

**CNTEE Transelectrica SA**  
**Societate administrată în sistem dualist**

Situații Financiare Interimare Separate Simplificate  
la data și pentru perioada de șase luni încheiată la  
**30 iunie 2022**

Întocmite în conformitate cu  
**Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiară Interimară”**

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată simplificată a poziției financiare la 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
<b>Active</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizări corporale		3.839.354.673	3.814.698.495
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri		25.844.778	29.820.897
Imobilizări necorporale		9.413.340	7.105.259
Imobilizări financiare		85.997.774	81.742.973
<b>Total active imobilizate</b>	<b>4</b>	<b>3.960.610.565</b>	<b>3.933.367.624</b>
<b>Active circulante</b>			
Stocuri		40.942.430	39.939.697
Creanțe comerciale și alte creanțe	<b>5</b>	2.913.854.722	2.995.581.608
Impozit pe profit de recuperat		16.273.685	21.213.984
Alte active financiare		-	-
Numerar și echivalente de numerar	<b>6</b>	110.625.282	252.225.142
<b>Total active circulante</b>		<b>3.081.696.119</b>	<b>3.308.960.431</b>
<b>Total active</b>		<b>7.042.306.684</b>	<b>7.242.328.055</b>
<b>Capitaluri proprii și 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		137.926.619	137.926.619
Rezerve din reevaluare		735.864.928	769.348.928
Alte rezerve		37.114.923	31.145.250
Rezultat reportat		1.695.355.106	1.633.807.204
<b>Total capitaluri proprii</b>	<b>7</b>	<b>3.389.135.548</b>	<b>3.355.101.973</b>
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Venituri în avans pe termen lung	<b>8</b>	441.366.403	443.434.048
Împrumuturi	<b>9</b>	67.488.507	79.455.068
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen lung	<b>10</b>	18.835.657	22.751.934
Datorii privind impozitele amânate		114.267.502	117.343.340
Obligații privind beneficiile angajaților		59.960.381	59.960.381
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>701.918.450</b>	<b>722.944.771</b>
<b>Datorii curente</b>			
Datorii comerciale și alte datorii	<b>10</b>	2.704.991.941	3.033.542.108
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen scurt	<b>10</b>	8.371.404	8.273.431
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	<b>11</b>	10.778.781	14.323.661
Împrumuturi	<b>9</b>	157.160.749	24.871.963
Provizioane	<b>10</b>	38.397.779	51.688.960
Venituri în avans pe termen scurt	<b>8</b>	31.552.032	31.581.188
Impozit pe profit de plată		-	-
<b>Total datorii curente</b>		<b>2.951.252.686</b>	<b>3.164.281.311</b>
<b>Total datorii</b>		<b>3.653.171.136</b>	<b>3.887.226.082</b>
<b>Total capitaluri proprii și datorii</b>		<b>7.042.306.684</b>	<b>7.242.328.055</b>

Notă: La data de 30.06.2022 a fost reclasificată valoarea de 4.254.800 lei de la poziția "Creanțe comerciale și alte creanțe" la poziția "Imobilizări financiare"

**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Nota</b>	<b>01 aprilie – 30 iunie 2022</b>	<b>01 aprilie – 30 iunie 2021</b>	<b>01 ianuarie – 30 iunie 2022</b>	<b>01 ianuarie – 30 iunie 2021</b>
<b>Venituri</b>					
Venituri din serviciul de transport		413.757.402	289.866.670	832.549.531	612.467.434
Venituri din servicii de sistem		117.658.268	148.142.983	251.719.761	321.352.488
Venituri din piața de echilibrare		829.792.363	248.642.920	1.494.830.998	468.866.026
Alte venituri		12.413.710	8.786.999	25.024.884	19.068.648
<b>Total venituri</b>	<b>13</b>	<b>1.373.621.743</b>	<b>695.439.572</b>	<b>2.604.125.174</b>	<b>1.421.754.596</b>
<b>Cheltuieli din exploatare</b>					
Cheltuieli pentru operarea sistemului	<b>14</b>	(192.492.638)	(93.398.885)	(466.036.067)	(202.145.204)
Cheltuieli cu piața de echilibrare	<b>14</b>	(837.778.618)	(243.971.043)	(1.494.865.591)	(456.125.881)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	<b>14</b>	(109.519.263)	(148.400.596)	(230.820.478)	(291.462.034)
Amortizare		(65.471.377)	(66.209.471)	(128.120.250)	(130.171.902)
Cheltuieli cu personalul	<b>15</b>	(71.088.719)	(64.004.284)	(131.949.888)	(112.985.386)
Reparații și mentenanță		(22.661.690)	(21.534.955)	(41.009.592)	(36.907.337)
Materiale și consumabile		(3.438.090)	(1.616.543)	(6.026.903)	(3.145.357)
Alte cheltuieli din exploatare	<b>16</b>	(47.924.603)	(28.982.846)	(69.395.755)	(65.695.237)
<b>Total cheltuieli din exploatare</b>		<b>(1.350.374.998)</b>	<b>(668.118.623)</b>	<b>(2.568.224.524)</b>	<b>(1.298.638.338)</b>
<b>Profit din exploatare</b>		<b>23.246.745</b>	<b>27.320.949</b>	<b>35.900.650</b>	<b>123.116.258</b>
Venituri financiare		4.872.758	1.671.192	6.556.420	3.490.064
Cheltuieli financiare		(5.496.272)	(2.140.582)	(9.272.868)	(5.340.814)
<b>Rezultat financiar net</b>	<b>17</b>	<b>(623.514)</b>	<b>(469.390)</b>	<b>(2.716.448)</b>	<b>(1.850.750)</b>
<b>Profit înainte de impozitul pe profit</b>		<b>22.623.231</b>	<b>26.851.559</b>	<b>33.184.202</b>	<b>121.265.508</b>
Impozit pe profit	<b>12</b>	(2.591.209)	(4.446.538)	(5.120.300)	(16.894.561)
<b>Profitul exercițiului</b>		<b>20.032.022</b>	<b>22.405.021</b>	<b>28.063.902</b>	<b>104.370.947</b>

Notele atașate 1-21 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

**CNTEE Transelectrica SA**

Contul separat de profit și pierdere pentru perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

	<u>Nota</u>	<u>01 aprilie – 30 iunie 2022</u>	<u>01 aprilie – 30 iunie 2021</u>	<u>01 ianuarie – 30 iunie 2022</u>	<u>01 ianuarie – 30 iunie 2021</u>
<b>Profitul exercițiului</b>		<b>20.032.022</b>	<b>22.405.021</b>	<b>28.063.902</b>	<b>104.370.947</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>		-	-	-	-
<b>Rezultatul global total</b>		<b>20.032.022</b>	<b>22.405.021</b>	<b>28.063.902</b>	<b>104.370.947</b>

Situațiile financiare interimare separate simplificate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de **04 august 2022**.**DIRECTORAT,**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Gabriel ANDRONACHE</b>	<b>Florin-Cristian TĂTARU</b>	<b>Ștefăniță MUNTEANU</b>	<b>Cătălin-Constantin NADOLU</b>	<b>Bogdan TONCESCU</b>

**Director Unitatea Economică-Financiară și Administrativă**  
**Ana-Iuliana DINU****Manager Departament Contabilitate**  
**Georgiana-Beatrice ȘTEFAN**

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<b>Capital social</b>	<b>Prime de emisiune</b>	<b>Rezerve legale</b>	<b>Rezerva din reevaluare</b>	<b>Alte rezerve</b>	<b>Rezultat reportat</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2021</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.832.724</b>	<b>841.699.025</b>	<b>17.441.687</b>	<b>1.615.652.289</b>	<b>3.395.499.697</b>
<b>Rezultatul global al perioadei</b>							
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	449.891	<b>449.891</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>							
Recunoaștere profit actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	9.222.556	<b>9.222.556</b>
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corp.	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind imp. amânat af. rez. din reev.	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(72.350.097)	-	72.350.097	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(72.350.097)</b>	<b>-</b>	<b>81.572.653</b>	<b>9.222.556</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(72.350.097)</b>	<b>-</b>	<b>82.022.544</b>	<b>9.672.447</b>
<b>Alte elemente</b>							
Majorarea rezervei legale	-	-	93.895	-	-	(93.895)	-
Alte elemente – diminuarea rezervei în vederea majorării capitalului	-	-	-	-	(599.411)	-	<b>(599.411)</b>
<b>Total alte elemente</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>93.895</b>	<b>-</b>	<b>(599.411)</b>	<b>(93.895)</b>	<b>(599.411)</b>
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>							
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	14.302.974	-	<b>14.302.974</b>
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(63.773.734)	<b>(63.773.734)</b>
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.302.974</b>	<b>(63.773.734)</b>	<b>(49.470.760)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2021</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.926.619</b>	<b>769.348.928</b>	<b>31.145.250</b>	<b>1.633.807.204</b>	<b>3.355.101.973</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.926.619</b>	<b>769.348.928</b>	<b>31.145.250</b>	<b>1.633.807.204</b>	<b>3.355.101.973</b>
<b>Rezultat global al perioadei</b>							
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	28.063.902	<b>28.063.902</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global, din care:</b>							
Recunoaștere pierdere/profit actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	-	-
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corp.	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind imp. amânat af. rez. din reev.	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(33.484.000)	-	33.484.000	-
<b>Total alte elemente ale rezultatului global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(33.484.000)</b>	<b>-</b>	<b>33.484.000</b>	<b>-</b>
<b>Total rezultat global al perioadei</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(33.484.000)</b>	<b>-</b>	<b>61.547.902</b>	<b>28.063.902</b>
<b>Alte elemente</b>							
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total alte modificări</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Contribuții de la și distribuiri către acționari</b>							
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	5.969.673	-	<b>5.969.673</b>
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total contribuții de la și distribuiri către acționari</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.969.673</b>	<b>-</b>	<b>5.969.673</b>
<b>Sold la 30 iunie 2022</b>	<b>733.031.420</b>	<b>49.842.552</b>	<b>137.926.619</b>	<b>735.864.928</b>	<b>37.114.923</b>	<b>1.695.355.106</b>	<b>3.389.135.548</b>

Notele atașate 1-21 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

**CNTEE Transelectrica SA**

Situția separată a fluxurilor de trezorerie la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2022</b>	<b>Perioada de 6 luni încheiată la 30 iunie 2021</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>		
Profitul perioadei	28.063.902	104.370.947
<b>Ajustări pentru:</b>		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	5.120.300	16.894.561
Cheltuieli cu amortizarea	128.120.250	130.171.902
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	1.003.198	1.451.439
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(788.665)	(1.897.514)
Pierderi din creanțe și debitori diverși	-	35.619
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	9.954.784	(339.884)
Venituri/Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	97.132	1.073.661
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	48.496	368.892
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	-	299.462
Cheltuieli/Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	(13.275.851)	(21.570.905)
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	2.852.276	2.211.894
<b>Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant</b>	<b>161.195.822</b>	<b>233.070.074</b>
<b>Modificări în:</b>		
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	77.432.969	(96.179.492)
Clienți – echilibrare	(29.805.140)	(84.188.217)
Clienți – cogenerare	23.830.837	21.733.310
Stocuri	(1.002.733)	668.334
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	(184.584.798)	48.504.636
Datorii - echilibrare	40.367.414	73.109.873)
Datorii - cogenerare	(167.260.076)	(76.187.255)
Datorii plătite conform Decizie impunere ANAF	-	(2.140.264)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri	-	(4.382.821)
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(3.544.880)	(5.620.555)
Venituri în avans	1.873.455	47.041.335
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare</b>	<b>(81.497.130)</b>	<b>155.428.958</b>
Dobânzi plătite	(4.485.733)	(2.304.594)
Impozit pe profit plătit	-	(16.430.332)
<b>Numerar net generat din activitatea de exploatare</b>	<b>(85.982.863)</b>	<b>136.694.032</b>
<b>Fluxuri de trezorerie din activitatea de investiții</b>		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(174.665.118)	(213.747.287)
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	1.999.417	-
Dobânzi încasate	484.563	1.429.152
Dividende încasate	1.534.971	21.512
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	156	-
<b>Numerar net utilizat în activitatea de investiții</b>	<b>(170.646.011)</b>	<b>(212.296.623)</b>
<b>Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare</b>		
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(11.927.783)	(11.813.354)
Utilizare linie de credit capital de lucru	132.310.662	-
Plăți leasing clădire	(5.297.041)	(5.239.457)
Dividende plătite	(56.824)	(14.996)
<b>Numerar net utilizat în activitatea de finanțare</b>	<b>115.029.014</b>	<b>(17.067.807)</b>
<b>Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar</b>	<b>(141.599.860)</b>	<b>(92.670.398)</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie</b>	<b>252.225.142</b>	<b>554.003.528</b>
<b>Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei</b>	<b>110.625.282</b>	<b>461.333.130</b>

*Notă: La data de 30.06.2022 a fost reclasificată variația datoriei cu Leasing clădire de la poziția "Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădiri" la poziția "Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități"*

## **CNTEE Tranelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

### **1. Informații generale**

Principala activitate a CNTEE Tranelectrica SA („Compania”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și al serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 687/04.05.2022, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul punctului de lucru din Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București, punct de lucru care coincide cu sediul social.

