Pec SA, Tinmar Energy SA, etc.) comparativ cu veniturile din despăgubiri, amenzi și penalități înregistrate în anul 2017 în sumă de 6 mil lei (Arelco Power SRL, Enol Grup SA, etc.).

Venituri operaționale activități cu profit permis



\* Tarif transport, servicii de sistem funcționale și schimburi neplanificate, energie reactivă, ITC, tranzacții CPT

Veniturile din activitățile zero-profit au înregistrat o scădere de 18% (1.542 mil lei în 2018 față de 1.887 mil lei în 2017) determinată în principal de scăderea veniturilor pe piața de echilibrare cu 31%, urmare a:

- dezechilibrelor negative înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare mai reduse în anul 2018 față de anul 2017;

- notificări fizice în general excedentare în raport cu consumul intern la nivel de SEN;

- scăderea semnificativă a costurilor cu echilibrarea sistemului (rezultatul selecțiilor la creștere de putere și pornirilor de grupuri termo) și a veniturilor rezultate din echilibrarea sistemului (rezultatul selecțiilor la reducere de putere).

Caracterul de excepție al evoluției pieței de echilibrare se regăsește în luna ianuarie 2017 când s-a înregistrat o creștere semnificativă a dezechilibrelor de consum ale părților responsabile cu echilibrarea, determinată de creșterea prețului de deficit înregistrat pe piața de echilibrare. Ca urmare a crizei energetice din România, precum și din Europa, creată de temperaturile foarte scăzute în comparație cu media climatologică a lunii ianuarie, coroborat cu prelungirea perioadei indisponibilității centralelor electrice de producere importante, piața de energie electrică s-a confruntat în luna ianuarie 2017 cu o situație deosebită, a cărei consecință a fost creșterea bruscă a prețurilor pe Piața pentru Ziua Următoare, Piața Intrazilnică și pe Piața de Echilibrare. Astfel, în luna ianuarie 2017 veniturile realizate pe piața de echilibrare au fost în sumă de 427 mil lei față de luna ianuarie 2018 când veniturile realizate pe piața de echilibrare au fost în sumă de 41 mil lei.

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

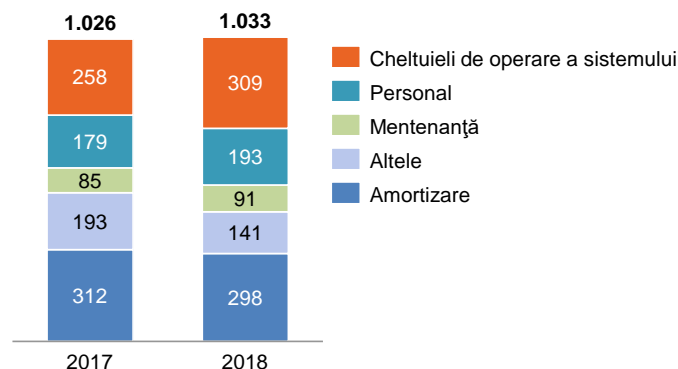
În anul 2018, veniturile din serviciile tehnologice furnizate au înregistrat o creștere cu 9% față de aceeași perioadă a anului 2017 determinată de creșterea cu 2% a cantității de energie electrică livrată consumatorilor, de creșterea tarifului mediu aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele medii aprobate de ANRE pentru perioadele analizate) cât și de majorarea cheltuielilor privind serviciile de sistem tehnologice, în condițiile creșterii prețului de achiziție a RS și RTL și a creșterii prețului energiei electrice la nivelul pieței naționale.

## Cheltuieli operaționale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în anul 2018 au scăzut cu 13% comparativ cu perioada similară a anului anterior (2.615 mil lei față de 2.992 mil lei în anul 2017), în principal în urma evoluțiilor din segmentul activităților non-profit, dar și ca urmare a reducerii unor elemente de cheltuielă.

Pe segmentul **activităților cu profit permis**, cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o scădere de 0,6% (1.033 mil lei în anul 2018 față de 1.026 mil lei în anul 2017).

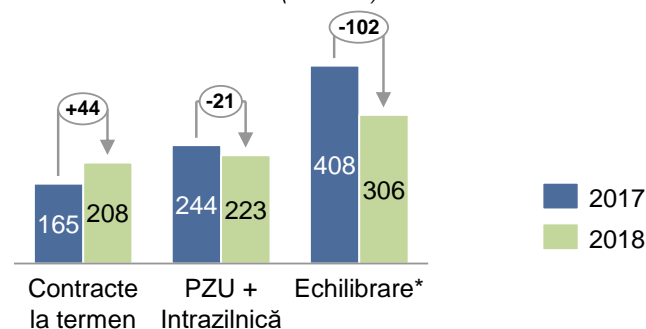
Costuri operaționale activități cu profit permis  
(mil lei)



**CPT:** În anul 2018 aceste cheltuieli au fost mai mari cu suma de 46 mil lei comparativ cu cele înregistrate în aceeași perioadă a anului 2017, determinată de creșterea cantității de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic în RET cu cca 14% (de la 965 GWh în intervalul ianuarie-decembrie 2017, la 1.100 GWh în 2018).

În anul 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 224 lei/MWh, comparativ cu prețul mediu de achiziție de 214 lei/MWh, în anul 2017.

Prețuri medii de achiziție  
(lei/ MWh)



\*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 CNTEE 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 anul 2018 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă totală de 8 mil lei, mai mari în comparație cu anul 2017 (0,2 mil lei) determinate în principal de o cheltuială în valoare de 5,2 mil lei generată de condiții de vreme defavorabilă (viscol, ger) înregistrate în zona Dobrogea, care au declanșat o avarie pe LEA 400 kV Constanța Nord – Tariverde. Defectul pe linie a constat în ruperea lanțului dublu de izolatoare pe faza R la stâlpul nr. 7 și căderea la pământ a conductorului activ. În aceste condiții, pentru respectarea criteriului de siguranță N-1 în perioada retragerii din exploatare accidentale a LEA 400 kV Constanța Nord – Tariverde, s-a dispus reducerea producției în CEED din zona Dobrogea, Secțiunea 6 și zona Tulcea – Tariverde, la valori sub puterea notificată. Cantitatea totală de energie redusă pe congestie până la redarea în exploatare a liniei a fost de 19.766 MWh.

Totodată în luna octombrie s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 1,3 mil lei, determinate de asigurarea criteriului de siguranță N-1 în Secțiunea S4 la retragerea planificată din exploatare a LEA 400 kV Roșiori – Mukacevo, la solicitarea OTS-ului Ucrainian și de asigurarea criteriului de siguranță N-1 în Secțiunea S4 la retragerea planificată din exploatare a LEA 400 kV Iernut – Sibiu Sud.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat o scădere a costurilor cu 20% (1.582 mil lei față de 1.966 mil lei în anul 2017), determinată în principal de diminuarea cheltuielilor pe piața de echilibrare similar cu evoluția veniturilor corespunzătoare.

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

În anul 2018, cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o creștere minoră de 2% comparativ cu anul 2017, determinată în principal de creșterea prețurilor de achiziție a serviciilor de sistem tehnologice pe piața concurențială concomitent cu creșterea prețului energiei electrice pe piața națională de energie electrică

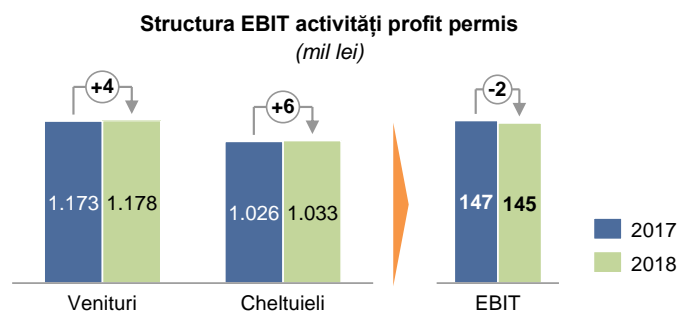
În anul 2018 s-au achiziționat servicii de sistem tehnologice în regim reglementat potrivit Deciziei ANRE

nr. 906/2017 (de la Hidroelectrica 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”.

Compania 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 443 mil lei, în scădere ușoară față de 459 mil lei în anul 2017, pe fondul diminuării tarifelor medii de transport realizate în cursul anului 2018, pentru serviciul de transport (2%) și a tarifelor de sistem funcționale (8%), precum și ca urmare a diminuării veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

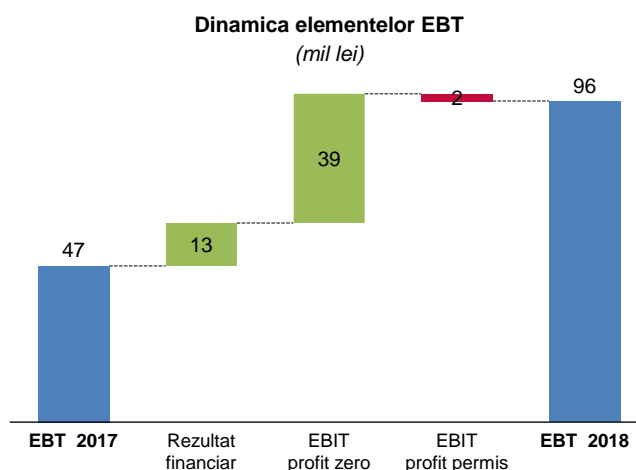


**EBIT generat de activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat negativ de 40 mil lei față de pierderea înregistrată în aceeași perioadă a anului trecut (-79 mil lei).

## Rezultat brut (EBT)

Profitul brut a înregistrat o creștere de 106%, de la 47 mil lei în anul 2017 la 96 mil lei în anul 2018.

Dinamica între profitul înregistrat în anul 2017 comparativ cu anul 2018, descompusă pe componentele constitutive ale profitului, este prezentată în graficul următor:

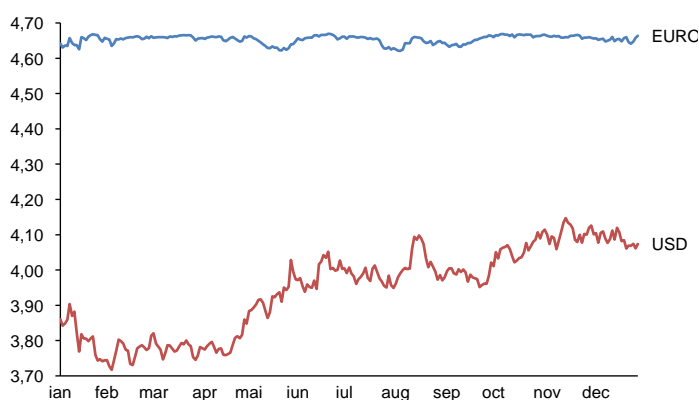


## Rezultat Financiar

Rezultatul financiar net înregistrat în anul 2018 a fost negativ în valoare de 8 mil lei. Acesta este mai mic față de perioada similară a anului 2017, influențat în principal, de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine în care Compania a avut contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții (euro, dolar), concomitent cu înregistrarea în perioada analizată a unor cheltuieli nete cu dobânzile mai mici cu 7 mil lei.

Evoluția cursului de schimb leu/euro și leu/usd în anul 2018 este redată în graficul următor.

Evoluția cursului de schimb valutar



## Rezultat net

Profitul net a înregistrat o creștere considerabilă, ajungând la 89 mil lei în anul 2018, față de 28 mil lei la în anul 2017.

## POZIȚIA FINANCIARĂ

### Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat o scădere de aproximativ 5% în anul 2018 pe fondul descreșterii imobilizărilor corporale.

**La data prezentului raport, se află în curs de desfășurare acțiunea de reevaluare a imobilizărilor corporale clasificate în Grupa 1 – “Construcții” și înregistrate în evidența contabilă la data de 31.12.2018 precum și a bunurilor aparținând domeniului public a statului concesionate CNTEE Transelectrica SA la data de 31.12.2018.**

## Active circulante

Activele circulante au înregistrat o creștere de 17% la 31 decembrie 2018 (1.605 mil lei) comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2017 (1.371 mil lei), determinată în principal de creșterea creanțelor comerciale în procent de 33% (1.088 mil lei de la 819 mil lei în anul 2017).

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

- creșterea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare în lunile noiembrie și decembrie 2018 față de perioada similară a anului 2017, determinând creșterea creanțelor aflate în sold la data de 31 decembrie 2018 față de 31 decembrie 2017;
- creanțele aferente facturilor emise pentru piața de energie electrică în luna decembrie 2018 încasate în cursul lunii ianuarie 2019;
- creșterea cantității de energie electrică transportată.

La data de 31 decembrie 2018 clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o creștere față de 31 decembrie 2017 determinată în principal de creșterea cantității de energie electrică transportată, ceea ce a condus la creșterea volumului creanțelor lunii decembrie 2018 față de luna decembrie 2017.

La data de 31 decembrie 2018, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 19% (26% la 31 decembrie 2017) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 31 decembrie 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,
- încasarea prin tranzacții bancare (9,8 mil lei) aferentă supracompensării pentru anul 2015 de la Termoficare Oradea (pentru Electrocentrale Oradea, conform Convenție eşalonare),
- scăderea valorii contribuției lunare pentru cogenerarea de înaltă eficiență, stabilită de ANRE, începând cu data de 01 iulie 2018.

La data de 31 decembrie 2018, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 199,1 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, respectiv de la RAAN – 63,5 mil lei 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 0,56 mil lei, respectiv de la CET Govora – 0,53 mil lei, Interagro – 0,03 mil lei;

- 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 21,1 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 prezentului raport, 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 datoriilor 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 31 decembrie 2018, „Alte creanțe” în sumă de 88 mil lei includ în principal:

- debitori diverși (71,2 mil lei) din care:

- penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 62,6 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), CET Govora (9,6 mil lei), Eco Energy SRL (8,9 mil lei), 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;

- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4,5 mil lei, pentru care Compania are înregistrate ajustări pentru depreciere;

- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 6,5 mil lei reprezentate în principal de avansuri la contractele încheiate cu furnizorii de energie electrică necesară acoperirii consumului propriu tehnologic pentru perioadele viitoare (5,3 mil lei), comision de garantare pentru creditul BEI 25710 (0,07 mil lei) și comision de acordare credit ING (0,03 mil lei), chirii (0,7 mil lei);

- alte creanțe imobilizate în sumă de 4,6 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 de 630 mil lei la data de 31 decembrie 2018 au înregistrat o scădere de 8% în urma rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

În același timp **datoriile pe termen scurt** au înregistrat o creștere de 10% (de la 1.108 mil lei la 31 decembrie 2017 la 1.215 mil lei la 31 decembrie 2018), în principal pe fondul creșterii datoriilor comerciale și alte datorii (342,8 mil lei) și în condițiile scăderii împrumuturilor pe termen scurt (-263,8 mil lei).

Datoriile comerciale și alte datorii au fost cu 49% mai mari (de la 700 mil lei la 31 decembrie 2017 la 1.043 mil lei la 31 decembrie 2018) influențate în principal de:

- Creșterea soldului furnizorilor pieței de energie electrică cu 242 mil lei, în principal pe fondul:

- creșterii soldului datoriilor aferente pieței de echilibrare cu 178 mil lei determinată de creșterea volumului tranzacțiilor pe piața de echilibrare din perioada octombrie - noiembrie 2018 față de aceeași perioadă a anului 2017;

- scăderii cu 15,2 mil lei a datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori determinată de diminuarea valorii bonusului acordat producătorilor calificați pentru luna decembrie 2018, față de aceeași perioadă a anului 2017;

- creșterii soldului datoriilor aferente pieței de energie cu 78 mil lei determinată de creșterea prețului de achiziție a rezervelor de sistem de pe piața concurențială.

- Creșterea altor datorii cu 118,5 mil lei, în principal pe fondul:

- creșterii soldului avansurilor acordate în principal pentru facturile emise pentru tranzacțiile din cuplarea piețelor de la 20,1 mil lei în decembrie 2017 la 55,8 mil lei în decembrie 2018 (35,7 mil lei creștere)

- creșterii poziției “creditori diverși” cu suma de 15 mil lei ce reprezintă în principal datoria netă aferentă schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență care, la data de 31 decembrie 2018 este în sumă de 46 mil lei (31 decembrie 2017: 30,4 mil lei).

În anul 2018, provizioanele au înregistrat o creștere de la 41,5 mil. lei la 31 decembrie 2017 la 89,4 mil lei la 31 decembrie 2018, determinată în principal de necesitatea constituirii unor provizioane pentru creanțe asupra clienților.

Compania a acordat avansuri furnizorului ELCOMEX - IEA SA SA în sumă de 31,2 mil lei, la care s-au calculat penalități de 0,7 mil lei pentru execuția proiectelor:

- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și a LEA Isaccea-Dobruja în Stația 400 kV Medgidia Sud – avans în sumă de 9,95 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 – avans în sumă de 21,23 mil lei.

Sumele reprezentând avansuri acordate furnizorului ELCOMEX - IEA au fost garantate cu polițe de asigurare emise de Asito Kapital S.A.

Având în vedere că la data de 07.04.2017, Tribunalul Constanța a admis cererea de declarare a insolvenței debitorului Elcomex - IEA SA, Compania a depus la data de 01.07.2017 o cerere de chemare în judecată, privind emiterea unei ordonanțe de plată, acțiune ce face obiectul dosarului nr. 24552/3/2017; dosarul nou cu nr.35865/3/2018, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VI –a Civilă, solicitând instanței să pronunțe o hotărâre prin care să oblige debitoarea ASITO KAPITAL SA, la plata sumei de 7.058.773,36 Euro, (echivalentul sumei de 31,2 mil lei) reprezentând polițe de garantare pentru plata avansului nr. BR – 1500544/18.11.2015 și nr. BR – 1500520/29.07.2015.

În acest sens a fost emisă Hotărârea 4067/07.11.2017, redactată și comunicată ambelor părți la data de 17.10.2018.

La data de 01.11.2018, Hotărârea 4067/07.11.2017 a fost legalizată și a fost înaintată BEJ Răileanu în vederea punerii în executare a titlului executoriu.

În data de 06.11.2018, ASITO KAPITAL SA a achitat Companiei suma de 31,2 mil lei astfel:

- suma de 21,2 mil lei – conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017 (4.821.022,53 EUR la cursul de 4,4041);

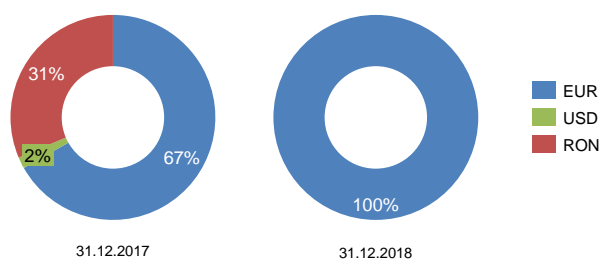
- suma de 9,9 mil lei – conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017 (2.237.750,83 EUR la cursul de 4,4458).

Menționăm că în dosarul nr. 35865/3/2018 (dosar vechi nr.24552/3/2017) termenul de judecată fixat pentru soluționarea cererii în anulare a ordonanței de plată prin care a fost dispusă restituirea sumei de 31,2 mil. lei a fost stabilit la data de 19.02.2019.

ASITO KAPITAL SA a formulat în termenul legal **cerere în anulare** împotriva Hotărârii 4067/2017 (la data de 26.10.2018). În aceste condiții, pentru Companie există riscul ca Hotărârea nr. 4067/2017 să fie anulată.

**Datoriile purtătoare de dobândă** (total împrumuturi pe termen lung și porțiunea curentă aferentă) sunt prezentate în structură în cele ce urmează:

Structura pe monedă



## Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o creștere de 1% determinată în principal de creșterea rezultatului reportat cu 5% (1.321 mil lei la 31 decembrie 2018 față de 1.259 mil lei la 31 decembrie 2017), în urma creșterii poziției “Alte rezerve” în baza distribuirii/redistribuirii sumei de 66,7 mil lei în baza Hotărârii AGOA nr.15/14.12.2018.

Sumă brută disponibilă pentru distribuie dividend suplimentar: 66,7 mil lei

Dividend brut pe acțiune: 0,91 lei

Data de înregistrare: 04.01.2019

Data ex-dividend: 03.01.2019

Data plății: 25.01.2019

## EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

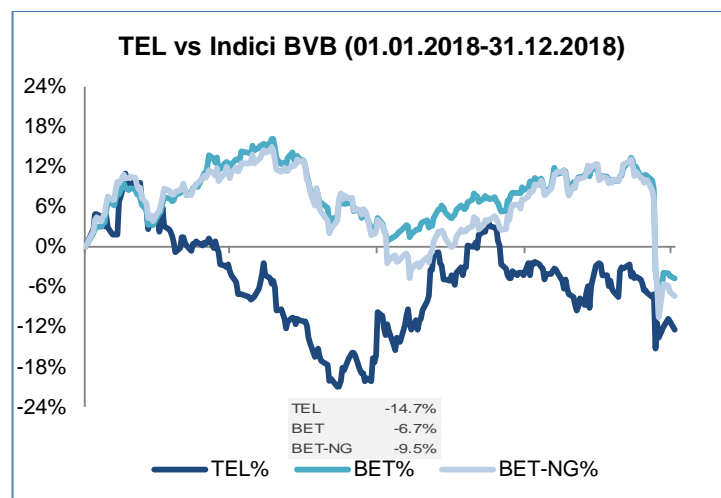
(01-Ian-2018 la 31-Decembrie-2018)

Anul 2018 a debutat cu un preț de tranzacționare de 24,55 lei/acțiune. La finalul perioadei (31 decembrie 2018) capitalizarea bursieră a fost 1.576 mil lei, găsind acțiunea la un preț de 21,50 lei. Prețul minim de tranzacționare a fost înregistrat în data de 04.06.2018, de 19,40 lei/acțiune, maximul de 27,25 lei/acțiune fiind atins în data de 23.01.2018.