Situațiile financiare interimare separate întocmite la data de 30 iunie 2022 nu sunt auditate.

### **2. Bazele întocmirii**

#### **a) Declarația de conformitate**

Aceste situații financiare interimare separate simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiară interimară*. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („SIRF”). Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța Companiei de la ultimele situații financiare anuale separate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

#### **b) Raționamente profesionale și estimări**

Raționamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Companiei și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare separate întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

### **3. Politici contabile semnificative**

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare interimare separate simplificate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare separate ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2021.

### **4. Imobilizări corporale, necorporale și financiare**

#### **a) Imobilizări corporale**

Creșterea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 30 iunie 2022 față de 31 decembrie 2021 a fost determinată de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale.

În primul semestru al anului 2022, imobilizările corporale în curs sunt reprezentate în principal de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, astfel:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 29.634.585;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Iaz – 17.095.607;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan – 12.782.573;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 11.489.574;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 9.726.410;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 7.625.568;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București – 7.151.153;

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlpu și racord în Gura Ialomiței – 7.007.529;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 6.736.975;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Ungheni – 4.501.727;
- Modernizare electroalimentare la sediile UNO-DEN – 4.441.590;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 4.273.626;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 - 4.183.006;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 3.811.334;
- Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și a LEA Isaccea - Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud – 3.208.514;
- Stația 400 kV Stâlpu – 3.157.054;
- Lucrări de provizorat LEA 220 kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între “Pod Suspendat peste Dunăre” în zona Brăila – 2.801.300;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 2.086.856;
- Modernizare Stația 400 (220)/110/20 kV Munteni – 1.410.679;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Hășdat - 1.246.475;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba-Iulia în concept de stație digitală – 1.053.150.

În semestrul I 2022, cele mai mari **transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale**, în sumă de 215.733.616, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- Racordarea LEA 400 kV Isaccea-Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobrudja în Stația 400 kV Medgidia Sud, Etapa I - Extinderea Stației 400 kV Medgidia Sud – 58.635.080;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Hășdat – 54.284.638;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Râureni – 25.428.593;
- Montarea AT2 400 MVA, 400/231/22 kV, precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 19.852.781;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220) kV din Stația Focșani Vest – 8.336.456;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Dumbrava – 8.140.058;
- Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova – 6.904.234;
- Modernizarea Stației 220/110/20 kV Vetis - echipament primar – 6.660.292;
- Înlocuire AT și Trafo în stațiile electrice - Etapa 2, faza 2 - LOT 1 - LOT 2 – 4.983.141;
- Consolidare servere și rețea stocare date (cloud privat) – 4.665.317;
- Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 400 kV din zona Bărăgan – Fetești. Diminuarea efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud – Gura Ialomiței și LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței (circuitul 2) – 3.745.749;
- Relocarea rețelelor de înaltă tensiune LEA 220 kV d.c. Lotru – Sibiu Sud, Lot 1 km 0+000 – km 13+170 – 3.280.087;
- Retehnologizarea Stației 220/110 kV Turnu-Severin Est – 762.311;
- Autostrada Sebeș-Turda, Lot 1-km0+000-Km17+100 Secțiunea A-0+300km – 14+000: Tronson 2, km 2+400-2+600 – 545.795;
- Racordarea la RED Stația 110 kV Ploiești Parc cu realizarea lucrărilor din celula de linie aferentă LEA 110 kV Brazi Vest-Ploiești Nord din Stația electrică 400/220/110/20 kV Brazi Vest – 330.377;
- Bobine de compensare 100 MVAR, 400 kV pentru stațiile de 400 kV Arad, București și Bradu – 169.980;
- DRONE - 9 bucăți – 166.182;
- Dotare cu echipamente necesare centrelor de date TEL - Unități de climatizare profesională și de dezumidificare a aerului de nivel industrial – 117.000;
- Aparatură topografică și tehnică de calcul (hardware și software): Sistem GNSS și accesorii; Stație totală și accesorii; Stație grafică; Laptop; Program calcul topo-geodezie Toposys; Pachet aplicații Topo LT; Soft Global Mapper – 115.500.



## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

---

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 30 iunie 2022, în sumă de 823.944.552 lei, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp și racord în Gura Ialomiței – 301.596.665;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 102.405.440;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.884.983;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 37.276.868;
- Retehnologizare Stația 220/110 kV Iaz – 33.217.528;
- Modernizare Stația 400 (220)/110/20 kV Munteni – 33.074.688;
- Retehnologizare Stația 400/110/20 kV Smârdan - 25.787.859;
- Modernizare Stația 220/110/20 kV Arefu – 23.838.979;
- Extinderea Stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3 - 16.993.688;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 16.023.456;
- Modernizare Stația 220/110 kV Dumbrava – 14.300.851;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 14.296.873;
- Retehnologizare Stația 110 kV Medgidia Sud – 13.763.834;
- Extinderea Stației 400 kV Cernavodă - Etapa I+II, Înlocuirea a 2 bobine de compensare, Racordare linii noi – 12.174.582;
- Retehnologizarea Stației 220/110/20 kV Ungheni – 11.569.349;
- Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Baru Mare – 10.752.759;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara - 8.900.950;
- Relocări rețele electrice 220 kV și 400 kV la intersecția cu Autostrada de Centură București – 7.151.153;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 6.043.182;
- HVDC Link 400 kV (Cablul submarin Romania - Turcia) – 5.853.759;
- Stația 400 kV Stâlp – 5.421.12;
- Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV, precum și a celulelor aferente în Stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al Stației 400/220/110/6 kV Iernut – 5.188.405;
- Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile CNTEE Transelectrica SA – 4.858.076;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV – 4.816.604;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.510.334;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.439.120;
- 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 – 3.374.984;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.200.918;
- Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV Sn Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței – 2.889.337;
- Lucrări de provizorat LEA 220kV Lacu Sărat-Filești, pentru asigurarea condițiilor de execuție a relocării utilităților, prin eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între “Pod Suspendat peste Dunăre” în zona Brăila – 2.801.300;
- Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III – 2.798.024;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578.438;
- 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 electrică 220/110 kV FAI – 2.545.853.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### b) Imobilizări necorporale

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 30 iunie 2022, în sumă de 6.020.341 lei, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Implementarea unui sistem de Arhivare Electronică și Document Management în cadrul CNTEE Transelectrica SA – 5.474.290;
- Licența GE - Modul soft de realizare a calculelor de capacitate pe baza de fluxuri de energie – 247.400;
- Dezvoltare platforma MARI – 298.651.

### c) Imobilizări financiare

Creșterea soldului imobilizărilor financiare la 30 iunie 2022 comparativ cu 31 decembrie 2021 este determinată de reclassificarea sumei de 4.254.800, reprezentată în principal de 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).

Suplimentar reclassificării sumei de 4.254.800, imobilizările financiare cuprind și valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie în sumă de 81.742.973 la 30 iunie 2022 și de 81.742.973 la 31 decembrie 2021.

### d) Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 30 iunie 2022, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în suma de 25.844.778 lei.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

## 5. Creanțe comerciale și alte creanțe

La 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Creanțe comerciale	2.120.654.486	2.194.153.312
Alte creanțe	170.400.705	189.968.790
Avansuri către furnizori	661.227.298	701.351.443
TVA de recuperat	183.796.705	122.134.375
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(145.356.143)	(145.107.946)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(76.868.329)	(66.918.366)
<b>Total creanțe comerciale și alte creanțe</b>	<b><u>2.913.854.722</u></b>	<b><u>2.995.581.608</u></b>

Structura creanțelor comerciale este următoarea:

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Clienți pe piața de energie electrică, din care:	2.118.624.045	2.182.908.347
- clienți - activitate operațională	1.338.120.269	1.408.378.875
- clienți - piața de echilibrare	596.531.985	566.726.844
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	183.971.791	207.802.628
Clienți din alte activități	2.030.441	11.244.965
<b>Total creanțe comerciale</b>	<b><u>2.120.654.486</u></b>	<b><u>2.194.153.312</u></b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 687/04.05.2022, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 30 iunie 2022, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2021 determinată în principal de scăderea consumului de energie, în semestrul I al anului 2022 față de semestrul II al anului 2021.

Creșterea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în semestrul I al anului 2022, față de semestrul II 2021 a determinat și creșterea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: MAVIR, OPCOM, Ciga Energy SA, Electrica Furnizare SA, Cînta Energy SA, TENNET TSO, RAAN, Hidroelectrică, Enel Energie SA, E.ON Energie Romania SA. Ponderele acestora este de 72,63% în total creanțe comerciale.

• CNTEE Transelectrica SA desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009 cu completările și modificările ulterioare, „*principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor*”.

La data de 30 iunie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 9% (similar cu 31 decembrie 2021) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 30 iunie 2022 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de diminuarea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare, în strânsă legătură cu scăderea consumului de energie din semestrul II al anului 2021.

La data de 30 iunie 2022, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 183,971,791, 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 76.702.140, respectiv de la RAAN - 63.467.054 și CET Govora SA - 13.235.086;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3.914.960, respectiv de la RAAN – 1.981.235, CET Govora – 1.933.725;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 563.899, respectiv de la CET Govora - 534.377, Interagro - 29.523;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 522.181 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.136,546, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882.073, Petprod - 4.391.193, Romenergy Industry – 2.680.620, RAAN- 2.385.922, UGM Energy – 1.504.046, CET Govora – 900.864, KDF Energy – 887.527 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2021 (suma de 22.893.841) de la CET Govora (15.041.215), BEPCO (4.257.616) și Electrocentrale București (3.595.000), precum și suma de 32.632.040 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizia ANRE pentru anul 2022, de la următorii producători: Bepco SRL, Complexul Energetic Hunedoara, Complexul Energetic Oltenia, CET Govora, Colonia Cluj Napoca Energie, Contourglobal Solutions, Electrocentrale București, Electro Energy Sud, Electroulaj SA, Poligen Power, Soceram SA, Termoficare Oradea și UATAA Motru.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datorii reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

• Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513.431”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârâtei RAAN la plata sumei de 86.513.431.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de sedință, prin care a dispus următoarele: “În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

soluționarea dosarului nr. **3014/2/2014** aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.” Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârâtă).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN)

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevazute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. 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. Din suma solicitată de Companie, 89.360.986 lei, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN”. Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 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.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.360.986,06 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.264.777,30 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096.208,76 lei a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de dosar Dosar nr. 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbă, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.”

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI” și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

Procedura se continuă la termenul din **06.10.2022**.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu **CET Govora SA** o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 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 și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200.440,31, din care suma de 25.557.189,98 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că această creanță în sumă de 21.962.243,71 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/ 08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, depus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018. - - Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL.
- Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct.2018.

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.013.984,83 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188.224,16 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188.224,16 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557.190), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.368.966.

Conform pct. 11 din HG nr. 925/2016 pentru modificarea și completarea HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, ANRE urmează să elaboreze cadrul de reglementare pentru închiderea financiară a schemei. La data întocmirii prezentelor note, nu este finalizată dezbaterea *Proiectului de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind stabilirea principiilor aplicabile pentru închiderea financiară a schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă*

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

eficiență.

Având în vedere prevederile Hotărârii Guvernului nr. 925/2016 cu modificările și completările ulterioare, Compania nu înregistrează cheltuieli cu ajustări de depreciere a clienților pentru schema de sprijin, valoarea nerecuperată a acestor creanțe urmând a fi inclusă în contribuția pentru cogenerare.

### Alte creanțe

La data de 30 iunie 2022, alte creanțe în sumă de 170.400.705 includ în principal:

- debitori diverși (**105.457.602**), din care:
  - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 96.786.346 (din care suma de 35.361.754 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: RAAN (16.901.449), Romelectro (14.373.325), CET Govora (9.606.504), Electrocentrale București (9.409.174), Eco Energy SRL (8.909.843), Petprod SRL (8.894.655), Next Energy Partners (8.395.132), Total Electric Oltenia (3.288.967), OPCOM (2.398.658). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
  - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (987.555) și Enol Grup (2.541.312). Pentru compensațiile datorate de furnizorii 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 4.517.460.
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **18.086.128** reprezentate în principal de: cheltuieli privind achiziția de CPT (10.249.578), cotizație internațională ENTSO-E (1.452.368.81), contribuție anuală ANRE aferentă anului 2022 (1.880.065), impozite și taxe aferente anului 2022 (1.576.697), chirie și mentenanță clădire birouri (742.125), polițe asigurări (120,426) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de **3.176.497** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

### Avansuri către furnizori

La 30 iunie 2022, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 661.227.298 și reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling*, SDAC - *Single Day-ahead Coupling* și FBMC – *Flow Based Market Coupling*) (633.662.208 – pentru ICP, FBMC și SDAC și 27.530.258 – pentru SIDC).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către OTS vecin (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și MAVIR.