Cu un avans de 7,68%, în raport cu moneda euro, în intervalul 25 iulie - 1 august acțiunile Transelectrica au reprezentat cele mai rentabile titluri din cadrul indicelui BET, a cărui apreciere a fost de 0,79% în perioada menționată.

În intervalul 25 iulie – 1 august cotația TEL a oscilat între o creștere de 4,48% apărută pe data de 1 august, pe fondul unui volum de 26.987 de unități, peste media celor 20 de zile anterioare, de circa 7.350 de acțiuni și un avans de 0,46% consemnat pe 26 iulie, în contextul unui rulaj de 1.174 de titluri.

În luna august Transelectrica a avut o evoluție remarcabilă la Bursa de Valori București, cotația Companiei înregistrând o creștere de aproape 9,9% față de luna iulie.





## Date operaționale

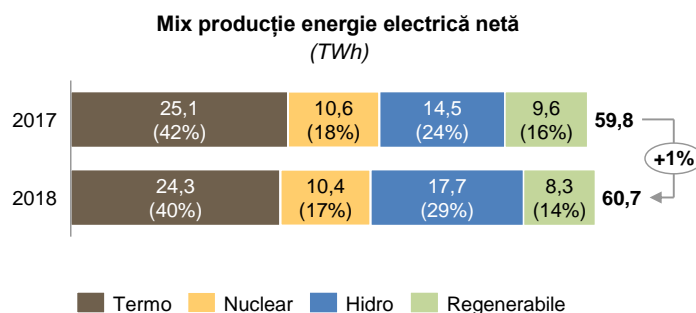
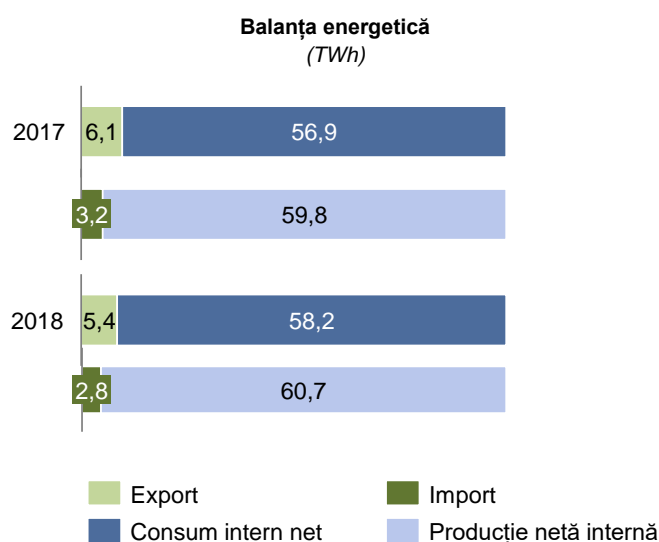
### BALANȚA ENERGETICĂ SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în perioada ianuarie – decembrie 2018 față de aceeași perioadă a anului precedent, consumul intern net<sup>1</sup> a crescut cu 2,2% iar producția netă de energie a crescut cu 1,5%.

Schimburile fizice transfrontaliere de export au scăzut cu 11,8% față de perioada similară din 2017, iar fluxurile transfrontaliere de import au înregistrat o scădere de 11,4%.

Aportul componentei hidro a cunoscut o creștere de 21,6% (17,7 TWh față de 14,5 TWh).

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – decembrie 2018 se observă că cea mai mare pondere (40%) este reprezentată de componenta termo urmată de componenta hidro (29%), iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de aproximativ 14% și respectiv 17%.



### PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

În anul 2018, puterea instalată brută în centralele electrice a înregistrat o scădere de 0,5%, comparativ cu aceeași perioadă a anului 2017.

Puterea instalată în centralele pe surse regenerabile a crescut cu aproximativ 0,2%, de la 4.535 MW instalați la 31 decembrie 2017, la 4.546 MW instalați la 31 decembrie 2018.

Dinamica puterii instalate aferente perioadei ianuarie – decembrie 2018 versus 2017, este redată în cele ce urmează:

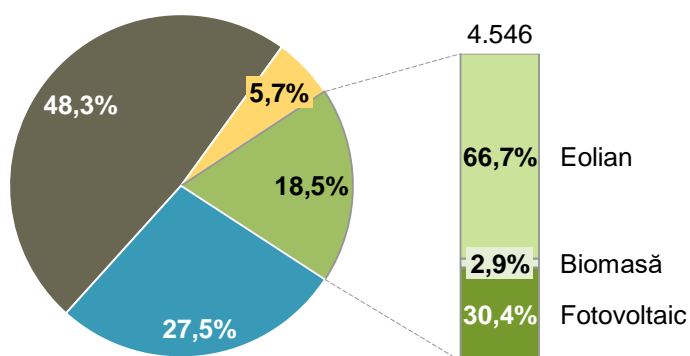
### MIX DE PRODUCȚIE

În structura mixului de producție, în perioada ianuarie - decembrie 2018 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2017, s-a înregistrat o scădere a componentei termo de aproximativ 3,5%, a producției din surse nucleare cu 1,1% și din surse regenerabile cu 13,1%.

<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

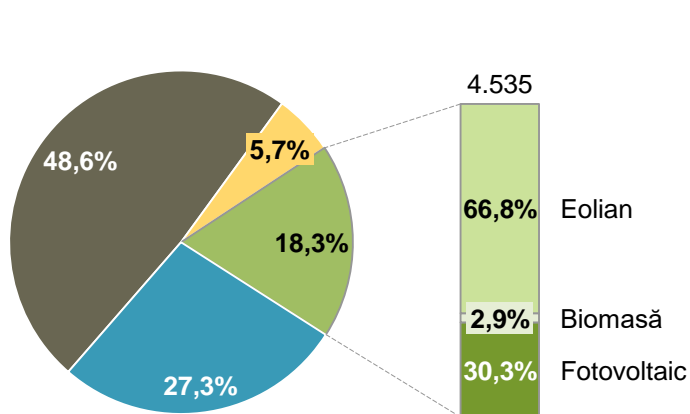


Putere instalată 2018 (24.606 MW. valoare brută)



Termo Regenerabile  
Nuclear Hidro

Putere instalată 2017 (24.738 MW. valoare brută)



Termo Regenerabile  
Nuclear Hidro

## FLUXURI TRANSFRONTALIERE

Distribuția fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune în anul 2018 față de anul 2017 se prezintă astfel:

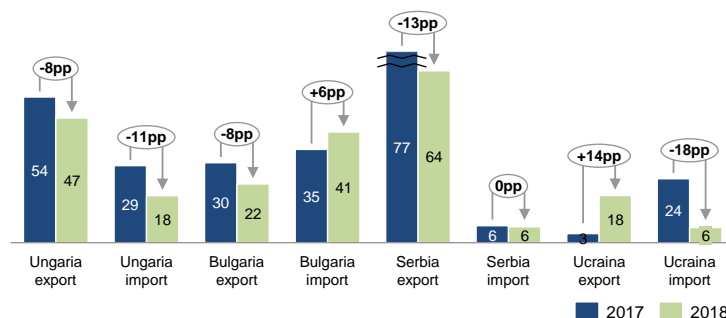
- a crescut exportul și a scăzut importul pe liniile de interconexiune situate în zonele deficitare în producție de energie electrică (pe granițele cu Ungaria și cu Ucraina);
- a scăzut exportul și a crescut importul pe liniile de interconexiune situate în zonele excedentare în producție de energie electrică (pe granițele cu Serbia și Bulgaria)

Aceste evoluții au avut ca efect transportul de energie pe distanțe mari, fapt care a determinat creșterea pierderilor în RET.

Concret, comparativ cu anul 2017, fluxurile fizice de export au scăzut cu Bulgaria (41,7% -1.488 GWh) și Serbia (14,4% -302 GWh), în timp ce pe relația cu Ungaria (190,5% +683 GWh) și Ucraina (622,4% +386 GWh) au înregistrat creșteri.

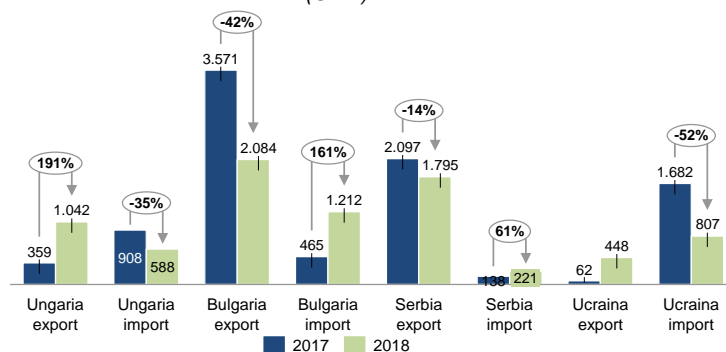
În intervalul ianuarie - decembrie 2018 gradul de utilizare a capacității total alocate pe liniile de interconexiune pentru export a scăzut față de aceeași perioadă a anului 2017 pe majoritatea destinațiilor, înregistrându-se creșteri doar pe relația cu Ucraina (+14pp).

Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



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

Fluxuri fizice  
(GWh)



## CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

Comparativ cu anul 2017, în anul 2018 CPT-ul în RET a crescut cu cca. 14,04%, în timp ce energia intrată în conturul RET a fost mai mare cu doar 0,30%.