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – *Single Intraday Coupling*), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

În calitate de Agent de Transfer, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, MAVIR și IBEX.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

Data de 28 octombrie 2021 reprezintă startul noii cuplări de succes SDAC *Single Day-ahead Coupling*, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP– *Interim Coupling Project* la FBMC – *Flow Based Market Coupling*, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – *Central Counterparty*. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

### TVA de recuperat

TVA de recuperat (183.796.705) – sumă aferentă deconturilor pentru perioada martie - iunie 2022 și octombrie 2020. În data de 01 iulie 2022 și data de 02 august 2022, Compania a încasat de la stat sumele de 44.501.050 (aferent declarației D300 pentru luna martie 2022), respectiv 99.587.550 (aferent declarației D300 pentru lunile aprilie și mai 2022).

### Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte

Politica Transelectrica este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 iunie 2022, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru CET Govora (25.081.554), Eco Energy SRL (24.736.066), Petprod SRL (23.539.650), Arelco Power (14.788.022), Romelectro SA (14.382.452), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), GETICA 95 (12.540.731), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.707).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală, solicitare clarificări de la ANAF (pentru TVA de încasat de la Opcom) etc.

## 6. Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, soldul depozitelor la vedere și al depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

La 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
1. Conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile, din care:	<b>110.477.423</b>	<b>252.110.965</b>
a) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile din activitatea curentă	36.963.242	39.926.219
b) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile restricționate, din care:	73.514.181	212.184.746
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	23.581.055	157.024.160
- numerar și depozite din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	2.113.507	3.154.664
- numerar din taxa de racordare	21.492.957	30.164.016
- fonduri europene	24.764	287.049
- alte conturi restricționate (garanții piața de energie și dividende)	26.301.898	21.554.857

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Casa	<b>109.534</b>	<b>114.177</b>
Alte echivalente de numerar	<b>38.325</b>	-
<b>Total</b>	<b>110.625.282</b>	<b>252.225.142</b>

**7. Capitaluri proprii**

În conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Român din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

În baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 30 iunie 2022, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), NN Group NV cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.139.600 acțiuni (22,02%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 5.381.978 acțiuni (7,33%).

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021 este următoarea:

Acționar	30 iunie 2022		31 decembrie 2021	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.139.600	22,02%	16.172.331	22,05%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
NN Group NV	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	5.381.978	7,33%	5.349.247	7,30%
<b>Total</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>	<b>73.303.142</b>	<b>100,00%</b>

Creșterea capitalurilor proprii la data de 30 iunie 2022 față de 31 decembrie 2021 a fost determinată, în principal, de înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de 28.063.902 realizat la data de 30 iunie 2022.



**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)***8. Venituri în avans**

Veniturile în avans sunt reprezentate, în principal, de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

La data de 30 iunie 2022, situația **veniturilor în avans** se prezintă, astfel:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 30.06.2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>	<b>Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2021</b>
Venituri înregistrate în avans – alocare capacitate de interconexiune	8.582.565	8.582.565	7.649.266	7.649.266
Venituri înregistrate în avans – fonduri europene	2.532.919	2.532.919	2.076.417	2.076.417
Fonduri din tarif de racordare	258.914.752	14.634.683	260.879.623	14.814.156
Fonduri Europene	177.524.980	5.148.775	178.667.003	6.137.909
Alte subvenții	25.363.219	653.090	25.742.927	903.440
<b>Total</b>	<b>472.918.435</b>	<b>31.552.032</b>	<b>475.015.236</b>	<b>31.581.188</b>

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în perioada ianuarie - iunie 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la începutul perioadei</b>	<b>31.581.188</b>	<b>28.853.237</b>
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	48.928.732	38.428.451
Încasări din fonduri europene	633.101	1.091.813
Transfer din venituri în avans pe termen lung	(1.418.956)	(2.913.635)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(47.995.433)	(33.452.345)
Venituri din fonduri europene	(176.600)	(426.333)
<b>Total</b>	<b>31.552.032</b>	<b>31.581.188</b>

Evoluția **veniturilor în avans pe termen lung** în perioada ianuarie - iunie 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la începutul perioadei</b>	<b>443.434.048</b>	<b>352.028.637</b>
Subvenții racordare	(503.227)	3.660.512
Fonduri nerambursabile	(1.999.417)	(93.133.164)
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer în venituri în avans pe termen scurt	11.387.463	203.482.936
Reluarea la venituri a subvențiilor	(10.952.464)	(22.604.873)
<b>Total</b>	<b>441.366.403</b>	<b>443.434.048</b>

**9. Împrumuturi**• *Împrumuturi pe termen lung*

La data de 30 iunie 2022, valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2021 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Mișcările în împrumuturi în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2022 se prezintă, după cum urmează:

	<b>Valută</b>	<b>Rata dobânzii</b>	<b>Valoare contabilă</b>	<b>Scadență</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2022</b>			<b>103.314.496</b>	
<b>Trageri noi</b>			-	
<b>Rambursări, din care:</b>			<b>(11.927.783)</b>	
BEI 25709	EUR	3,596%	(11.927.783)	10-Sep-2025
BEI 25710	EUR	3,856%+2,847%	-	11-Apr-2028
<b>Diferențe de curs valutar la data rambursării</b>			<b>(51.797)</b>	
<b>Sold la 30 iunie 2022</b>			<b>91.334.916</b>	

La 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, soldurile împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

<b>Descriere</b>	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
BEI 25709	41.669.574	47.648.371
BEI 25710	49.665.342	55.666.125
<b>Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:</b>	<b>91.334.916</b>	<b>103.314.496</b>
<b>Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung</b>	<b>(23.846.409)</b>	<b>(23.859.428)</b>
<b>Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente</b>	<b>67.488.507</b>	<b>79.455.068</b>

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Între 1 și 2 ani	23.846.409	23.859.428
Între 2 și 5 ani	42.691.060	54.168.304
Peste 5 ani	951.038	1.427.336
<b>Total</b>	<b>67.488.507</b>	<b>79.455.068</b>

Compania nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferente obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung (contractele BEI 25709 și BEI 25710) sunt purtătoare de dobândă fixă.

• *Împrumuturi pe termen scurt*

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	23.846.409	23.859.428
Credit bancar pe termen scurt	132.310.662	-
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	1.003.678	1.012.535
<b>Total împrumuturi pe termen scurt</b>	<b>157.160.749</b>	<b>24.871.963</b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

### • Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă

La data de 30.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. C624 cu Banca Comercială Română pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175 milioane lei, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 30 iunie 2022 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022, Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. C588 cu Banca Transilvania pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200.000.000 cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei pe piața de energie, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioadă de emitere scrisori de 12 luni și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA.

La data de 09.05.2022, Transelectrica a semnat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588/2022 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni, iar la data de 16.06.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei.

La data de 30 iunie 2022, s-au efectuat trageri din linia de credit în sumă de 132.310.662.

## 10. Datorii comerciale și alte datorii

La 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
Furnizori piața de energie	1.635.253.179	1.893.042.316
Furnizori de imobilizări	104.769.139	158.369.109
Furnizori alte activități	45.480.333	38.990.780
Sume datorate angajaților	8.341.168	8.675.618
Alte datorii	938.355.183	965.489.650
<b>Total</b>	<b>2.732.199.002</b>	<b>3.064.567.473</b>

La data de 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă de 1.635.253.179, respectiv 1.893.042.316, prezintă următoarea structură:

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori - activitate operațională	994.314.194	1.125.210.670
- furnizori - piața de echilibrare	590.308.765	549.941.350
- furnizori - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	50.630.220	217.890.296
<b>Total</b>	<b>1.635.253.179</b>	<b>1.893.042.316</b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: IBEX, MAVIR, Hidroelectrică SA, OPCOM, Electrocentrale București SA, S Complexul energetic Oltenia SA, Joint Allocation Office, CINTA Energy SA, CIGA Energy SA, Electrica Furnizare SA. La 30 iunie 2022, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 89,36%.

Scăderea soldului ”datoriilor aferente activității operaționale” a fost determinată în principal de achitarea în trimestrul II al anului 2022 a obligațiilor de plată aflate în sold la data de 30 iunie 2022, rezultate, în principal, din cuplarea piețelor de energie electrică.

Creșterea soldului ”datoriilor aferente pieței de echilibrare” a fost determinată de creșterea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în semestrul I al anului 2022, comparativ cu semestrul II al anului 2021.

Scăderea ”datoriilor aferente schemei de sprijin” către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna iunie 2022, față de luna decembrie 2021.

La data de 30 iunie 2022, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 35.549.294 (RAAN – 32.180.328 și CET Govora SA – 3.368.966), reprezentând bonusul lunar de cogenerare, ante-supracompensarea pentru anii 2014 și 2015, bonusul neacordat pentru anul 2015. Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de RAAN și CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorii (producătorii) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorilor (producătorilor) care nu au achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Centrul de Pregătire pentru Personalul din Industrie Bușteni - Sucursala București care gestionează unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

Producătorii (RAAN, CET Govora) nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care 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: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 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 și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/ 2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Diminuarea soldului ”furnizorilor de imobilizări” la 30 iunie 2022 față de 31 decembrie 2021 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

Datoriile către ”furnizori alte activități” sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o creștere față de 31 decembrie 2021.

**La 30 iunie 2022, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).**

Structura datoriilor înregistrate în „alte datorii” se prezintă, astfel:

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Creditori diverși	155.324.344	145.712.314
Clienți - creditori	707.799.869	751.982.307
Dividende de plată	177.364	234.188
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	8.371.404	8.273.431
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	18.835.657	22.751.934
Alte datorii	47.846.545	36.535.476
<b>Total</b>	<b><u>938.355.183</u></b>	<b><u>965.489.650</u></b>

- „Creditorii diverși”, în sumă de **155.324.344** la 30 iunie 2022, reprezintă, în principal:

- poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 146.948.308.

Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:

- valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și

- valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte

- 5.300.331 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET,

- 1.404.692 redevență trim II 2022 și altele.

- “Clienții creditori”, la data de 30 iunie 2022, sunt în sumă de **707.799.869**, din care 707.280.701 reprezintă sume încasate în avans de la OPCOM (351.842.369), MAVIR (346.659.203), IBEX (8.679.746) și JAO (99.384) în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling) SDAC (Single Day-ahead Coupling) și FBMC (Flow Based Market Coupling).

- La 30 iunie 2022, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **177.364**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.

- La 30 iunie 2022, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 27.207.061, din care:

- datorie pe termen scurt: 8.371.404

- datorie pe termen lung: 18.835.657.

- ”Alte datorii” în sumă de 47.846.545 sunt reprezentate în principal de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 27.532.889, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 19.957.115 și altele.

## Provizioane

La 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Provizioane pentru litigii	20.474.378	31.199.387
Provizioane pentru contracte mandat	17.918.862	20.478.148
Alte provizioane	4.539	11.425
<b>TOTAL</b>	<b><u>38.397.779</u></b>	<b><u>51.688.960</u></b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 30.06.2022, în sumă de 20.474.378, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216.093) – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 18 – Litigii și contingente.*

- *Dosar nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.472.785)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.290.533,156 lei reprezentând dezechilibru negativ și 182.251,94 lei, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a făcut apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâta a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Nuclearelectrica a declarat recurs, care se află în procedura de filtru.

”Provizioanele pentru contracte de mandat” în sumă de 17.918.862, la data de 30 iunie 2022, reprezintă:

- remunerarea administratorilor executivi și neexecutivi (componenta variabilă aferentă pachetelor OAVT alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017);
- remunerarea componentei variabile, a compensației de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului, respectiv 2024.

”Alte provizioane” în sumă de 4.539 reprezintă concedii de odihnă neefectuate.

### 11. Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale

La 30 iunie 2022 și 31 decembrie 2021, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	<u>30 iunie 2022</u>	<u>31 decembrie 2021</u>
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	7.927.742	10.987.591
Impozit pe salarii	1.609.036	1.966.512
Alte impozite de plată	1.242.003	1.369.558
<b>Total</b>	<b>10.778.781</b>	<b>14.323.661</b>

La 30 iunie 2022, Compania înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, care au fost scadente și achitate în luna iulie 2022.

### 12. Impozit pe profit

Impozitul pe profit curent și amânat al Companiei este determinat la o rată statutară de 16%.

Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru trimestrul II 2022 și trimestrul II 2021, precum și la impozitul pe profit la 30 iunie 2022 și 30 iunie 2021 se prezintă, după cum urmează:

	<u>Trim. II 2022</u>	<u>Trim. II 2021</u>	<u>30 iunie 2022</u>	<u>30 iunie 2021</u>
Impozitul pe profit curent	4.939.256	5.630.705	8.196.138	19.546.318
Impozitul pe profit amânat	(2.348.047)	(1.184.167)	(3.075.838)	(2.651.757)
<b>Total</b>	<b>2.591.209</b>	<b>4.446.538</b>	<b>5.120.300</b>	<b>16.894.561</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)***13. Venituri din exploatare****Trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021**

Veniturile de exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică, aferente trimestrului II 2022 și trimestrului II 2021 se prezintă, astfel:

	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif pentru serviciul de sistem
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 aprilie – 30 iunie 2022	28,10	9,32
Ordin nr. 10/24.02.2021 pentru perioada 01 aprilie – 30 iunie 2021	20,55	10,82

Tariful mediu de transport al energiei electrice are două componente: tariful pentru introducerea de energie electrică în rețea ( $T_G$ ) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețea ( $T_L$ ).