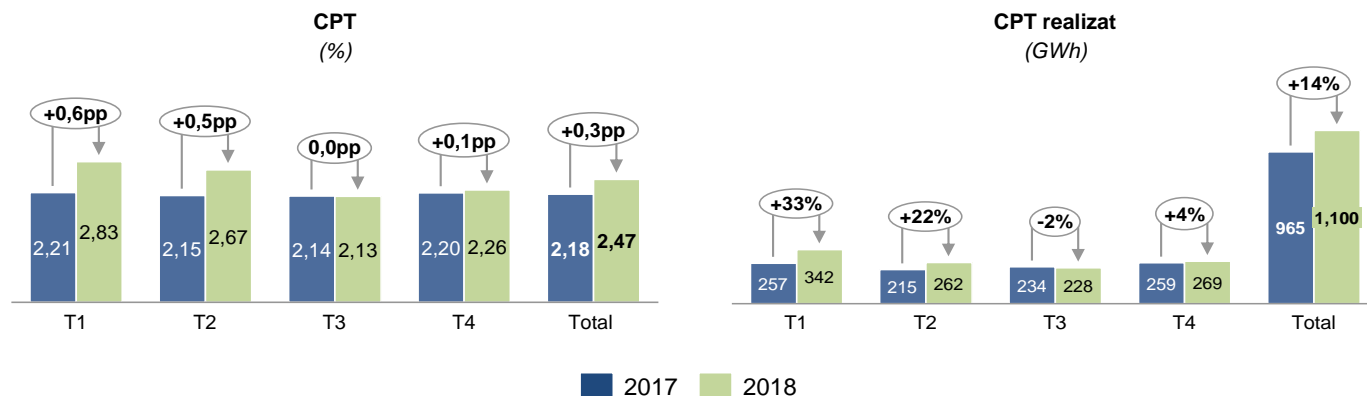
Creșterea a fost datorată în special ca urmare a:

- distribuției dezavantajoase a fluxurilor fizice de import/export pe liniile de interconexiune cu sistemele vecine;
- condițiilor meteorologice defavorabile, caracterizate de cantități mai mari de precipitații care au determinat creșterea semnificativă a pierderilor corona.

Creșterea semnificativă a pierderilor a avut loc în prima Cantitatea de precipitații înregistrată în anul 2018 a fost semnificativ mai mare decât cea din anul 2017, în majoritatea zonelor geografice, contribuind decisiv la creșterea CPT prin creșterea componentei corona.

jumătate a anului.

După cum se observă, factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în anul 2018, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.



## FACTORI CREȘTERE CPT FIZIC

**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 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%.

**În trimestrul III 2018** CPT-ul în RET a scăzut cu cca. 2,46% comparativ cu perioada similară din 2017, în special datorită condițiilor meteo favorabile din lunile august și septembrie, care au determinat reducerea semnificativă a pierderilor corona. Raportat la energia intrată în contur pierderile au scăzut de la 2,14% la 2,13%.

În luna octombrie 2018 CPT-ul în valoare absolută a scăzut față de luna octombrie 2017 cu cca. 10,3 %, datorită energiei intrate în contur mai mici, structurii de producție mai avantajoase și condițiilor meteorologice favorabile. Procentul pierderilor raportat la energia intrată

în RET a scăzut de la 2,27 % în 2017 la 2,07 % în 2018, ca urmare a reducerii CPT în valoare absolută.

Consumul intern net de energie a fost mai mare comparativ cu luna octombrie 2017 cu 0,04 %.

Energia intrată în contur a scăzut cu 1,7 % în luna octombrie 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo din punct de vedere al precipitațiilor au fost mai avantajoase decât cele din octombrie 2017, generând pierderi corona mai mici.

În luna noiembrie 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna noiembrie 2017 cu cca. 15,14 %, în special din cauza distribuției dezavantajoase a fluxurilor fizice pe granițe care a condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și din cauza creșterii energiei intrate în contur. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,07 % în 2017 la 2,35 % în 2018, ca urmare a creșterii semnificative a CPT în valoare absolută. Consumul intern net de energie a fost cu cca. 1,9 % mai mare în luna noiembrie 2018, comparativ cu noiembrie 2017, soldul a fost de 28 GWh export, față de 125 GWh export (în condițiile creșterii importului fizic cu cca. 28 GWh și reducerii exportului fizic cu cca. 70 GWh). Energia intrată în contur a crescut cu 1,3 % în luna noiembrie 2018, față de perioada similară din 2017. Condițiile meteo au fost mai favorabile decât cele din anul anterior din punct de vedere al precipitațiilor, determinând reducerea pierderilor corona.

În luna decembrie 2018 CPT-ul în valoare absolută a crescut față de luna decembrie 2017 cu cca. 6,7 %, ca

urmare a condițiilor meteorologice dezavantajoase, caracterizate de precipitații însemnate cantitativ, care au determinat pierderi corona mai mari. Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a fost de 2,34 %, față de 2,27 %, înregistrat în decembrie 2017. Soldul SEN a fost de 147 GWh import, față de 522 GWh export (în condițiile creșterii importului fizic cu cca. 348 GWh și reducerii exportului fizic cu cca. 322 GWh). Energia intrată în contur a crescut cu 1,9 % în luna decembrie 2018, față de perioada similară din 2017.

Condițiile meteo au fost defavorabile și au determinat pierderi corona mai mari.

În concluzie, **în trimestrul IV 2018** CPT-ul în RET a crescut cu cca. 3,65 % comparativ cu perioada similară din 2017, ca urmare a structurii dezavantajoase a fluxurilor fizice pe granițe în lunile octombrie și noiembrie, a structurii dezavantajoase a producției în luna octombrie și a condițiilor meteo defavorabile din luna decembrie. Raportat la energia intrată în contur pierderile au crescut de la 2,2 % la 2,26 %, ca urmare a creșterii valorii energiei intrate în conturul RET.



## Investiții

### MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în anul 2018 a fost de 247,8 mil lei.

În anul 2018, cele mai mari 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;
- Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu – 31,42;
- 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 – 11,59 mil. lei;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție al Stației de 220/110/20 kV Sardanești – 11,04 mil lei;
- Conectarea stațiilor Turnu Măgurele. Mostiștea, Stâlpul, Teleajen la rețeaua de fibră optică a CNTEE Transelectrica SA - lotul 2 – 4,51 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;
- Înlocuire întreruptoare din stații electrice – 4,23 mil lei;
- Echipamente pentru afișare tip videowall destinate camerelor de comandă aferente centrelor de dispecer DEN/DET – 3,69 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV (D.CA nr. 16/ 2011) – 3,64 mil lei;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Tulcea Vest - partea de construcții – 2,86 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 – 2,85 mil lei;
- Achiziție autovehicule 2018 – 2,74 mil lei;
- Reglementare coexistență LEA 400 kV Mintia - Arad, în tronsonul 15-20, cu Autostrada Lugoj - Deva, lot 4 – 2,69 mil lei;
- Echipare celula 110 kV Nord și schimbare elemente în celula 110 kV Obor 2 din Stația 220/110/10 kV Fundeni – 2,48 mil lei;
- Montare fibră optică pe LEA 220 kV Fundeni-Brazi Vest - lotul 1 – 2,39 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 2,15 mil lei;
- Modernizare Stație 110/6 kV din Stația 220/110/6 kV Pestiș – 1,83 mil lei;
- Racordare loc de consum Fabrica MDF, amplasat în Arges, comuna Oarja, sat Ceaușești, punctul Armata, tarla 5 și 46, racordare la bara de 110 kV a Stației 220/110/20 kV Pitești Sud printr-o LES 110 kV în lungime de cca 450 m – 1,83 mil lei
- Upgradarea platformelor hardware ale sistemului SCADA din Stația Slatina – 1,79 mil lei;
- Reglementare apropiere LEA 400 kV Mintia - Arad, în tronsonul 35-37, cu Autostrada Lugoj - Deva, lot 4 – 1,50 mil lei;
- Tehnică de calcul - Hardware și Software - Laptop-uri – 1,38 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;
- Relocarea rețelelor de înaltă tensiune Autostrada Brașov – Târgu Mureș -Cluj – Oradea, secțiunea 2A Ogra – Câmpia Turzii, lot 2 Iernut – Chețani, km 3+600 – km 21+500 – LEA 220 kV Iernut – Ungheni circuitul 2 – 0,69 mil lei;
- Reglementare coexistență între LEA 400 kV Mintia – Sibiu, în deschiderea 6-8. și autostrada Lugoj - Deva. Lot 4. sector Ilia - Deva km 77+361 - km 99+500 – 0,64 mil lei;
- Înlocuire baterii de acumulare nr. 1. 2. 3 și 4 din Stația Porțile de Fier –0,63 mil lei;
- Mobilier specific pentru dispeceri pentru DET Bacău, DET Cluj, DET Craiova și DET Timișoara – 0,62 mil lei;
- Modernizare clădire personal laz – 0,48 mil lei;
- Înlocuire baterii de acumulare nr. 1, 2, 3 și 4 din Stația Porțile de Fier – 0,42 mil lei.

## ACHIZIȚII DE IMOBILIZĂRI

Achizițiile de immobilizări corporale și necorporale în anul 2018 sunt în sumă de 170,61 mil lei comparativ cu aceeași perioadă a anului 2017 când achizițiile au fost în sumă de 182,85 mil lei.

Soldul immobilizărilor corporale și necorporale în curs de execuție la 31 decembrie 2018 este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 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 - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 27,47 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celula 400 kV Stupina – 23,46 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Turnu Severin Est – 20,79 mil lei;
- Extindere servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor – 14,41 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/220/110/20 kV Bradu – 12,23 mil lei;
- Înlocuire componente sistem EMS SCADA AREVA - componenta software, componenta hardware – 11,45 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 10,85 mil lei;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și a LEA Isaccea-Dobruja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 10,75 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești - 8,81 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 8,02 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hasdat – 7,10 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 – 6,63 mil lei;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 5,97 mil lei;
- HVDC Link 400 kV (Cablul submarin România - Turcia) – 5,85 mil lei;
- Retehnologizare Stația 220 kV Oțelărie Hunedoara – 5,13 mil lei;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României – 4,40 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 3,74 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Răureni – 3,29 mil lei;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3,20 mil lei;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz (Stația 220/110 kV Timișoara) – 3,22 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 2,97 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 – 2,89 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III – 2,78 mil lei;
- Modernizarea stațiilor 110kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400kV Moldova – 2,62 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;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor LST și intervenție rapidă în SEN - Clădire centru - 2,21 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" – 1,63 mil lei;
- Modernizare sistem teleprotecții,telecomunicații în Stația Cernavoda – 1,38 mil lei;
- Sistem integrat de securitate la noua 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 – 1,11 mil lei;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 1,04 mil lei;
- Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan – 1,01 mil lei;
- Relocarea rețelelor de înaltă tensiune Autostrada Brașov - Târgu Mureș - Cluj – Oradea, secțiunea 2A Ogra- Câmpia Turzii, lot 2 Iernut - Chetani, km 3 + 600 km 21 + 500 - LEA 400 kV Iernut - Sibiu Sud – 0,99 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 220/110/20 kV Ungheni – 0,91 mil lei;
- Racordarea la RET a Stației 400 kV Stupina și racord LEA 400 kV Isaccea-Varna – 0,87 mil lei;
- Retehnologizare Stație 220/110 kV Craiova Nord – 0,85 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET – 0,79 mil lei;

- LEA 400 kV Oradea – Beckescsaba – 0,79 mil lei;
- Modernizarea instalațiilor de 110kV și 400 (220 kV) din Stația Focsani Vest -0,77 mil lei;
- Stația 400 kV Stâlp – 0,76 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 0,72 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 stațiile 400kV și 220kV aferente, în Stația 400/220/110kV Brazi Vest – 0,68 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.

### IMOBILIZĂRI FINANCIARE

Valoarea imobilizărilor financiare la 31 decembrie 2018 comparativ cu anul trecut a înregistrat o creștere determinată în principal de afilierea Companiei la Centrul de Coordonare a Securității la nivel Regional (CCSR) TSCNET Services GmbH prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni.

AGA din data nr. 9/05.06.2018 a aprobat afilierea Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiune, suma de 2.207 mil lei reprezentând participarea Companiei la capitalul social al TSCNET Services GmbH, plata fiind efectuată în data de 25.06.2018.

### ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte de investiții semnate în perioada ianuarie- decembrie 2018 sunt:

- Retehnologizarea stației 400/110/20 kV Smârdan – 107,2 mil lei;
- Retehnologizare stația 110 KV Medgidia Sud – 49,8 mil lei
- Rerehnologizare stația 220/110 kV Hășdat – 49,7 mil lei.
- Rerehnologizare stația 220/110 kV Craiova Nord – 46,1 mil lei.



## Evenimente semnificative

### EVENIMENTE OCTOMBRIE - DECEMBRIE 2018

- **Fitch Ratings reconfirmă ratingul Companiei BBB perspectivă stabilă**

În data de 12 octombrie 2018 Agenția internațională de rating de credit Fitch Ratings a reconfirmat ratingul pe termen lung al Companiei la nivelul celui înregistrat în anul 2017 respectiv BBB perspectivă stabilă.

Opinia de rating de credit vine ca o recunoaștere față de eforturile Companiei de a atinge excelența operațională și financiară, dar și pentru abordarea responsabilă față de mediul de afaceri în care operează.

- **Conferința RSEEC 2018**

În intervalul 3-5 octombrie s-a desfășurat la Universitatea Politehnică București a patra ediție a RSEEC, eveniment internațional la care Transelectrica a fost coorganizator alături de Comitetul Național Român CIGRE și de Universitatea Politehnică București.

- **Conferința Internațională Electrical and Power Engineering (EPE 2018)**

În data de 18 octombrie 2018 a avut loc la Iași Conferința Internațională Electrical and Power Engineering (EPE 2018) care a fost organizată de Universitatea Tehnică "Gheorghe Asachi" în parteneriat cu CNTEE Transelectrica SA, CNR CIGRE și Comisia Energetică a Academiei Române. La acest eveniment au fost prezenți membrii Directoratului, conducerea executivă și tehnică a Companiei, un punct de referință pe agenda evenimentului fiind masa rotundă cu subiectul "Assets modernization and operation" unde au fost susținute prezentări de către reprezentanți ai Companiilor de utilități, reprezentanți din mediul industrial, universitar și academic.

- **Acord de încetare servicii financiare de audit**

În data de 10 octombrie 2018 Compania a semnat Acordul de încetare pe cale amiabilă a contractului C210/2017 cu societatea Deloitte Audit SRL ca efect al Hotărârii AGOA nr. 11 din 28 septembrie 2018, prin care acționarii au aprobat încetarea, pe cale amiabilă a contractului de audit.

- **Incident în stația Stupărei**

Pe fondul unor lucrări de montare a unor echipamente în circuitele secundare, desfășurate de către SMART SA, luni 22 octombrie 2018 la ora 11.36, Stația Electrică de Transformare 220/110 kV Stupărei (județul Vâlcea) a rămas fără tensiune. Incidentul a afectat stațiile din zona de sud a județului Vâlcea, rezultând un consum întrerupt de aproximativ 35MW. Remedierea incidentului și realimentarea consumatorilor s-a realizat între 12 și 15 minute, cu excepția unui consumator industrial, care a fost realimentat după 23 de minute.

- **Achitarea de către ASITO KAPITAL SA a sumei de 31,18 mil lei**

În data de 06.11.2018, ASITO KAPITAL SA a achitat Companiei suma de 31,18 mil lei conform Hotărâre Civilă nr. 4067/2017, reprezentând suma de 2.237.750,83 euro avans nerestituit și garantat prin scrisoarea de garanție pentru plata avansului nr. BR-1500544/18.11.2015, precum și suma de 4.821.022,53 euro (echivalentul sumei de 21,23 mil 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.

Hotărârea 4067/07.11.2017 a fost redactată și comunicată ambelor părți la data de 17.10.2018. La data de 01.11.2018 Hotărârea 4067/07.11.2017 a fost legalizată și a fost înaintată BEJ Răileanu în vederea punerii în executarea a titlului executoriu. În data de 06.11.2018, ASITO KAPITAL a achitat Companiei suma de 31,2 mil. lei dar a solicitat cerere în anulare având următorul termen în data de 19.02.2019

- **Transelectrica, membru fondator al Asociației pentru Relații cu Investitorii la Bursa din Romania (ARIR)**

La data de 19 noiembrie 2018 CNTEE Transelectrica SA a devenit unul dintre cei 11 fondatori ai Asociației pentru Relații cu Investitorii la Bursa din România (ARIR). Ceilalți 10 fondatori sunt companii listate, companii cu potențial de listare, administratori de fonduri și profesioniști în relația cu investitorii, respectiv: Bursa de Valori București, Societatea Națională Nuclearelectrică, ALRO, Franklin Templeton Investments - Sucursala București, Electromagnetica,

Hydroelectrica, Teraplast, Daniela Șerban, Cosmin Răduță și Tony Romani.

ARIR este o organizație neguvernamentală și non-profit care a fost înființată cu scopul de a oferi actualizări și potențialilor emitenți o platformă de dezvoltare a profesioniștilor din domeniul relației cu investitorii (IR) și de a contribui la implementarea celor mai bune practici de guvernare corporativă în comunicarea cu investitorii. Noi membri, companii listate la bursă sau care intenționează să se listeze, precum și specialiști în IR, sunt invitați să adere asociației pentru un grad mai înalt de reprezentativitate și impact asupra comunității pieței de capital.

Prin intermediul Asociației, profesioniștii în IR vor contribui la elaborarea și implementarea celor mai bune practici de comunicare cu investitorii, creșterea gradului de transparență a companiilor listate și conformare cu principiile de guvernare corporativă, cu scopul de a oferi investitorilor și acționarilor elemente esențiale ale unei decizii informate de investire.

Activitatea Asociației se va concentra pe cinci direcții strategice, cu următoarele obiective:

1. Evaluare – Măsurarea periodică a percepției investitorilor față de companiile listate;
2. Prezentare – Îmbunătățirea prezentării companiilor listate;
3. Reglementare – Monitorizarea cadrului legislativ și susținerea opiniilor membrilor;
4. Comunicare – Consolidarea legăturilor și îmbunătățirea dialogului cu investitorii și analiștii;
5. Recunoaștere – Promovarea companiilor care implementează cele mai bune practici.

• **Hotărârea nr.13 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 26 noiembrie 2018**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei a desemnat în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere ai Companiei începând cu data de 30 noiembrie 2018 cu o durată a mandatului de patru luni, pe domnii:

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

• **Hotărârea nr.14 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 26 noiembrie 2018**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei a aprobat elaborarea de către conducerea Companiei a unui plan de reorganizare/restructurare al cărui scop să fie eficientizarea activității Companiei.

• **Plata dobânzii și valorii nominale TEL 18**

Compania, în calitate de Emitent, a anunțat plata dobânzii și a valorii nominale la data de răscumpărare 19 decembrie 2018 aferente obligațiunilor emise în anul 2013, în conformitate cu Prospectul Ofertei inaugurale de obligațiuni, aprobat prin Decizia Autorității de Supraveghere Financiară nr.A-657/10.12.2013.

• **Hotărârea nr.15 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 14 decembrie 2018**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei a aprobat distribuția/redistribuirea sumelor înregistrate în conturile "rezultat reportat" și/sau "alte rezerve" în cuantum de 66.7 mil lei, aprobă dividendul brut pe acțiune în valoare de 0,91 lei/acțiune și a datei de 25.01.2019 ca termen de începere a plății dividendelor.

Totodată aprobă stabilirea datei de înregistrare 04.01.2019 și a datei de 03.01.2019 ca ex-date, conform prevederilor legale în vigoare.

• **Hotărârea nr.16 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor Companiei din 21 decembrie 2018**

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 21 decembrie 2018 a aprobat Planul de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2018-2027.

În cadrul aceleiași ședințe aprobă majorarea de principiu a capitalului social al Companiei cu aportul în natură reprezentat de valoarea unui număr de 17 terenuri pentru care Compania a obținut certificatele de atestare a dreptului de proprietate și înaintarea către Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a propunerii de desemnare a JPA Audit și Consultanță SRL în calitate de evaluator autorizat ANEVAR pentru evaluarea în condițiile legii a aportului în natură care face obiectul majorării de capital social.

Aprobă completarea obiectului de activitate al Companiei cu activitățile codificate conform CAEN 7219 Cercetare-dezvoltare în alte științe naturale și inginerie și 4222 Lucrări de construcție a proiectelor utilitate pentru electricitate și telecomunicații.



- **Schimbare componență Directorat**

În ședința din data de 21 decembrie 2018 Consiliul de Supraveghere al Translelectrica SA a decis revocarea din calitate de membri ai Directoratului, începând cu data de 21 decembrie 2018 a următoarelor persoane:

- Adrian-Constantin RUSU
- Andreea Georgiana FLOREA
- Viorel VASIU
- Adrian-Mircea TEODORESCU

numind începând cu data de 21 decembrie 2018 în calitate de membri provizorii ai Directoratului cu o durată a mandatului de patru luni, cu posibilitatea prelungirii, pentru motive temeinice, pentru încă două luni, durata mandatului nedepășind data finalizării procedurii de selecție a membrilor Directoratului Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”-SA în condițiile O.U.G. nr. 109/2011, dacă procedura se va finaliza în interiorul acestui interval, următoarele persoane:

- Marius-Dănuț CARAȘOL
- Andreea Georgiana FLOREA
- Constantin SARAGEA
- Claudia-Gina ANASTASE
- Adrian SAVU

În cadrul aceleiași ședințe, 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 pe domnul Marius-Dănuț CARAȘOL, începând cu data de 21 decembrie 2018.