Tarifele zonale aferente serviciului de transport pentru introducerea de energie electrică în rețea ( $T_G$ ) și pentru extragerea de energie electrică din rețea ( $T_L$ ) au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 124/2021, începând cu data de 01 ianuarie 2022.

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	<b>Trim. II 2022</b>	<b>Trim. II 2021</b>
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	12.557.949	13.353.008

Veniturile din exploatare realizate în trimestrul II 2022 și trimestrul II 2021 se prezintă, astfel:

	<b>Trim. II 2022</b>	<b>Trim. II 2021</b>
Venituri din serviciul de transport	351.149.130	273.839.322
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	56.989.891	10.400.953
Venituri din energia reactivă	177.690	166.730
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	23.935	580.068
Venituri din tranzacții CPT	5.416.756	4.879.597
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>413.757.402</b>	<b>289.866.670</b>
Venituri din servicii de sistem tehnologice	117.621.278	145.031.764
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	-	3.111.219
Venituri din schimburi neintenționate/intenționate-FSKAR-Ucraina	36.990	-
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>117.658.268</b>	<b>148.142.983</b>
Venituri din piața de echilibrare	829.792.363	248.642.920
Alte venituri	12.413.710	8.786.999
<b>Total venituri</b>	<b>1.373.621.743</b>	<b>695.439.572</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021 cu suma de 77.309.808, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 5.95%, respectiv cu 795.059 MWh.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

### Venituri din alocarea capacității de interconexiune

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în trimestrul II 2022 față de trimestrul II 2021, în sumă de 46.588.938, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Creșterea din perioada analizată se datorează atât prețului unitar al energiei electrice care a crescut în toată Uniunea Europeană, determinând o diferență mare de preț între piețele cuplate, precum și deficitului de energie înregistrat la nivel european. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

### Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)

Veniturile din ITC au fost mai mici în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021 cu suma de 556.133. Aceste venituri provin din schimburile programate de energie electrică cu Ucraina. Reducerea din trimestrul II 2022 este cauzată de situația politică internațională care a condus la o scădere drastică a schimburilor de energie programate cu Ucraina.

### Venituri din tranzacții CPT

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excident pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și pe Piața de Echilibrare. Aceste venituri au fost mai mari în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021 cu suma de 537.159, fiind influențate de creșterea prețurilor pe piața de energie electrică.

### Venituri din servicii de sistem tehnologice

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021 cu suma de 27.410.486, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 5,95%, respectiv cu 795.059 MWh.

### Venituri pe piața de echilibrare

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o creștere în trimestrul II 2022 față de trimestrul II 2021, cu suma de 581.149.443, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- aspecte de reglementare:
  - eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile*, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 61/31.03.2020;
  - eliminarea obligativității participării la piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/25.11.2020;
  - trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute;
  - aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare începând cu data de 01 februarie 2021;
  - aplicarea, începând cu data de 01 iunie 2021, a noului set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie (metodologia de calcul FSKAR – Financial Settlement of  $k\Delta f$ , ACE and Ramping Period) ce prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem, eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționa pe Piața pentru Ziua Următoare. Centrele de Decontare respective vor transmite rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO-E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh. Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020.



## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Veniturile, respectiv cheltuielile aferente schimburilor intenționate de energie (FSKAR-FCP-UE) și a schimburilor neintenționate de energie (FSKAR-UE) se înregistrează la indicatorii venituri pe piața de echilibrare, respectiv cheltuieli privind piața de echilibrare, având în vedere modificarea regulilor de decontare a dezechilibrelor pe piața de energie, schimburile intenționate și neintenționate fiind integrate în mecanismul de decontare aferent pieței de echilibrare;

- aplicarea, începând cu data de 01 ianuarie 2022, a regulilor de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, conform Platformei IN (Imbalance Netting). În acest sens, din 01.01.2022 a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 02 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art.22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

- aspecte privind funcționarea pieței:
  - modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare la nivel local și regional;
  - evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare;
  - evoluția hidraulicității;
  - evoluția producției și consumului de energie electrică;
  - trendul de evoluție al certificatelor de CO<sub>2</sub>;
  - regulile comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și regulile comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie stabilite conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică.

### Semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică, aferente semestrului I 2022 și semestrului I 2021 se prezintă, astfel:

	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif pentru serviciul de sistem
Ordin nr. 33/23.03.2022 pentru perioada 01 aprilie – 30 iunie 2022	28,10	9,32
Ordin nr. 124/25.11.2021 pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2022	23,96	9,32
Ordin nr. 10/24.02.2021 pentru perioada 01 martie – 30 iunie 2021	20,55	10,82
Ordin nr. 214/09.12.2020 pentru perioada 01 ianuarie – 28 februarie 2021	20,55	11,96

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor în semestrul I 2022, respectiv semestrul I 2021 se prezintă, astfel:

	Semestrul I 2022	Semestrul I 2021
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	26.903.264	28.278.060

Veniturile din exploatare realizate în semestrul I 2022 și semestrul I 2021 se prezintă, astfel:

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

	<b>Semestrul I 2022</b>	<b>Semestrul I 2021</b>
Venituri din serviciul de transport	693.802.560	579.462.053
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	126.580.406	20.789.874
Venituri din energia reactivă	732.376	287.982
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	235.183	907.759
Venituri din tranzacții CPT	11.199.006	11.019.766
<b>Venituri din serviciul de transport – total</b>	<b>832.549.531</b>	<b>612.467.434</b>
Venituri din servicii de sistem tehnologice	251.675.239	318.166.951
Venituri cu schimburi neplanificate pe PZU	-	3.185.537
Venituri din schimburi neintenționate/intenționate-FSKAR-Ucraina	44.522	-
<b>Venituri din servicii de sistem – total</b>	<b>251.719.761</b>	<b>321.352.488</b>
Venituri pe piața de echilibrare	1.494.830.998	468.866.026
Alte venituri	25.024.884	19.068.648
<b>Total venituri</b>	<b>2.604.125.174</b>	<b>1.421.754.596</b>

*Venituri din serviciul de transport*

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021 cu suma de 114.340.507, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 4,86%, respectiv cu 1.374.796 MWh.

*Venituri din alocarea capacității de interconexiune*

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în semestrul I 2022 față de semestrul I 2021, în sumă de 105.790.532, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică.

Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Creșterea din perioada analizată se datorează atât prețului unitar al energiei electrice care a crescut în toată Uniunea Europeană, determinând o diferență mare de preț între piețele cuplate, precum și deficitului de energie înregistrat la nivel european. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Cele anuale, lunare și intrazilnice (numai pe granița cu Serbia) sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria, Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) 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. În data de 17 iunie 2021, Piața pentru Ziua Următoare din România a trecut la funcționarea în mecanism cuplat la nivel european, odată cu implementarea proiectului DE-AT-PL-4M MC, proiect cunoscut și ca Interim Coupling, granița România - Ungaria fiind integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC). În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

Începând cu anul 2016, s-a implementat principiul UIOSI pe granițele cu Bulgaria și Ungaria, iar începând cu anul 2017 și pe granița cu Serbia. Potrivit acestui principiu, participanții care nu folosesc capacitatea câștigată la licitațiile anuale și lunare sunt remunerați (de către Transelectrica) pentru capacitatea respectivă. Capacitatea neutilizată se vinde ulterior în cadrul licitațiilor zilnice.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicite sunt numai pe granița cu Serbia, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

### *Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)*

Aceste venituri au fost mai mici în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021 cu suma de 672.576, reducerea fiind cauzată de situația politică internațională care a condus la o scădere drastică a schimburilor de energie programate cu Ucraina.

### *Venituri din tranzacții CPT*

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost mai mari în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021 cu suma de 179.240. Aceste venituri au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și pe Piața de Echilibrare, fiind influențate de creșterea prețurilor pe piața de energie electrică.

### *Venituri din servicii de sistem tehnologice*

Veniturile din serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021 cu suma de 66.491.712, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 4,86%, respectiv cu 1.374.796 MWh.

Pentru activitatea de servicii de sistem tehnologice cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

### *Venituri pe piața de echilibrare*

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o creștere în semestrul I 2022 față de semestrul I 2021, cu suma de 1.025.964.972, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- aspecte de reglementare:
  - eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile*, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 61/31.03.2020;
  - eliminarea obligativității participării la piața de echilibrare, potrivit *Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/25.11.2020;
  - trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute;
  - aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare începând cu data de 01 februarie 2021;
  - aplicarea, începând cu data de 01 iunie 2021, a noului set de reguli comune de decontare a schimburilor intenționate de energie și a schimburilor neintenționate de energie (metodologia de calcul FSKAR – Financial Settlement of  $k\Delta f$ , ACE and Ramping Period) ce prevede realizarea unei decontări financiare între Operatorii de Transport și Sistem,

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

eliminând în acest fel compensările în natură determinate conform metodologiei ENTSO-E de către Centrele de Decontare de la Brauweiler (Germania) și Laufenburg (Elveția), pe care CNTEE Transelectrica SA le tranzacționează pe Piața pentru Ziua Următoare. Centrele de Decontare respective vor transmite rezultatele către fiecare Operator de Transport și Sistem sub forma unor fișiere zilnice conținând schimburile intenționate și schimburile neintenționate (cantități – prețuri) calculate pentru respectivul Operator de Transport și Sistem, pe fiecare interval de decontare. Prețul stabilit este media ponderată a prețurilor de la tranzacționarea la Piețele pentru Ziua Următoare din toate statele membre ENTSO-E, prețurile fiind exprimate în Euro/MWh. Costurile și veniturile evidențiate în factura primită de la JAO privind decontarea energiei aferente schimburilor neintenționate va fi inclusă în calculul de decontare din Piața de Echilibrare, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 33/2021, privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 213/2020.

Veniturile, respectiv cheltuielile aferente schimburilor intenționate de energie (FSKAR-FCP-UE) și a schimburilor neintenționate de energie (FSKAR-UE) se înregistrează la indicatorii venituri pe piața de echilibrare, respectiv cheltuieli privind piața de echilibrare, având în vedere modificarea regulilor de decontare a dezechilibrelor pe piața de energie, schimburile intenționate și neintenționate fiind integrate în mecanismul de decontare aferent pieței de echilibrare;

- aplicarea, începând cu data de 01 ianuarie 2022, a regulilor de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, conform Platformei IN (Imbalance Netting). În acest sens, din 01.01.2022 a intrat în funcțiune platforma europeană, International Grid Control Cooperation (IGCC) sau Platforma IN (Imbalance Netting) pentru procesul de compensare a dezechilibrelor dintre toți OTS, care efectuează procesul automat de restabilire a frecvenței în temeiul părții a IV-a din Regulamentul (UE) 2017/1485.

Precizăm faptul că, International Grid Control Cooperation (IGCC) reprezintă proiectul care a fost ales în anul 2016 de către ENTSO-E, pentru a deveni viitoarea platformă europeană pentru procesul de compensare a dezechilibrelor, așa cum este definit în Regulamentul (UE) 2017/1485 al Comisiei din 02 august 2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice (art.22). Inițiativa IGCC a fost demarată în anul 2010 de către operatorii din Germania și s-a extins ulterior la nivelul sistemelor central europene, reprezentând o modalitate de optimizare a reglajului secundar de frecvență – putere de schimb, prin reducerea acțiunilor de sens contrar ale reguletoarelor operatorilor membri, rezultând astfel o utilizare optimizată a rezervei de sistem „Rezerva de Restabilire a Frecvenței cu activare automată” a RRF, la nivel de ansamblu.

- aspecte privind funcționarea pieței:
  - modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare la nivel local și regional;
  - evoluția prețului mediu înregistrat pe piața de echilibrare;
  - evoluția hidraulicității;
  - evoluția producției și consumului de energie electrică;
  - trendul de evoluție al certificatelor de CO<sub>2</sub>;
  - regulile comune de decontare pentru schimburile intenționate de energie și regulile comune de decontare pentru schimburile neintenționate de energie stabilite conform prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice și a Regulamentului (UE) nr. 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică.

Reglementările implementate în legislația națională în concordanță cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața de energie electrică, efectuarea decontării la intervalul de granularitate de 15 minute, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, contextul european de evoluție a pieței de energie electrică, evoluția prețului certificatelor de CO<sub>2</sub> și evoluția modului de gestionare a răspândirii Covid-19 la nivelul țării au avut și vor avea în continuare un impact semnificativ privind evoluția veniturilor/costurilor pe piața de echilibrare.