## **EVENIMENTE ULTERIOARE**

- **Hotărârea nr.1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor Companiei din 21 ianuarie 2019**

Adunarea Generala Ordinară a Acționarilor în ședința din data de 21 ianuarie 2019 aprobă numirea BDO AUDIT S.R.L. în calitate de auditor financiar al Companiei pentru o perioadă de trei ani.



## Alte aspecte

### STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

Structura acționariatului Companiei la data de 31.12.2018 este următoarea:

Denumire acționar	Nr. acțiuni
Statul român	43.020.309
Dedeman SRL	4.503.567
Alți acționari - persoane juridice	20.157.347
Alți acționari - persoane fizice	5.621.919
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>

### COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data prezentului raport componența Directoratului este după cum urmează:

Marius-Dănuț CARAȘOL	Președinte Directorat
Andreea Georgiana FLOREA	Membru Directorat
Constantin SARAGEA	Membru Directorat
Claudia-Gina ANASTASE	Membru Directorat
Adrian SAVU	Membru Directorat

### TARIFE

Tarifele aprobate de ANRE (Ordinul nr. 108/2018) sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Index	Tarif	u.m	Valoare aprobată		Diferență %	Valoare aprobată		Diferență %
			Perioada de raportare			Perioada de raportare		
			1 ianuarie-31 decembrie 2017			1 ianuarie-31 decembrie 2018		
			1 ian-30 iunie	1 iulie-31 dec		1 ian-30 iunie	1 iulie-31 dec	
<b>A</b>	Transportul energiei electrice	lei/MWh	18,70	16,86	-9,8%	<b>16,86</b>	<b>18,13</b>	<b>+7,5%</b>
<b>B</b>	Serviciul funcțional de sistem	lei/MWh	1,30	1,11	-14,6%	<b>1,11</b>	<b>1,11</b>	-
<b>C</b>	Serviciul tehnologic de sistem	lei/MWh	11,58	9,39	-18,9%	<b>12,06</b>	<b>10,44</b>	<b>-13,4%</b>
	Cantitate tarifată	TWh	52,0	54,0	-	<b>54,0/55,0<sup>2</sup></b>	<b>55,4</b>	-

În continuare sunt prezentați factorii care au avut un aport semnificativ la modificarea tarifelor în cadrul ultimei revizuirii operate de către ANRE (tarife cu intrare în vigoare la 01.07.2018).

<sup>2</sup> Cantitatea de energie electrică utilizată la aprobarea tarifului de transport și a tarifului pentru serviciul funcțional de sistem a fost de 54,0 TWh (1 iulie 2017), iar cantitatea de energie electrică utilizată la aprobarea tarifului pentru serviciul tehnologic de sistem (1 ianuarie 2018) a fost de 27,5 TWh pentru semestrul I 2018 (55,0 TWh anualizat)

### Serviciul de transport al energiei electrice

Creșterea tarifului (+7,5%) este explicată, în principal, de doi factori:

1. Corecțiile ex-post - corecțiile 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 2016 - 30 iunie 2017, corecții preliminare pentru anul 1 iulie 2017 - 30 iunie 2018) au fost negative însă mai mici în valoare absolută față de cele aplicate în tariful în vigoare. Contribuția corecțiilor ex-post la creșterea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de +6,5%;

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, (v) corecția parțială de investiții;

2. Inflația prognozată utilizată în calculul noului tarif aprobat a fost mai mare față de inflația prognozată utilizată în calculul tarifului aprobat pentru anul în curs (indicele inflației utilizat la calcularea noului tarif este superior indicelui inflației utilizat în calculul tarifului pentru anul tarifar în curs). Contribuția diferenței indicelui de inflație la modificarea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de +4,6%.

Pe lângă corecțiile pozitive au existat alți factori care au contribuit la stabilirea valorii tarifului aprobat cu intrare în vigoare la 01.07.2018 față de valoarea tarifului în vigoare până la 30.06.2018:

➤ Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 54,0 TWh la 55,4 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful în vigoare este în procent de -2,5%.

➤ 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 în curs. 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 aflat în vigoare este de -1,0%.

### Serviciul funcțional de sistem

Menținerea tarifului a fost determinată de următoarele elemente de calcul individuale al cărora efect net cumulată a fost zero:

➤ Corecția ex-post negativă inclusă în noul tarif a fost mai mică în marime absolută față de corecția negativă aplicată în tariful anului precedent. Contribuția corecției ex-post la modificarea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de +6,0%;

➤ Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif aprobat este mai mică decât prognoza anuală de costuri inclusă în tariful anului în curs. Contribuția reducerii prognozei anuale de costuri la modificarea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -3,4%;

➤ Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 54,0 TWh la 55,4 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la modificarea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -2,5%.

### Serviciul tehnologic de sistem

Scăderea tarifului (-13,4%) 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 acumulat până la 30.06.2017. Profitul obținut în perioada menționată a fost realizat 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 și incluse anticipativ în calculul tarifelor aprobate. În scopul atenuării impactului asupra tarifului reglementat, la solicitarea Transelectrica, ANRE a stabilit un program de eșalonare a aplicării corecției pe doi ani tarifari, în 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018 și 1 iulie 2018 – 30 iunie 2019, pe baza căruia în tariful nou aprobat a fost aplicată a doua tranșă a corecției aferente anului tarifar 1 iulie 2016 – 30 iunie 2017 și partea rămasă nerealizată din prima tranșă. Contribuția corecției ex-post la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de -18,0%;

➤ Prognoza anuală de costuri recunoscute în noul tarif pentru achiziționarea serviciilor tehnologice de sistem în anul tarifar 1 iulie 2018 - 30 iunie 2019 este mai mare decât prognoza de costuri recunoscută în semestrul I 2018 (semestrul II al anului tarifar 1 iulie 2017 – 30 iunie 2018). Creșterea prognozei de costuri a fost determinată de creșterea prețurilor de achiziție prin licitație a serviciilor tehnologice de sistem în

perioada tarifară în curs față de prețurile prognozate de ANRE. Contribuția creșterii prognozei anuale de costuri la creșterea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este de **+5,4%**;

➤ Cantitatea de energie electrică tarifabilă la extracția din rețele, a fost majorată de la 55,0 TWh la 55,4 TWh. Contribuția modificării cantității tarifabile la scăderea tarifului nou aprobat față de tariful aflat în vigoare este în procent de **-0,7%**.

## 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 Tribunalului Mehedintți – 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 1.090.831,70 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 Mehedintți 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.

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 rejudecare 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 Mehedintți, iar cauza a fost trimisă spre rejudecare 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. Termenul de judecată a fost stabilit pentru data de 13.12.2018.

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 lei.

Transelectrica SA a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, suma solicitată de Companie fiind însă în valoare de 89.360.986 lei. Nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.209 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 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată 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 Mehedintți 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 debitoare 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.

S-a stabilit termen de continuare procedură data de **14.02.2019**.

#### ▪ 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 FLOREA ADMINISTRARE 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). Document hotărâre 2771/2018 13.06.2018.

Document: Hotărâre 2771/2018. La data prezentului raport 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 numar 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.

#### ▪ 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%.

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 25.09.2018 se va reveni cu adresă către expert, în vederea efectuării și depunerii la dosar a raportului de expertiză, cu mențiunea de a face dovada imposibilității depunerii raportului de expertiză până la termenul de judecată, sens în care va dispune amânarea cauzei.

<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:  $RRR = WACC = CCP/(1 - T) + CCI \times Ki$

La termenul de judecată din data de **22.01.2019** instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul pârâtei (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. Cauza se amâna pâna la următorul termen stabilit pentru data de **05.03.2019**

Litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

## 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 litigiu 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 dobândii 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.

La termenul de judecată din data de 01.10.2018, Curtea de Apel București a dispus respingerea apelului ca nefondat și obligarea apelantei pârâte la plata către intimatul reclamant a sumei de 26.070,31 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare.

În data de 27.11.2018 CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs.

## ▪ ROMENERGY INDUSTRY SRL

Dosarul nr. **2088/107/2016** este pe rolul Tribunalului Alba.

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112.165 lei. Creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Aprobă Raportul asupra fondurilor obținute din lichidare și Planul de distribuire a acestora, în baza art. 160 alin.5 din Legea 85/2014. Fixează termen la **18.03.2018**, 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. 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 17.09.2018

## ▪ 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.

La data întocmirii prezentului raport Hotarârea 4067/2017-07.11.2017 a fost redactată și comunicată ambelor părți. La data de 01.11.2018 Hotarârea 4067/2017 - 07.11.2017 a fost legalizată și a fost înaintată BEJ Răileanu în vederea punerii în executare a titlului executoriu.

Termen cerere în anulare **19.02.2019**

Pe rolul Tribunalului Constanța se află dosarul nr. 2236/118/2017 privind cererea de înscriere la masa credală a Elcomex IEA SA cu suma de 31.189.486,75 lei. Creanța a fost înscrisă la masa credală sub condiția executării scrisorilor de garantare a avansului emise de Asito Kapital. Termen continuare procedură: **05.04.2019.**

#### • **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 Inaltei 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 următoarele: “Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă 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 Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta 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 a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și 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.

La termenul de judecată din 28.12.2018 instanța respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost precizată, ca neîntemeiată. La act că pârâta nu a solicitat cheltuieli de judecată, cu drept de apel în 30 de zile de la comunicare. Conform art. 425 alin. 3 și art. 471 alin. 1 din Codul de procedură civilă, apelul și motivele de apel se depun la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă.

Document: Hotărâre 3891/2018 din 28.12.2018.

#### ▪ 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 Judecătorei 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 Judecătorei 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.

La termenul de judecată din 06.11.2018 a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate – fiscalitate.

Soluția pe scurt , suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a cererii ce face obiectul dosarului, cu recurs pe durara suspendării.

Următorul termen de judecată în dosar a fost stabilit pentru data de **05.03.2019**.

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 – cifre neauditate**

[mil RON]	31/12/2018	31 decembrie 2017 Cf.HAGA nr.6/30.04.2018	Δ	Δ (%)
<b>ACTIVE</b>				
<b>Active imobilizate</b>				
Imobilizări corporale	2.887	3.044	(157)	(5%)
Imobilizări necorporale	23	16	7	46%
Imobilizări financiare	80	78	2	3%
<b>Total active imobilizate</b>	<b>2.990</b>	<b>3.138</b>	<b>(148)</b>	<b>(5%)</b>
<b>Active circulante</b>				
Stocuri	35	32	3	9%
Creanțe	1.088	819	269	33%
Alte active financiare	0	0	0	n/a
Numerar și echivalente	482	521	(39)	(7%)
<b>Total active circulante</b>	<b>1.605</b>	<b>1.371</b>	<b>233</b>	<b>17%</b>
<b>TOTAL ACTIVE</b>	<b>4.595</b>	<b>4.509</b>	<b>85</b>	<b>2%</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%
Primă de emisiune	50	50	0	0%
Rezerve legale	124	119	5	4%
Rezerve din reevaluare	456	500	(44)	(9%)
Alte rezerve	67	57	10	17%
Rezultat reportat	1.321	1.259	62	5%
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>2.750</b>	<b>2.718</b>	<b>32</b>	<b>1%</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>				
Venituri în avans pe termen lung	411	411	1	0%
Împrumuturi pe termen lung	144	195	(51)	(26%)
Datorii privind impozitele amânate	23	25	(2)	(8%)
Obligații privind beneficiile angajaților	52	53	(1)	(2%)
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>630</b>	<b>684</b>	<b>(54)</b>	<b>(8%)</b>
<b>Datorii curente</b>				
Datorii comerciale și alte datorii	1.043	700	343	49%
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	10	9	1	16%
Împrumuturi pe termen scurt	53	317	(264)	(83%)
Provizioane	89	42	48	115%
Venituri în avans pe termen scurt	19	41	(22)	(53%)
Impozit pe profit de plată	0	0	0	n/a
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.215</b>	<b>1.108</b>	<b>107</b>	<b>10%</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.845</b>	<b>1.792</b>	<b>53</b>	<b>3%</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>	<b>4.595</b>	<b>4.509</b>	<b>85</b>	<b>2%</b>

**ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere - cifre neauditate**

[mil RON]										
Indicator	T4 2018	T4 2017	31/12/2018	31 decembrie 2017 Cf.HAGA nr.6/30.04.2018	Bugetat 2018	Realizat 2018 vs 2017	Realizat 2018 vs 2017 (%)	Realizat vs Bugetat 2018	Realizat vs Bugetat 2018 (%)	
0	1	2	3	4	5	6=3-4	7=3/4	8=3-5	9=3/5	
Venituri din exploatare										
Venituri din serviciile de transport	296	261	1.067	1.055	1.043	12	1%	24	2%	
Venituri din serviciile de sistem	171	153	702	651	728	51	8%	(26)	(4%)	
Venituri din piața de echilibrare	406	219	904	1.305	997	(401)	(31%)	(93)	(9%)	
Alte venituri	13	12	46	49	43	(3)	(6%)	3	7%	
<b>Total venituri din exploatare</b>	<b>887</b>	<b>646</b>	<b>2.719</b>	<b>3.060</b>	<b>2.811</b>	<b>(341)</b>	<b>(11%)</b>	<b>(92)</b>	<b>(3%)</b>	
Cheltuieli din exploatare										
Cheltuieli privind operarea sistemului	97	65	309	258	266	51	20%	43	16%	
Cheltuieli cu piața de echilibrare	406	219	904	1.305	997	(401)	(31%)	(93)	(9%)	
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologic	181	160	678	661	676	17	3%	2	0%	
Amortizare	72	78	298	312	326	(14)	(4%)	(28)	(9%)	
Salarii și alte retribuiții	56	47	193	179	197	14	8%	(4)	(2%)	
Reparații și mentenanță	26	27	91	85	95	6	7%	(4)	(4%)	
Materiale și consumabile	4	3	12	8	17	4	50%	(5)	(29%)	
Alte cheltuieli din exploatare	53	79	130	184	132	(54)	(29%)	(2)	(2%)	
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>896</b>	<b>679</b>	<b>2.615</b>	<b>2.992</b>	<b>2.706</b>	<b>(377)</b>	<b>(13%)</b>	<b>(91)</b>	<b>(3%)</b>	
<b>Profit din exploatare</b>	<b>(9)</b>	<b>(33)</b>	<b>104</b>	<b>68</b>	<b>105</b>	<b>36</b>	<b>53%</b>	<b>(1)</b>	<b>(1%)</b>	
Venituri financiare	4	3	17	19	8	(2)	(11%)	9	113%	
Cheltuieli financiare	5	10	25	40	23	(15)	(38%)	2	9%	
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(2)</b>	<b>(7)</b>	<b>(8)</b>	<b>(21)</b>	<b>(15)</b>	<b>13</b>	<b>62%</b>	<b>7</b>	<b>47%</b>	
<b>Profit înainte de impozitul pe profit</b>	<b>(11)</b>	<b>(40)</b>	<b>96</b>	<b>47</b>	<b>90</b>	<b>49</b>	<b>104%</b>	<b>6</b>	<b>7%</b>	
Impozit pe profit	(3)	(3)	7	19	17	(12)	(63%)	(10)	(59%)	
<b>Profitul exercițiului</b>	<b>(8)</b>	<b>(37)</b>	<b>89</b>	<b>28</b>	<b>73</b>	<b>61</b>	<b>218%</b>	<b>16</b>	<b>22%</b>	

**ANEXA 3: Situația separată a fluxurilor de trezorerie – cifre neauditate**

[Mil RON]	31/12/2018	31/12/2017	Δ
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>			
<b>Înregistrare pierdere în rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile</b>	0	(76)	76
Profitul perioadei	89	28	61
<b>Ajustari pentru:</b>			
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7	19	(12)
Cheltuieli cu amortizarea	298	312	(14)
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	12	37	(24)
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(8)	(15)	6
Pierderi din debitori diverși	0	45	(45)
Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	(33)	(9)	(23)
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	0	1	(1)
Profit/Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net	(0)	1	(1)
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	3	2	1
Cheltuieli/Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	37	(10)	47
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	8	21	(13)
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>414</b>	<b>356</b>	<b>58</b>
<b>Modificări în:</b>			
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	(104)	2	(105)
Clienți - echilibrare	(157)	12	(170)
Clienți - cogenerare	20	(31)	51
Stocuri	(3)	(2)	(1)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	146	(54)	201
Datorii - echilibrare	179	(82)	261
Datorii - cogenerare	(15)	41	(56)
Datorii plătite conform Decizie impunere ANAF	0	(100)	100
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	1	0	1
Venituri în avans	(23)	(16)	(7)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>459</b>	<b>127</b>	<b>332</b>
Dobânzi plătite	(20)	(22)	2
Impozit pe profit plătit	(12)	(8)	(4)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>426</b>	<b>96</b>	<b>330</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de investiții</b>			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(171)	(183)	12
Încasari din finanțare nerambursabilă CE	12	0	12
Dobânzi încasate	10	6	4
Titluri de participare deținute la TSC NET	(2)	0	(2)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	1	0	1
Dividende încasate	1	2	(1)
Alte active financiare	0	135	(135)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(149)</b>	<b>(40)</b>	<b>(110)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>			
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(114)	(134)	20
Rambursare obligațiuni	(200)	0	(200)
Dividende speciale plătite cf. OG 29/2017	0	(170)	170
Dividende plătite	(1)	(166)	164
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>(315)</b>	<b>(470)</b>	<b>154</b>
<b>Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>(39)</b>	<b>(413)</b>	<b>374</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>482</b>	<b>521</b>	<b>(39)</b>

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

Indicatori	Formula de calcul	31/12/2018	31/12/2017
<b>Indicatorul lichidității curente (x)</b>	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,32	1,24
<b>Indicatorii gradului de îndatorare (x):</b>			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$	7,2%	18,8%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$	6,7%	15,9%
<b>Viteza de rotație clienți (zile)</b>	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^* \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$	90,86	71,41
<b>Viteza de rotație active immobilizate (x)</b>	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active immobilizate}}$	0,89	0,96

\*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 incerti, 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 trimestrul IV/ 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 Achiziție
				Mii Lei	Mii Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	BA 729/2018	Servicii specializate de pază și intervenție la obiectivele ST Bacău	36 luni	7.624	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
2	C 398/2018	Combustibil auto pentru parcul auto și grupurile diesel aparținând CNTEE Transelectrica SA	24 luni	6.984	0,00	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
3	C 468/2018	Servicii de mentenanță platformă piața de echilibrare DAMAS	36 luni	0,00	819	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
4	C 05/2009 AA6	Act adițional nr.6 la contractul 05/2009 "Servicii de asigurare a continuității afacerii și recuperare în urma dezastrelor"	12 luni	0,00	653	Servicii	Legea 114/2011	Negociere fără invitație prealabilă
5	C 370/2018	Autovehicule pentru reîntregirea parcului auto al Companiei	3 luni	2.744	0,00	Furnizare	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
6	BC 560/2018	Servicii de pază și intervenție pentru ST București	5 luni	1.777	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură proprie
7	SB 39/2018	Servicii de curățenie și igienizare în locațiile ST Sibiu	36 luni	851	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
8	CT 724/2018	Servicii specializate de pază, monitorizare și intervenție la obiectivele ST Constanța, pentru o perioadă de 4 luni	4 luni	791	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
9	BA 724/2018	Servicii specializate de pază și intervenție pentru obiectivele ST Bacău	3 luni	597	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă
10	BC 569/2018	Servicii de cosire, tăiere arboret și îndepărtare a vegetației în scopul prevenirii incendiilor în stațiile electrice din gestiunea ST București	36 luni	582	0,00	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă

**ANEXA 6: Principalii clienți și furnizori**

Nr. crt	Clienți principali	Rulaj 2017 (mil lei)	Clienți principali	Rulaj 2018 (mil lei)
1	CIGA ENERGY SA	80	ELECTRICA FURNIZARE SA	118
2	REGIA AUTONOMA PENTRU ACTIVITATI NUCLEARE	74	CIGA ENERGY SA	110
3	ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	61	REGIA AUTONOMA PENTRU ACTIVITATI NUCLEARE	74
4	SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA SA	48	CINTA ENERGY SA	72
5	ELECTRICA FURNIZARE SA	46	ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	64
6	ENEL ENERGIE MUNTENIA SA	36	OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE	64
7	ENEL ENERGIE SA	33	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	38
8	E.ON ENERGIE ROMANIA SA	32	ENEL ENERGIE MUNTENIA SA	35
9	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	26	ENEL ENERGIE SA	33
10	PETPROD SRL	21	E.ON ENERGIE ROMANIA SA	31