Pentru activitatea de administrare a pieței de echilibrare cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, potrivit reglementărilor ANRE, soldurile lunare nenule (surplusul/deficitul de venit) rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-au înregistrat soldurile respective.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

**14. Cheltuieli pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare****Trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021**

Cheltuielile realizate în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021 se prezintă, astfel:

	<b>Trimestrul II 2022</b>	<b>Trimestrul II 2021</b>
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	178.819.947	82.587.513
Cheltuieli cu congestiile	63.788	-
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	8.844.354	4.234.775
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	30.721	2.551.926
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	4.733.828	4.024.671
<b>Total cheltuieli operaționale</b>	<b>192.492.638</b>	<b>93.398.885</b>
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	109.519.263	148.400.596
Cheltuieli privind piața de echilibrare	837.778.618	243.971.043
<b>Total</b>	<b>1.139.790.519</b>	<b>485.770.524</b>

*Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic*

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în RET și au fost mai mari în trimestrul II 2022 față de trimestrul II 2021 cu suma de 96.232.434, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin/spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- imprevizibilitatea pieței s-a manifestat prin creșterea accentuată și rapidă a prețurilor, ca urmare a politicilor UE în direcția decarbonării, în contextul creșterii prețului certificatului de emisii de carbon, al unui nivel al capacităților de producere a energiei electrice insuficient pentru a înlocui producția bazată pe combustibili fosili, în special pe cea pe cărbune, în contextul liberalizării pieței, a conflictului armat din Ucraina, a lipsei concurenței producătorilor și a concurenței furnizorilor pentru cumpărarea de energie, pentru a-și putea îndeplini contractele cu numeroșii clienți ce au optat pentru piața liberă;
- prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU a fost mai mare în trimestrul II 2022 față de perioada similară a anului 2021;
- modificările legislative apărute pe piața de echilibrare (eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, eliminarea obligativității participării la piața de echilibrare, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute) au condus la creșteri ale prețului mediu al energiei achiziționate de pe Piața de Echilibrare.

*Cheltuieli privind congestiile*

Congestiile (restricțiile de rețea) sunt 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 trimestrul II 2022, s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 63.788, determinate, în principal, de:

- congestiile înregistrate în luna martie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna aprilie 2022 au fost cauzate de funcționarea pieței de energie. Astfel, pentru reducerea tranzitului de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE (peste 2.500 MW, valoare mult mai mare față de

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

- puterea notificată) și pentru încadrarea în valoarea admisibilă a secțiunilor caracteristice 5, 6 din SEN, în condițiile unor circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș (aproximativ 900 MW) și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal și pe direcția sud – nord a SEN, a fost necesară reducerea producției eoliene în zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna aprilie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna mai 2022. Astfel, în urma declanșării LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței circ. 1 – derivație Făcăeni provizorat, pentru respectarea criteriilor de siguranță în funcționare, au fost necesare reduceri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice regenerabile din zona Dobrogea;
  - congestiile înregistrate în luna iunie 2022. Pe fondul declanșării LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud, LEA 220 kV Paroșeni – Târgu-Jiu Nord, LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 2 (în condițiile în care LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 1 era retrasă din exploatare, programat), LEA 400 kV Țânțăreni – Bradu, LEA 400 kV Domnești – Urechești în condiții de caniculă, au fost necesare reduceri de putere/creșteri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice din zonele afectate.

### *Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET*

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Aceste cheltuieli au înregistrat o creștere de 4.609.579 în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021, creștere datorată majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice, precum și modificărilor legislative aplicabile începând cu 01 iulie 2021, respectiv prevederile Ordinului ANRE nr. 82/2021.

### *Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)*

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În trimestrul II 2022, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 709.157 față de perioada similară a anului anterior.

### *Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice*

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Contractarea acestor servicii se realizează atât în regim concurențial, cât și în regim reglementat (în baza Deciziilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei), în cazul rezervelor pentru energia reactivă.

Achiziția serviciilor tehnologice de sistem se realizează în regim concurențial prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.

În trimestrul II 2022, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în trimestrul II 2022 comparativ cu trimestrul II 2021, în sumă de 38.881.333. În trimestrul II 2022, s-a manifestat un nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor tehnologice de sistem pentru serviciile tehnologice de sistem rezervă secundară (RS).

### *Cheltuieli privind piața de echilibrare*

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în trimestrul II 2022, în sumă de 837.778.618, au fost mai mari cu 593.807.575 față de cele realizate în trimestrul II 2021. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

### Semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021

Cheltuielile realizate în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021 se prezintă, astfel:

	Semestrul I 2022	Semestrul I 2021
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	434.186.437	176.031.986
Cheltuieli cu congestiile	220.843	177
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	20.627.737	10.252.463
Cheltuieli privind serviciile de sistem funcționale	30.721	6.456.982
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	10.970.329	9.403.596
<b>Total cheltuieli operaționale</b>	<b>466.036.067</b>	<b>202.145.204</b>
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	230.820.478	291.462.034
Cheltuieli privind piața de echilibrare	1.494.865.591	456.125.881
<b>Total</b>	<b>2.191.722.136</b>	<b>949.733.119</b>

#### Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică 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) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în RET.

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mari cu suma de 258.154.451 în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin/spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU a fost de 1.042,05 lei, de peste 3,6 ori mai mare în perioada ianuarie - iunie 2022 față de perioada similară a anului 2021, depășind semnificativ valorile înregistrate în ultimii ani. Aceeași tendință se observă și la nivel european, ceea ce are un impact semnificativ în costurile înregistrate pentru acoperirea CPT;
- imprevizibilitatea pieței s-a manifestat prin creșterea accentuată și rapidă a prețurilor, ca urmare a politicilor UE în direcția decarbonării, în contextul creșterii prețului certificatului de emisii de carbon, al unui nivel al capacităților de producere a energiei electrice insuficient pentru a înlocui producția bazată pe combustibili fosili, în special pe cea pe cărbune, în contextul liberalizării pieței, a conflictului armat din Ucraina, a lipsei concurenței producătorilor și a concurenței furnizorilor pentru cumpărarea de energie, pentru a-și putea îndeplini contractele cu numeroșii clienți ce au optat pentru piața liberă;
- situația actuală a prețurilor pe piața angro a energiei electrice este fundamental diferită față de situația din semestrul I al anului 2021 și față de situația din anii precedenți. Diferența este marcantă și este evidentă la nivelul întregului continent european, nu doar la nivelul României. În acest sens, poate fi observată evoluția prețurilor angro la energie pe piața spot europeană, în contextul situației internaționale. Situația la nivel European s-a deteriorat rapid de la începutul anului, stresul energetic fiind fără precedent în special pentru energia electrică și pentru gazele naturale, care constituie combustibil pentru producerea energiei electrice;
- modificările legislative apărute pe piața de echilibrare (eliminarea limitelor de preț la ofertare pe piața de echilibrare, eliminarea obligativității participării la piața de echilibrare, aplicarea prețului unic de decontare pe piața de echilibrare, trecerea pieței de echilibrare la intervalul de decontare de 15 minute) au condus la creșteri ale prețului mediu al energiei achiziționate de pe Piața de Echilibrare;
- în urma publicării Ordonanței de Urgență nr. 27/18.03.2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 01 aprilie 2022 – 31 martie 2023, au fost încheiate o serie de contracte bilaterale direct cu producătorii de energie cu livrare din luna aprilie 2022, ce acoperă circa 75% din consumul propriu

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

tehnologic estimat, ceea ce reduce necesitatea achiziționării energiei pentru acoperirea CPT de pe piața spot și creează un cadru mai stabil pentru previzionarea costurilor și veniturilor cu CPT.

### *Cheltuieli privind congestiile*

În semestrul I 2022 s-au înregistrat cheltuieli cu congestiile în sumă de 220.843, determinate, în principal, de:

- congestiile înregistrate în luna ianuarie 2022, care au făcut necesară reducerea producției în unele centrale eoliene din zona de sud-est a țării, ce au avut drept cauză tranzitul de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE. Acestea au determinat circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal, iar în anumite cazuri și pe direcția sud – nord a SEN, respectiv depășirea valorilor admisibile ale circulațiilor prin secțiunile caracteristice 5 și 6 din SEN;
- congestiile înregistrate în luna martie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna aprilie 2022 au fost cauzate de funcționarea pieței de energie. Astfel, pentru reducerea tranzitului de putere prin SEN dinspre Bulgaria către Ungaria și Ucraina, peste care s-a suprapus și o producție foarte ridicată în CEE (peste 2 500 MW, valoare mult mai mare față de puterea notificată) și pentru încadrarea în valoarea admisibilă a secțiunilor caracteristice 5, 6 din SEN, în condițiile unor circulații foarte mari de putere pe LEA 400 kV Smârdan – Gutinaș (aproximativ 900 MW) și pe mai multe linii din Moldova și Ardeal și pe direcția sud – nord a SEN, a fost necesară reducerea producției eoliene în zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna aprilie 2022 și reflectate în evidența contabilă la luna mai 2022. Astfel, în urma declanșării LEA 400 kV Cernavodă – Gura Ialomiței circ. 1 – derivație Făcăeni provizorat, pentru respectarea criteriilor de siguranță în funcționare, au fost necesare reduceri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice regenerabile din zona Dobrogea;
- congestiile înregistrate în luna iunie 2022. Pe fondul declanșării LEA 400 kV Țânțăreni – Sibiu Sud, LEA 220 kV Paroșeni – Târgu Jiu Nord, LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 2 (în condițiile în care LEA 220 kV Reșița – Timișoara circ. 1 era retrasă din exploatare, programat), LEA 400 kV Țânțăreni – Bradu, LEA 400 kV Domnești – Urechești în condiții de caniculă, au fost necesare reduceri de putere/creșteri de putere pe congestie de rețea la centralele electrice din zonele afectate.

### *Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET*

Aceste cheltuieli au înregistrat o creștere de 10.375.274 în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021, creștere datorată majorării prețurilor de achiziție a energiei electrice, precum și modificărilor legislative aplicabile începând cu 01 iulie 2021, respectiv prevederile Ordinului ANRE nr. 82/2021.

### *Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)*

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În semestrul I 2022, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 1.566.733 față de perioada similară a anului anterior.

### *Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice*

Serviciile de sistem tehnologice sunt achiziționate de Companie de la producători în scopul asigurării menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN și a calității energiei electrice transportată la parametrii ceruți de normele tehnice în vigoare, în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN.

Contractarea acestor servicii se realizează atât în regim concurențial, cât și în regim reglementat (în baza Deciziilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei), în cazul rezervelor pentru energia reactivă.

Achiziția serviciilor tehnologice de sistem se realizează în regim concurențial prin licitații zilnice, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019.

În semestrul I 2022, contractarea serviciilor tehnologice de sistem în regim reglementat s-a efectuat numai pentru energia reactivă, conform Deciziei ANRE nr. 1078/2020, fiind asigurată de către Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA.

Cheltuielile privind serviciile de sistem tehnologice au înregistrat o scădere în semestrul I 2022 comparativ cu semestrul I 2021, în sumă de 60.641.556. Prețurile de achiziție ale serviciilor de sistem pe piața concurențială în semestrul I 2022 s-au menținut în jurul valorilor:



## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj secundar la valoarea de 79,10 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la creștere de putere, la valoarea de 43,80 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție a rezervei de reglaj terțiare rapide, la reducere de putere, la valoarea de 9,42 lei/hMW.

De asemenea, în semestrul I 2022 s-a manifestat un nivel ridicat de concentrare a pieței serviciilor tehnologice de sistem pentru serviciile tehnologice de sistem rezervă secundară (RS).

Pentru perioada următoare din anul 2022 se estimează că achiziția serviciilor tehnologice de sistem prin licitații zilnice și pe sens realizată în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019, evoluția cadrului de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, cât și contextul european de evoluție a pieței de energie electrică, evoluția prețului certificatelor de CO<sub>2</sub> vor avea un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem la nivelul CNTEE Transelectrica SA.

### Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în semestrul I 2022, în sumă de 1.494.865.591, au fost mai mari cu 1.038.739.710 față de cele realizate în semestrul I 2021. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață.

### 15. Cheltuieli cu personalul

	<b>Trim. II 2022</b>	<b>Trim. II 2021</b>
Cheltuieli cu salariile personalului	58.939.597	53.274.357
Cheltuieli sociale	3.109.779	3.616.776
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	4.099.290	2.024.800
Cheltuieli privind participarea salariaților la profitul obținut în anul precedent	-	3.825.122
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	992.451	1.012.439
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	4.417.946	3.814.605
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale și asimilate	(514.229)	(3.910.703)
Alte cheltuieli	43.885	346.888
<b>Total</b>	<b>71.088.719</b>	<b>64.004.284</b>

  

	<b>Semestrul I 2022</b>	<b>Semestrul I 2021</b>
Cheltuieli cu salariile personalului	113.373.422	102.415.523
Cheltuieli sociale	3.653.798	4.041.244
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	6.353.290	4.291.780
Cheltuieli privind participarea salariaților la profitul obținut în anul precedent	-	3.825.122
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	1.972.134	2.037.566
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	9.067.930	9.078.925
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale și asimilate	(2.566.172)	(13.207.042)
Alte cheltuieli	95.486	502.268
<b>Total</b>	<b>131.949.888</b>	<b>112.985.386</b>

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în trimestrul II și în semestrul I 2022 înregistrează o creștere comparativ cu perioada similară a anului precedent, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: creșterea cheltuielilor cu salariile personalului, a cheltuielilor cu tichetele acordate salariaților, precum și reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite, concomitent cu plata efectuată pentru certificatele OAVT (OAVT = remunerații administratori executivi și neexecutivi constând în componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017), plăți efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie.