Nr. crt	Furnizori principali	Rulaj 2017 (mil lei)	Furnizori principali	Rulaj 2018 (mil lei)
1	HIDROELECTRICA SA	171	HIDROELECTRICA SA	215
2	ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	117	ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA	106
3	REGIA AUTONOMA PENTRU ACTIVITATI NUCLEARE	51	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	100
4	SOCIETATEA COMPLEXUL ENERGETIC OLTENIA SA	50	SOCIETATEA NATIONALA DE GAZE NATURALE ROMGAZ SA	71
5	MAVIR MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ATVITELI RENDSZERIRANYITO ZRT	31	MAVIR MAGYAR VILLAMOSENERGIA-IPARI ATVITELI RENDSZERIRANYITO ZRT	70
6	ROMELECTRO SA	22	OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE NATURALE OPCOM SA	62
7	COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	19	REGIA AUTONOMA PENTRU ACTIVITATI NUCLEARE	51
8	OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICA SI DE GAZE NATURALE OPCOM SA	18	ELECTROCENTRALE GALATI SA	21
9	SOCIETATEA NATIONALA DE GAZE NATURALE ROMGAZ SA	17	COMPLEXUL ENERGETIC HUNEDOARA SA	20
10	CNTEE TRANSELECTRICA SA (PROGNOZA ITC)	15	CIGA ENERGY SA	17



## 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
„ENTSOE”	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
„RS”	Reglaj secundar
„RTL”	Reglaj terțiar lent
„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

**CNTEE Transelectrica SA**  
**Societate administrata in sistem dualist**

**Situatii Financiare Separate Preliminare**  
**la data si pentru exercitiul financiar incheiat la**  
**31 decembrie 2018**

**- Neauditata -**

**Intocmite in conformitate cu**  
**Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 2844/2016 pentru**  
**aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internationale de**  
**Raportare Financiara**

**CNTEE Transelectrica SA**Situatia separata preliminara a pozitiei financiare la 31 decembrie 2018 - Neauditată  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017 cf. Hotararii AGA nr. 6 din 30.04.2018</b>
<b>Active</b>		
<b>Active imobilizate</b>		
Imobilizari corporale	2.886.901.671	3.044.365.315
Imobilizari necorporale	22.752.925	15.563.225
Imobilizari financiare	80.245.910	78.038.750
<b>Total active imobilizate</b>	<b>2.989.900.506</b>	<b>3.137.967.290</b>
<b>Active circulante</b>		
Stocuri	34.765.644	32.014.652
Creante comerciale si alte creante	1.087.802.280	818.529.879
Numerar si echivalente de numerar	482.156.901	520.746.500
<b>Total active circulante</b>	<b>1.604.724.825</b>	<b>1.371.291.031</b>
<b>Total active</b>	<b>4.594.625.331</b>	<b>4.509.258.321</b>
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>		
<b>Capitaluri proprii</b>		
Capital social, din care:	733.031.420	733.031.420
- Capital social subscris	733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune	49.842.552	49.842.552
Rezerve legale	123.884.352	118.961.487
Rezerve din reevaluare	455.836.376	499.921.435
Alte rezerve	66.664.045	56.953.503
Rezultat reportat	1.320.728.635	1.258.921.369
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>2.749.987.380</b>	<b>2.717.631.766</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>		
Venituri in avans pe termen lung	411.159.438	410.642.185
Imprumuturi	143.866.115	195.185.934
Datorii privind impozitele amanate	22.937.942	25.036.280
Obligatii privind beneficiile angajatilor	51.857.202	52.646.906
<b>Total datorii pe termen lung</b>	<b>629.820.697</b>	<b>683.511.305</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Situatia separata preliminara a pozitiei financiare la 31 decembrie 2018 - Neauditată  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	<b>31 decembrie 2018</b>	<b>31 decembrie 2017 cf. Hotararii AGA nr. 6 din 30.04.2018</b>
<b>Datorii curente</b>		
Datorii comerciale si alte datorii	1.042.695.911	699.936.819
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	10.052.456	8.688.192
Imprumuturi	53.311.446	317.063.988
Provizioane	89.428.184	41.545.187
Venituri in avans pe termen scurt	19.329.257	40.881.064
<b>Total datorii curente</b>	<b>1.214.817.254</b>	<b>1.108.115.250</b>
<b>Total datorii</b>	<b>1.844.637.951</b>	<b>1.791.626.555</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>	<b>4.594.625.331</b>	<b>4.509.258.321</b>

**Directorat,**

**Marius – Dănuț  
CARAȘOL**  
Presedinte

**Claudia - Gina  
ANASTASE**  
Membru

**Adrian  
SAVU**  
Membru

**Andreea Georgiana  
FLOREA**  
Membru

**Constantin  
SARAGEA**  
Membru

**Ana-Iuliana DINU**  
Director  
Unitatea Economica - Financiara si  
Administrativa

**Veronica  
CRISU**  
Manager Dept. Contabil

**CNTEE Transelectrica SA**Contul separat de profit si pierdere preliminar pentru exercitiul incheiat la 31 decembrie 2018 - Neauditat  
(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)

	<b>2018</b>	<b>31 decembrie 2017 cf. Hotararii AGA nr. 6 din 30.04.2018</b>
<b>Venituri</b>		
Venituri din serviciul de transport	1.067.169.914	1.054.629.112
Venituri din servicii de sistem	701.622.750	650.746.554
Venituri privind piata de echilibrare	904.170.424	1.304.613.489
Alte venituri	46.250.543	50.327.846
<b>Total venituri</b>	<b>2.719.213.631</b>	<b>3.060.317.001</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(308.976.609)	(257.916.731)
Cheltuieli privind piata de echilibrare	(904.170.424)	(1.304.613.489)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(677.725.109)	(661.323.176)
Amortizare	(298.297.896)	(311.853.273)
Cheltuieli cu personalul	(193.041.453)	(178.575.211)
Reparatii si mentenanta	(90.824.152)	(84.765.211)
Cheltuieli cu materiale si consumabile	(11.667.003)	(8.316.853)
Alte cheltuieli din exploatare	(129.924.351)	(184.958.423)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>	<b>(2.614.626.997)</b>	<b>(2.992.322.367)</b>
<b>Profit din exploatare</b>	<b>104.586.634</b>	<b>67.994.634</b>
Venituri financiare	16.898.330	19.098.960
Cheltuieli financiare	(25.126.002)	(40.219.198)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>(8.227.672)</b>	<b>(21.120.238)</b>
<b>Profit inainte de impozitul pe profit</b>	<b>96.358.962</b>	<b>46.874.396</b>
Impozit pe profit	(7.008.031)	(18.607.221)
<b>Profitul exercitiului</b>	<b>89.350.931</b>	<b>28.267.175</b>
<b>Rezultatul de baza si diluat pe actiune (lei/actiune)</b>	<b>1,2189</b>	<b>0,3856</b>

**Directorat,****Marius – Dănuț  
CARAȘOL**  
Presedinte**Claudia - Gina  
ANASTASE**  
Membru**Adrian  
SAVU**  
Membru**Andreea Georgiana  
FLOREA**  
Membru**Constantin  
SARAGEA**  
Membru**Ana-Iuliana DINU**  
Director  
Unitatea Economica - Financiara si  
Administrativa**Veronica  
CRISU**  
Manager Dept. Contabil

**CNTEE TRANSELECTRICA SA**

Situatia separata preliminara a fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2018 - Neauditată

*(Toate sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este indicat altfel)*

	<b>2018</b>	<b>31 decembrie 2017 cf. Hotararii AGA nr. 6 din 30.04.2018</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
Inregistrare pierdere in rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile		(75.727.088)
Profitul perioadei	89.350.931	28.267.175
<b>Ajustari pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	7.008.031	18.607.221
Cheltuieli cu amortizarea	298.297.896	311.853.273
Cheltuieli nete cu ajustarile pentru deprecierea debitorilor diversi	12.079.488	36.575.509
Reversarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale	(8.321.693)	(14.502.821)
Pierderi din debitori diversi	27.178	45.080.551
Venituri nete cu ajustarile pentru deprecierea debitorilor diversi	(32.913.637)	(9.466.794)
Cheltuieli nete cu ajustarile pentru deprecierea stocurilor	335.241	1.203.735
Profit/Pierdere din vanzarea de imobilizari corporale, net	(117.107)	838.153
Cheltuieli nete cu ajustarile de valoare privind imobilizarile corporale	2.602.557	1.663.348
Cheltuieli/Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli	37.350.105	(9.567.625)
Cheltuieli cu dobanzile, veniturile din dobanzi si venituri nerealizate din diferente de curs valutar	8.301.360	21.124.449
<b>Fluxuri de trezorerie inainte de modificarile capitalului circulant</b>	<b>414.000.350</b>	<b>355.949.086</b>
<b>Modificari in:</b>		
Clienti si conturi asimilate - energie si alte activitati	(103.631.898)	1.841.831
Clienti - echilibrare	(157.220.823)	12.432.909
Clienti - cogenerare	20.229.192	(30.511.221)
Stocuri	(2.750.992)	(1.605.004)
Datorii comerciale si alte datorii - energie si alte activitati	146.423.431	(54.463.381)
Datorii - echilibrare	178.831.578	(81.854.364)
Datorii - cogenerare	(15.213.960)	41.162.173
Datorii platite conform Decizie impunere ANAF	-	(99.890.556)
Alte impozite si obligatii pentru asigurari sociale	1.364.264	76.983
Venituri in avans	(22.987.651)	(16.460.352)
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>459.043.491</b>	<b>126.678.104</b>
Dobanzi platite	(20.343.942)	(22.246.255)
Impozit pe profit platit	(12.458.907)	(8.064.579)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>426.240.642</b>	<b>96.367.270</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de investitii</b>		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(170.614.838)	(182.858.423)
Incasari din finantare nerambursabila CE	11.663.639	-
Dobanzi incasate	9.866.977	5.991.201
Titluri de participare detinute la TSC NET	(2.207.160)	-
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	675.628	25.909
Dividende incasate	1.148.000	2.180.584
Alte active financiare	-	135.090.000
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>	<b>(149.467.754)</b>	<b>(39.570.729)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finantare</b>		
Rambursari ale imprumuturilor pe termen lung	(113.900.205)	(134.371.923)
Rambursare obligatiuni	(200.000.000)	-
Dividende speciale platite cf. OG 29/2017	-	(169.798.704)
Dividende platite	(1.462.282)	(165.540.607)
<b>Numerar net utilizat in activitatea de finantare</b>	<b>(315.362.487)</b>	<b>(469.711.234)</b>
<b>Diminuarea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>	<b>(38.589.599)</b>	<b>(412.914.693)</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>520.746.500</b>	<b>933.661.193</b>
<b>Numerar si echivalente de numerar la sfarsitul perioadei</b>	<b>482.156.901</b>	<b>520.746.500</b>

Directorat,

Marius – Dănuț  
CARAȘOL  
PresedinteClaudia - Gina  
ANASTASE  
MembruAdrian  
SAVU  
MembruAndreea Georgiana  
FLOREA  
MembruConstantin  
SARAGEA  
Membru