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)***16. Alte cheltuieli din exploatare**

	<b>Trim. II 2022</b>	<b>Trim. II 2021</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	21.793.563	19.420.348
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	128.070	171.920
Cheltuieli cu redevențele și chiriile	1.497.756	1.216.113
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	9.694.421	242.351
Alte cheltuieli, din care:	14.810.793	7.932.114
- cheltuieli (nete) privind provizioanele pentru alte cheltuieli de exploatare	(2.224)	(1.764.269)
- cheltuieli privind OAVT-uri cf. decizie instanță	2.438.986	-
- cheltuieli privind impozitele și taxele (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, alte impozite și taxe locale)	4.579.979	4.804.615
- cheltuieli privind energia achiziționată pentru consum administrativ	1.111.634	153.966
- cheltuieli cu amenzi și penalități	1.002.543	13
- alte cheltuieli de exploatare	5.679.875	4.737.789
<b>Total</b>	<b>47.924.603</b>	<b>28.982.846</b>

În trimestrul II 2022, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 18.941.757 comparativ cu trimestrul II 2021, determinată, în principal, de:

- creșterea cheltuielilor (nete) de exploatare prin înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor pentru Next Energy Partners SRL, Romelectro SA, OPCOM SA, CET Govora SA etc., a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, concomitent cu reluarea la venituri a ajustărilor pentru deprecierea activelor curente (CET Govora SA, UCM Energy etc.), a ajustărilor pentru depreciere stocuri etc.;
- înregistrarea cheltuielilor pentru OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017);
- creșterea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind energia achiziționată pentru consum administrativ, cheltuieli cu amenzi și penalități din litigiile existente etc.

	<b>Semestrul I 2022</b>	<b>Semestrul I 2021</b>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	38.785.481	35.245.394
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	221.739	353.514
Cheltuieli cu redevențele și chiriile	2.961.834	2.651.384
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	10.266.449	287.702
Alte cheltuieli, din care:	17.160.252	27.157.243
- cheltuieli (nete) privind provizioanele pentru alte cheltuieli de exploatare	(10.709.678)	(8.064.401)
- cheltuieli privind OAVT-uri cf. decizie instanță	4.226.609	9.419.836
- cheltuieli privind impozitele și taxele (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, alte impozite și taxe locale)	9.390.167	12.352.910
- cheltuieli privind energia achiziționată pentru consum administrativ	2.417.658	295.628
- cheltuieli cu amenzi și penalități	1.319.174	2.849.806
- alte cheltuieli de exploatare	10.516.322	10.303.464
<b>Total</b>	<b>69.395.755</b>	<b>65.695.237</b>

În semestrul I 2022, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 3.700.518 comparativ cu semestrul I 2021, determinată, în principal, de variația următoarelor elemente de cheltuieli:

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- creșterea cheltuielilor (nete) de exploatare prin înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor pentru Next Energy Partners SRL, Romelectro SA, OPCOM SA, CET Govora SA etc., a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, concomitent cu reluarea la venituri a ajustărilor pentru deprecierea activelor curente (CET Govora SA, UCM Energy etc.), a ajustărilor pentru depreciere stocuri etc.;
- creșterea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind energia achiziționată pentru consum administrativ, alte cheltuieli cu serviciile executate de terți etc.;
- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuielile pentru OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017), cheltuielile privind impozitele și taxele, cheltuielile cu amenzi și penalități din litigiile existente etc.;
- reluarea la venituri a unor provizioane constituite pentru litigii.

### 17. Rezultat financiar net

	<b>Trim. II 2022</b>	<b>Trim. II 2021</b>
Venituri din dobânzi	238.058	734.905
Venituri din diferențe de curs valutar	1.814.429	913.450
Alte venituri financiare	2.820.271	22.837
<b>Total venituri financiare</b>	<b>4.872.758</b>	<b>1.671.192</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(3.249.085)	(1.057.972)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(2.247.187)	(1.082.610)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(5.496.272)</b>	<b>(2.140.582)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(623.514)</b>	<b>(469.390)</b>

  

	<b>Semestrul I 2022</b>	<b>Semestrul I 2021</b>
Venituri din dobânzi	482.792	1.363.786
Venituri din diferențe de curs valutar	3.226.712	2.079.076
Alte venituri financiare	2.846.916	47.202
<b>Total venituri financiare</b>	<b>6.556.420</b>	<b>3.490.064</b>
Cheltuieli privind dobânzile	(4.921.836)	(2.189.257)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(4.351.032)	(3.151.557)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(9.272.868)</b>	<b>(5.340.814)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>(2.716.448)</b>	<b>(1.850.750)</b>

La data de 30 iunie 2022, Compania a înregistrat un rezultat financiar net (pierdere) în sumă de 2.716.448, mai mare cu 865.698 față de cel înregistrat în perioada similară a anului 2021. Acesta a fost influențat, în principal, de dobânzile aplicate în perioada analizată, dar și de evoluția cursului de schimb valutar al monedei naționale în raport cu monedele străine în care Compania are contractate împrumuturi bancare pentru finanțarea programelor de investiții.

La 30 iunie 2022, în valoarea totală de 4.921.836 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 564.515 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

În luna iunie 2022, a fost înregistrată la alte venituri financiare suma de 1.282.950 reprezentând executarea garanției de bună execuție a contractului de lucrări C260/2017 – Modernizarea instalațiilor 110 și 400(220)kV în stația Focșani-Vest.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 30 iunie 2022 comparativ cu cel înregistrat la 30 iunie 2021, se prezintă, astfel:

<b>Moneda</b>	<b>30.06.2022</b>	<b>30.06.2021</b>
Lei / Euro	4,9454	4,9267
Lei / Dolar USA	4,7424	4,1425

## 18. Litigii și contingente

### i) Litigii în curs

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării/anulării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că la data încheierii prezentelor situații, nu există litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

#### • REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)

Pe rolul Tribunalului Mehedinti – 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 Mehedinti a dispus admiterea cererii formulate de Reclamanta RAAN și obligarea Companiei la plata sumei de 1.090.831,70 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 datorilor 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 Tranelectrica și a casat sentința nr. 127/2014 pronunțată de Tribunalul Mehedinti, 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 Tranelectrica 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 plată 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.

Tranelectrica 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 Mehedinti 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, iar în data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinti a dispus conexarea dosarului nr. 9089/101/2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Astfel, judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinti prin Hotărârea 163/20.06.2019 este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar **1711/54/2019**, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova, care urmează să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competența soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbant, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 4 dosare aflate în diferite stadii de judecată.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, Tribunalul Mehedinți a amânat la termenele din 08.10.2020 și 04.02.2021. Soluția pe scurt: s-a acordat termen pentru continuarea procedurilor de lichidare, reprezentarea intereselor debitoarei în litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată, consolidarea masei credale, continuarea măsurilor în vederea recuperării creanțelor, continuarea licitațiilor publice având ca obiect valorificarea bunurilor debitoarei.

La termenul din data de 14.10.2021, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare.”

La termenul din 10.02.2022, se amână cauza, soluția pe scurt fiind: ”pentru derularea procedurii, respectiv, valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. se vor cita părțile prin BPI” și se stabilește următorul termen pentru data de 02.06.2022.

La termenul din 02.06.2022, se acordă termen pentru continuarea procedurii, respectiv pentru valorificarea bunurilor, încasarea creanțelor și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare și se stabilește următorul termen pentru data de **06.10.2022**.

### • CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI

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 ADMINSTRARE IMOBILIARĂ SRL”. Respinge în rest, acțiunea reclamantei ca neîntemeiată. Omologhează raportul de expertiză tehnică electroenergetică întocmit în cauză de expert Toaxen Vasile. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 121.375 lei cheltuieli de judecată (parțial onorării de expert și taxă judiciară de timbru). Document hotărâre 2771/13.06.2018.

În ședința publică din data de 21.10.2020, se resping recursurile declarate de reclamantă și de pârâtă împotriva sentinței nr. 2771 din 13 iunie 2018 a CAB - Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondate. Definitivă.

Termen: 28.10.2021, Detalii soluție: TERMEN PRESCHIMBAT.

La controlul 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. Compania a formulat un număr de 8 contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr. 19211/26.05.2017. Contestațiile sunt în curs de soluționare - pe rolul Curții de Apel București (2 dosare: dosar nr. **6576/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctele 7.1, 7.2. și 8, precum și a măsurii dispuse la punctul II.10, termen 20.01.2021, soluție: se resping excepțiile inadmisibilității, invocate prin întâmpinare, se respinge cererea, ca neîntemeiată – Transelectrica a declarat recurs la data de 19.11.2021, și dosar nr. **6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6, precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, cu termen de judecată la 09.09.2022), pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție (4 dosare: dosarul nr. **6577/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 13, precum și a măsurii dispuse la punctul II.13, devenit dosar nr. **1614/1/2020**, termen 27.01.2022, prin care se respinge recursul formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței nr.2678 din 30 decembrie 2019 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal,

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

pronunțate în Dosarul nr. 6577/2/2017, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6578/2/2017**, privind anularea constatărilor de la punctul 9, precum și a măsurii dispuse la punctul II.11, termen de judecată la 28.06.2022, prin care se respinge, ca tardiv formulat, recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva sentinței civile nr. 1566 din 23 aprilie 2019, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de suspendare. Respinge recursul declarat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva aceleiași sentințe, în ceea ce privește soluția dispusă asupra cererii de anulare, ca nefondat. Definitivă, dosarul nr. **6574/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 5.2, precum și a măsurii dispuse la punctul II.8, termen de judecată la 19.10.2021 - Respinge recursurile declarate de recurenta-reclamantă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva Sentinței civile nr. 1074 din 8 martie 2018 și a Încheierii de ședință din 11 ianuarie 2018, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a Contencios Administrativ și Fiscal, ca nefondate. Definitivă). Trei dosare au fost soluționate definitiv, prin respingerea cererii în anulare de către Curtea de Apel București și respingerea recursurilor de către Înalta Curte de Casație și Justiție (dosarul nr. 6583/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 5.1, precum și a măsurii dispuse la punctul II.7 și II.8 și dosarul nr. 6582/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 11, precum și a măsurii dispuse la punctul I.5, dosarul nr. 6580/2/2017 privind anularea constatărilor de la punctul 10, precum și a măsurii dispuse la punctul II.12).

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA.

Acțiunea de control cu tema enunțată mai sus, începută la data de 25.05.2020 la sediul executiv al Companiei, a fost suspendată de către CCR pe motivul începerii unui alt control cu tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”. Controlul a început la data de 02.06.2020 și a fost finalizat la data de 26.06.2020.

Prin Raportul de control încheiat de auditorii CCR pe tema „controlul modului de gestionare a resurselor publice pe perioada stării de urgență”, raport înregistrat în Companie cu nr. 24225/26.06.2020, nu au fost constatate deficiențe, drept urmare nu s-a emis Decizie prin care să se dispună măsuri.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr. 40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr. 50090/26.11.2020, înregistrată la Curtea de Conturi cu nr. 139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr. 2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**. La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „Transelectrica” SA în contradictoriu cu pârâta CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Pronunțată astăzi, 10.12.2021, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

### • 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) de către ANRE conform Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

serviciul de transport al energiei electrice aprobata 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, soluția pe scurt a fost că 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.

La termenul de judecată din data de 22.01.2019, instanța încuviințează în principiu cererea de intervenție accesorie în interesul părții (ANRE), formulată de intervenienta ALRO SA, cu cale de atac odată cu fondul. În data de 25.06.2019, pentru a da posibilitate părților să ia cunoștință de conținutul raportului de expertiză, se dispune amânarea cauzei și acordarea unui nou termen de judecată.

La termenul din data de 10.09.2019, având în vedere solicitarea reprezentantului reclamantei de a lua cunoștință de conținutul obiecțiilor formulate de intervenienta și pentru a-i da posibilitatea să răspundă acestora, reținând și faptul că reclamanta a depus note de ședință însoțite de înscrisuri ce necesită traducerea acestora, admite cererea de amânare a cauzei și dispune acordarea unui nou termen de judecată.

La termenul din 03.12.2019, s-a dispus amânarea cauzei și acordarea unui nou termen de judecată pentru a se reveni cu adresă către expert în vederea depunerii la dosar a răspunsului la obiecțiuni, cu mențiunea să se prezinte în instanță la următorul termen de judecată. Va pune în vedere expertului ca mai înainte termenului de judecată următor să comunice câte un exemplar al răspunsului la obiecțiuni către părți.

La următorul termen în data de 12.05.2020, dosarul a fost suspendat pe toată perioada stării de urgență.

În data de 23.06.2020, a fost amânată cauza pentru a da posibilitate părților să ia la cunoștință de răspunsul la obiecțiuni. De asemenea, la termenul din data de 21.07.2020 a fost amânată cauza soluția fiind: adresă la expert să se prezinte în instanță.

În data de 06.10.2020, a fost respinsă cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-a respins excepția inadmisibilității, ca neîntemeiată. S-a respins acțiunea, ca neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților, prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 362/2020.

În data de 16.11.2020, se amână cauza. Soluția pe scurt: În temeiul art. 230 Cpc, din oficiu preschimbă termenul de judecată acordat la data de 17.11.2020, pentru data de 11.01.2021. Dispune citarea părților cu exemplar de pe încheierea de preschimbare termen. Cu drept de recurs odată cu fondul.

La termenul din data de 11.01.2021, soluția pe scurt este: Admite cererea de completare dispozitiv. Dispune completarea dispozitivului sentinței civile nr. 362/06.10.2020 cu soluția dată asupra cererii de intervenție accesorie, în sensul că: Admite cererea de intervenție accesorie, formulată de intervenienta ALRO SA în sprijinul părții ANRE. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. Pronunțată azi, 11.01.2021, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Precizăm că litigiul nu a afectat relația cu ANRE și nici rezultatele financiare ale Companiei.

### • OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect "pretenții", dosar în care Compania are calitatea de reclamant, pârâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project";

- obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobanda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

- obligarea părții OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.07.2020, instanța a pus în discuția părților cererea de suspendare a judecării dosarului nr. 22567/3/2019, formulată de către OPCOM rămânând în pronunțare.

La termenul din 17.07.2020, instanța a pronunțat următoarea soluție pe scurt: Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare a hotărârii AGA Opcom (în care Transelectrica

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă). Cu recurs pe toata perioada suspendării. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 17.07.2020. Document: Încheiere – Suspendare 17.07.2020.

După soluționarea definitivă a **dosarului nr. 31001/3/2017**, CNTEE Transelectrica SA a formulat cerere de repunere pe rol a dosarului nr. 22567/3/2019, întrucât nu mai subzista motivul suspendării cauzei. Tribunalul București a repus cauza pe rol fixând termen de judecată la data de 05.11.2021.

La acest termen, după apelul realizat în cauză, instanța a acordat cuvântul părților asupra “excepției prescripției dreptului material la acțiune”. După susținerea concluziilor orale de către părți asupra acestei excepții, instanța a rămas în pronunțare asupra acesteia, amânând pronunțarea la data de 03.12.2021.

La data de 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: “Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 03.12.2021. Document: Hotărâre3021/2021 03.12.2021”.

Compania a declarat apel, apel ce nu are termen de judecată fixat.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică, finanțate din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în aceasta cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din **26.09.2022**, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar.

### • 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 17.419.508 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. Dosarul nr. 5302/2/2013 s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție, Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus 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.



## **CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

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.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr. C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019, respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amâna cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toata perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de **28.09.2022**, în vederea administrării probei cu expertiza.

### **• ROMENERGY INDUSTRY**

Dosarul nr. **2088/107/2016** pe rolul Tribunalului Alba are ca obiect “Faliment - Cerere de înscriere la masa credală”.

Transelectrica a depus cerere înscriere la masa credală cu suma de 16.112.165,18 lei, iar creanța a fost admisă și înscrisă în Tabelul preliminar.

Soluția pe scurt: Stabilesc termen la 14.10.2019, 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.

La termenul din 27.01.2020, se fixează termen de verificare la data de 11.05.2020, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

În data de 11.05.2020, judecata a fost suspendată de plin drept, pe durata stării de urgență, instituită pe teritoriul României.

La termenul din data de 22.06.2020, a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a aprobat raportul asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și planul de distribuire din 03.06.2020.

La termenul din data de 05.10.2020 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: s-a fixat termen la 18.01.2021, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor proprietatea debitoarei.

La termenul din data de 18.01.2021 a fost amânată cauza. Soluția pe scurt: a fost aprobat Raportul nr. 1334 asupra fondurilor obținute din lichidarea averii debitoarei și Planul nr. 1335 de distribuire a fondurilor.

La termenul din data de 27.09.2021, a fost fixat termen la 31.01.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 31.01.2022, se fixează termen la 16.05.2022, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

La termenul din data de 16.05.2022, se fixează termen la **19.09.2022**, pentru continuarea procedurii falimentului, prin valorificarea bunurilor și recuperarea creanțelor.

### **• MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018\*** - dosarul nr. **2494/115/2018\*\***, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume:

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016;

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2019;
- 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2020;
- dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019, se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea greifei instanței. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020, prin decizia nr. 1578, a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

La termenul din 16.11.2020, instanța a amânat cauza și a acordat timp pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul CNTEE Transelectrica SA, fixând un nou termen de judecată pentru data de 22.03.2021.

**La termenul din 22.03.2021, soluția pe scurt este: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.**

### • ANAF

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010.

Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, 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 inspekției 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 inspekție fiscală al ANAF a consemnat 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 inspekție 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 nr.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.

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

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

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.

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 dosarul nr. **1802/2/2018** prin care Compania a contestat actul administrativ fiscal Decizia nr. F-MC 439/30.06.2017.

La termenul de judecată din 06.11.2018, a fost admisă administrarea probei cu expertiza în specializarea contabilitate – fiscalitate. Termen de judecată: 12.05.2020.

La termenul de judecată al CAB din data de 21.07.2020, s-a amânat pronunțarea.

În data de 30.07.2020, cauza a fost repusă pe rol, pentru lămuriri suplimentare.

La termenul din data de 20.10.2020, s-a admis în parte cererea cu următoarea soluție pe scurt: s-au admis în parte cererile litispendate, s-a anulat în parte Decizia nr. 122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și Raportul de Inspecție fiscală nr. F-MC 222 încheiat la data de 30.06.2017, care a stat la baza emiterii deciziei de impunere, în sensul că: - înlătură obligația de plată a impozitului pe profit în sumă de 18.522.280 lei, TVA în sumă de 5.694.636 lei și accesoriile fiscale aferente acestor debite fiscale principale, în cuantum de 48.436.653 lei, obligații fiscale stabilite pentru cele 349 facturi fiscale cu regim special constatate lipsă din gestiunea reclamantei. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 27.001.727 lei, reprezentând serviciile tehnologice de sistem facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspecției fiscale și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă. - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil la calculul profitului impozabil a sumei de 230.685,491 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natură promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 46.417,1 lei, aferentă sumei de 343.629,91 lei, reprezentând “servicii de înlăturare a buruienilor” și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură caracterul nedeductibil a TVA în cuantum de 37.693,88 aferentă sumei de 230.685,49 lei, reprezentând cheltuieli cu produse de natura promoțională și de protocol și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură mențiunea referitoare la obligația Sucursalei de Transport Sibiu din cadrul CNTEE Transelectrica S.A de a înregistra suma de 576.846,80 lei ca și venit impozabil, cel târziu la data de 30.06.2010, data la care a fost acceptată înscrierea unității verificate la masa credală cu această sumă, mențiunea referitoare la caracterul de venit impozabil la calculul profitului a sumei de 576.846,80 în conformitate cu prevederile art. 19 alin. 1 din Legea nr. 571/2003 privind Codul Fiscal cu modificările și completările ulterioare, coroborat cu pct. 23 lit. d din HG 44/2004 cuprinzând Normele metodologice de aplicare a Legii nr. 571/2003, capitolul referitor la impozitul pe profit, respectiv capitolul VII funcțiunea conturilor din Ordinul nr.3055 din 29 Octombrie 2009 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu directivele europene și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură din Procesul-Verbal constatarea făcută cu privire la “determinarea taxei pe valoare adăugată deductibilă mai mică decât cea înregistrată de reclamantă, rezultând astfel o diferență în sumă de 13.141 lei” (anexa nr. 15) și obligația de plată a creanțelor fiscale principale și accesorii în legătură cu această sumă - înlătură obligația de plată a penalităților de întârziere care au regim juridic sancționator, calculate pentru o perioadă mai mare de 6 luni de la data începerii inspecției fiscale, cu privire la obligațiile fiscale principale care au fost menținute către instanța de judecată prin prezenta hotărâre, astfel cum au fost stabilite prin Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili și prin Decizia nr. 122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor. Menține celelalte dispoziții din cuprinsul Deciziei nr.122/13.03.2018, privind soluționarea contestației formulate împotriva Deciziei de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Soluționare a Contestațiilor, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017, emisă la data de 12.07.2017, de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili, Decizia de impunere nr.F-MC 439/30.06.2017, emisă de Agenția Națională de Administrare Fiscală – Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili. Respinge, în rest, cererile litispendate ca neîntemeiate. Respinge ca neîntemeiată cererea de acordare a cheltuielilor de judecată constând în taxa judiciară de timbru. Obligă părțile, în solidar, la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în sumă de 4.000 lei,

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

reprezentând onorariu pentru efectuarea expertizei în specialitatea contabilitate-fiscalitate, proporțional cu admiterea cererii. **Cu drept de recurs** în termen de 15 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București. **Hotărâre nr. 382/20.10.2020.**

Părțile au declarat recurs în martie 2022.

În data de 12.04.2022, Curtea de Apel București amână cauza la data de **10.05.2022**, pentru a da posibilitatea reclamantului să ia cunoștință de conținutul întâmpinării.

La ședința din data de 24.05.2022, CAB respinge ca neîntemeiată cererea de lămurire și de completare a dispozitivului. Admite cererea de îndreptare a erorii materiale în sensul că se vor menționa ca fiind corecte sumele de bani cu titlu de obligații fiscale principale și accesorii, aferente celor 349 facturi fiscale, astfel cum acestea figurează în decizia de impunere contestată. Dispune îndreptarea erorii materiale în sensul înlăturării denumirii greșite a reclamantei din cuprinsul sentinței recurate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare.

### **• GRAND VOLTAGE**

Dosarul nr. **17976/3/2021**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Grand Voltage solicită obligarea părții CNTEE Transelectrica SA la repararea prejudiciului cauzat subscrierii în cuantum de 6.125.822,13 lei ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor aferente Contractului de lucrări nr. C 111/23.05.2018 privind "Racordarea LEA 100kV Isaccea -Varna și LEA 400 kV Isaccea-Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II-LEA 400kV d.c. Racorduri Stația Medgidia Sud".

Termen de judecată: 09.05.2022 – lipsă raport de expertiză.

La termenul de judecată din data de 23.05.2022, soluția pe scurt: Respinge cererea de recuzare a doamnei expert Pavel Violeta, formulată de pârâtă, ca neîntemeiată. Cu cale de atac odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 23.05.2022.

La termenul din data de **25.07.2022**, TB respinge acțiunea, ca nefondată. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – Secția a VI-a, sub sancțiunea nulității. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței astăzi, 25.07.2022. Document: Hotărâre 1812/2022 25.07.2022.

### **• ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Next Energy Partners, Petprod SRL, Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Romenergy Industry SRL, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Iași, CET Bacău, CET Brăila, CET Govora, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Arelco Energy SRL, Menarom PEC SA Galați și alții).

**Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.**

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. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

#### *ii) Contingente*

La 30 iunie 2022, **datoriile contingente** sunt în valoare de 36.303.031. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții.

- *Dosar nr. 20780/3/2020 - reclamant ENERGOMONTAJ SA (7.092.389)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor și obligarea la încheierea unui act adițional la contractul C54/2018.

Obiectul contractului C54/2018 îl reprezintă proiectul de investiții - *Retehnologizarea stației 220/110 kV Craiova Nord.*

După mai multe amânări ale termenelor față de lipsa raportului de expertiză, următorul termen a fost stabilit pentru data de 20.04.2022.

La ședința din data de 20.04.2022, TMB admite cererea de anulare a raportului de expertiză judiciară formulată de reclamanta ELECTROMONTAJ SA. Dispune anularea Raportului de expertiză tehnică judiciară specialitatea contabilitate întocmit de doamna expert OPRESCU RUXANDRA și efectuarea unei noi expertize cu obiectivele:

- să se determine costurile suplimentare suportate de către reclamanta ELECTROMONTAJ SA ca urmare a creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările efectuate în temeiul contractului de

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)*

lucrări nr. C54 din 27.02.2018 în perioada ianuarie 2019 - ianuarie 2021;

- să se determine costurile suplimentare generate de creșterea salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3.000 lei/lună pentru lucrările ce vor fi efectuate în temeiul contractului de lucrări nr. C54 din 27.02.2018, începând cu luna februarie 2021 până la momentul finalizarea lucrărilor.

Acordă termen de judecată la data de **15.09.2022**.

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (10.000.000)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Resita - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița.*

Termen de judecată: **25.08.2022** - depunere raport expertiză.

- *Dosar nr. 27001/3/2021 – reclamant Romelectro (3.523.710)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C264/2017 - *Modernizarea stațiilor 110 kV Bacău Sud și Roman Nord aferente axului 400 kV Moldova.*

Termen de judecată: **09.09.2022**.

- *Dosar nr. 22368/3/2021 – reclamant Romelectro (2.275.653)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C260/2017 – *Modernizarea instalațiilor 110 și 400(220) kV în stația Focșani Vest.*

La termenul din data de 24 iunie 2022, respinge cererea de chemare în judecată, ca neîntemeiată. Cu apel în termen de 10 zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București - Secția a VI-a Civilă.

- *Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271.075)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud.*

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: ”Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuintate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuintată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuintate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de **14.10.2022**.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

- *Dosar nr. 37332/3/2021 – reclamant Romelectro (4.433.591)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C112/2019 – Retehnologizare stația 110kv a axului Porțile de Fier – Anina- Reșița-Timișoara-Săcălaz-Arad- Stația 400Kv Timișoara.

La termenul din data de 22 iunie 2022, Tribunalul București admite excepția de netimbrare. Anulează cererea ca netimbrată. Cu apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de **14.10.2022**.

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

Termen de judecată: **13.09.2022**.

- *. Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempos Sev (1.429.832)*

Dosarul are ca obiect executare contract administrativ pentru contractul de C80/2018 – Retehnologizare stația 220/110kv Hășdat.

Termen de judecată: **16.09.2022**.

- *. Dosar nr. 527/1285/2021 – reclamant ELM Electromontaj Cluj (402.274)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C4/6882/21.01.2019 – Modernizare stația Vetis.

Soluția Tribunalului Cluj: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta ELM ELECTROMONTAJ CLUJ S.A., în contradictoriu cu pârâta C.N.T.E.E. „TRANSELECTRICA” S.A. Obligă pârâta să încheie cu reclamanta un act adițional la Contractul de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, având ca obiect modificarea prețului contractului ca urmare a majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată pentru domeniul construcțiilor, prin art. 71 din O.U.G. nr. 114/2018, conform situațiilor de lucrări decontate începând cu luna mai 2020 și până la finalizarea lucrărilor aferente contractului. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 402.273,61 lei (exclusiv TVA), reprezentând diferența dintre costurile cu manopera oferită și costurile cu manopera executată și acceptată în baza Contractului de lucrări nr. C4/6882/21.01.2019, aferentă situațiilor de lucrări întocmite pentru perioada mai 2020 – 31 mai 2021, precum și în continuare, la fel, la plata diferențelor dintre costurile cu manopera oferită și costurile cu manopera executată și acceptată până la recepția la terminarea lucrărilor. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 13.666,70 lei reprezentând penalități de întârziere de 0,02%/zi, calculate asupra debitului principal de la data scadenței și până la data de 31.05.2021, precum și la plata penalităților de întârziere calculate în continuare până la achitarea integrală a debitului principal. Obligă pârâta la plata, în favoarea reclamantei, a sumei de 8.436,06 lei, reprezentând cheltuieli de judecată, respectiv taxă judiciară de timbru. Cu drept de apel în termen de 10 zile de la comunicare, cererea de apel urmând a fi depusă la Tribunalul Specializat Cluj. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, astăzi, 22 octombrie 2021.

Compania a declarat apel.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamanți și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

În prezent, există pe rol litigii cu Curtea de Conturi a României, referitoare la controale desfășurate în anii 2013, 2017 și 2020, prezentate detaliat la capitolul Litigii.

Ținând seama de constatările Curții de Conturi consemnate în Deciziile emise de aceasta în urma controalelor efectuate în situațiile financiare încheiate trimestrial, semestrial și anual, am precizat că poate exista posibilitatea de a rezulta obligații fiscale suplimentare la plată, dar care la data prezentă, nu pot fi determinate cu acuratețe în condițiile prevăzute de Standardul IAS 37 - Provizioane, datorii contingente și active contingente.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

### 19. Părți afiliate

i) *Tranzacții cu filialele deținute de Companie*

<u>Entitatea</u>	<u>Țara de Origine</u>	<u>30 iunie 2022 % din acțiuni</u>	<u>31 decembrie 2021 % din acțiuni</u>
SMART SA *)	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100
ICEMENERG SA **)	România	-	-
OPCOM SA	România	97,84	97,84
FORMENERG SA	România	100	100
ICEMENERG SERVICE SA ***)	România	100	100

Valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie la filialele sale este de 78.038.750 la 30 iunie 2022 și de 78.038.750 la 31 decembrie 2021.

Valoarea brută a participațiilor Companiei în filialele sale se prezintă, după cum urmează:

#### SMART SA

Societatea SMART SA cu sediul social în B-dul Magheru, nr. 33, sector 1, București și cu sediul central la punctul de lucru din B-dul Gheorghe Șincai, nr. 3, Clădirea “Formenerg”, et. 1, sector 4, București, ce are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrărilor de mentenanță pentru sistemul de transport-dispecer, a fost înființată prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S Smart SA a aprobat cu Hotărârea nr. 14/10.12.2014 majorarea de capital a S Smart SA prin aport în natură cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut certificat de atestare a dreptului de proprietate.

În data de 30.12.2014, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a S Smart SA.

Începând cu data de 25.01.2016, a fost operată la Oficiul Național al Registrului Comerțului modificarea privind structura acționariatului la S Smart SA, respectiv mențiunea referitoare la administrarea portofoliului statului, modificare impusă, potrivit art. 10 din OUG nr. 86/2014, modificată și actualizată.

Astfel, la 30 iunie 2022, capitalul social al S SMART SA este de 38.528.600, împărțit în 3.852.860 de acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea de 10 lei, subscris și vărsat integral de Companie.

La data de 30 iunie 2022, structura acționariatului S Smart SA este următoarea:

CNTEE Transelectrica SA	- număr de acțiuni: 3.852.860
	- cota de participare la beneficii și pierderi: 100%

#### TELETRANS SA

Societatea TELETRANS SA cu sediul social în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și cu sediul central la punctul de lucru din strada Stelea Spătarul, nr. 12, sector 3, București are ca obiect principal de activitate serviciile de mentenanță informatică de proces și managerial, servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în RET, telefonie, transmisiunile de date și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 3/2002.

Capitalul social la 30 iunie 2022 este de 6.874.430, subscris și vărsat integral.

#### ICEMENERG SA

Societatea Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA cu sediul social în B-dul Energeticienilor, nr. 8, sector 3, București are ca obiect principal de activitate cercetarea și dezvoltarea în științe fizice și naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activități de proiectare, urbanism, inginerie și alte servicii tehnice și a fost înființată prin HG nr. 1065/04.09.2003.

## **CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

---

În evidența contabilă a Companiei, la 30 iunie 2022, capitalul social al Filialei Icemenerg SA este de 1.083.450, subscris și vărsat integral.

\*\*\*) În data de 07.04.2014, a fost admis de către Oficiul Național al Registrului Comerțului, dosarul cu numărul de înregistrare 121452/03.04.2014 având ca obiect radierea Filialei Institutul de Cercetari și Modernizari Energetice – ICEMENERG SA București. Prin Ordinul nr. 123/13.03.2014 (act de înmatriculare și autorizare a funcționarii), a fost înmatriculat la Registrul Comerțului “Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie București” (HGR nr. 925/2010). Compania a formulat plângere împotriva rezoluției directorului ORC prin care s-a dispus înregistrarea în registrul comerțului a radierii Filialei ICEMENERG SA București.

Tribunalul București Secția a-VI-a Civilă, prin Sentința nr. 3569/14.07.2014 pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014, în care Compania s-a aflat în contradictoriu cu pârâții Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice "Icemenerg" S.A. București și Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-Icemenerg București, a respins plângerea Companiei, motivată de faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desființată până la momentul radierii la ORC. Curtea de Apel a comunicat în data de 24.02.2015 soluția pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014 și anume Decizia nr. 173/2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica SA ca nefondat, decizia fiind definitivă.

Împotriva Deciziei nr. 173/2015, pronunțată de Curtea de Apel București, Transelectrica SA a formulat contestație în anulare, care face obiectul dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curții de Apel București - Secția a VI-a civilă, cu termen de judecată la data de 13.05.2015. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

În ședințele din data de 28.03.2016 și 30.08.2016, AGEA nu a aprobat reducerea capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu suma de 1.084.610, reprezentând capitalul social subscris și varsat al Filialei ICEMENERG SA București, prin diminuarea participației Statului român la capitalul social al CNTEE Transelectrica SA, în aplicarea prevederilor HG nr. 925/2010.

Compania a înregistrat în anul 2015 o ajustare de depreciere în sumă de 1.083.450 pentru acțiunile deținute la Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București care a fost radiată.

## **OPCOM SA**

Societatea OPCOM SA cu sediul în B-dul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate organizarea, administrarea și supravegherea pieței de energie și a fost înființată prin HG nr. 627/2000.

La 30 iunie 2022, capitalul social este de 31.366.090, din care 8.778.790 reprezintă capital social subscris și vărsat integral. Diferența de capital social în sumă de 22.587.300 este reprezentată de aportul în natură al Companiei, respectiv de imobilizări necorporale - “Bursa comercială de energie electrică OPCOM” și “Bursa regională de energie electrică OPCOM”, finanțate din surse proprii ale Companiei și din fonduri ale BIRD și evaluat conform Raportului de evaluare nr. 786/15.03.2016 emis de către JPA Audit & Consultanță SRL.

Înregistrarea modificării actului constitutiv al S OPCOM SA, în baza Hotărârii AGEA nr. 6/15.06.2016, a fost efectuată la ONRC conform Certificatului de înregistrare mențiuni din data de 11.07.2016.

La data de 31.12.2018, capitalul social reprezentat de majorarea cu aportul în natură al Companiei în sumă de 22.587.300 este înregistrat în situațiile financiare supuse aprobării AGA de către OPCOM, fiind prezentat drept capital social subscris și nevărsat integral.

La data de 13.02.2018, Adunarea generală extraordinară a Filialei OPCOM SA a aprobat majorarea capitalului social al Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA (“OPCOM SA”) cu suma de 678.790 lei prin aport în natură reprezentat de valoarea terenului pentru care societatea a obținut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 12899/27.02.2014, emis de Ministerul Economiei. Aportul în natură a fost evaluat de un expert evaluator desemnat de ONRC. În schimbul aportului în natură la capitalul social, societatea a emis către noul acționar Statul român prin Ministerul Economiei, care exercita de la data hotărârii AGEA atribuțiile de persoană implicată, un număr de 67.879 noi acțiuni nominative în valoare nominală de 10 lei fiecare.

În data de 20.03.2019, Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a OPCOM SA.

La data de 30 iunie 2022, capitalul social al OPCOM SA este de 31.366.090 lei, reprezentând un număr de 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare a acțiunii de 10 lei și o cotă de participare a CNTEE Transelectrica SA la beneficii și pierderi de 97,84%.



## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

## FORMENERG SA

Societatea FORMENERG SA cu sediul în B-dul Gh.Șincai, nr. 3, sector 4, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă în toate domeniile de activitate a personalului energetic, precum și a altor beneficiari și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 33/2001.

Capitalul social la 30 iunie 2022 este de 1.948.420, subscris și vărsat integral.

## ICEMENERG SERVICE SA

Societatea ICEMENERG SERVICE SA cu sediul în municipiul București, Bd. Energeticienilor, nr. 8, sectorul 3 are ca obiect de activitate conceperea, producerea, implementarea, repararea, modernizarea și comercializarea în țară și în străinătate de aparate, echipamente, instalații specializate.

Prin HG nr. 2294/09.12.2004, s-a aprobat transferul pachetului de acțiuni deținut de Filiala "Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice - ICEMENERG" - S.A. București la Filiala "ICEMENERG-SERVICE" - S.A. București către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

Compania a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în suma de 493.000 pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.

La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedura simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

Capitalul social la 30 iunie 2022 este de 493.000, subscris și vărsat integral.

Soldurile cu filialele deținute de Companie se prezintă, astfel:

ENTITATEA AFILIATĂ	Creanțe Comerciale*)		Datorii comerciale	
	30 iunie 2022	31 decembrie 2021	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
SMART SA	930.017	713.183	18.887.115	8.944.881
TELETRANS SA	139.605	145.830	16.224.672	13.435.678
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	427.263.787	634.763.661	418.723.387	627.502.394
<b>TOTAL</b>	<b>428.333.409</b>	<b>635.622.674</b>	<b>453.835.174</b>	<b>649.882.953</b>

\*) Creanțele comerciale sunt prezentate la valoarea brută.

Tranzacțiile derulate cu filialele Companiei în perioada raportată sunt detaliate, după cum urmează:

ENTITATEA AFILIATĂ	Vânzări			
	Trimestrul II 2022	Trimestrul II 2021	Semestrul I 2022	Semestrul I 2021
SMART SA	313.662	154.730	633.132	330.227
TELETRANS SA	192.657	72.286	371.261	167.887
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	983.121.130	161.299.158	2.625.286.210	308.657.903
<b>TOTAL</b>	<b>983.627.449</b>	<b>161.526.174</b>	<b>2.626.290.603</b>	<b>309.156.017</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*

ENTITATEA AFILIATĂ	Achiziții			
	Trimestrul II 2022	Trimestrul II 2021	Semestrul I 2022	Semestrul I 2021
SMART SA	23.167.225	19.537.890	50.099.077	33.172.719
TELETRANS SA	12.545.056	11.253.626	22.451.072	16.148.349
FORMENERG SA	-	-	286	-
OPCOM SA	384.783.501	261.423.186	927.033.646	466.961.469
<b>TOTAL</b>	<b>420.495.782</b>	<b>292.214.702</b>	<b>999.584.081</b>	<b>516.282.537</b>

ii) *Salarizarea conducerii Companiei*

Salariile plătite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse, în principal, din salariul de bază, cât și din beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare. Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

	Trimestrul II 2022	Trimestrul II 2021	Semestrul I 2022	Semestrul I 2021
Beneficii pe termen scurt	4.994.565	5.706.859	9.753.986	10.460.373
Alte beneficii pe termen lung	12.500	44.591	23.841	71.391
<b>Total</b>	<b>5.007.065</b>	<b>5.751.450</b>	<b>9.777.827</b>	<b>10.531.764</b>

**20. Riscul de creditare**

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă, în principal, din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt, în principal, creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare. Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
<b>Active financiare</b>		
Creanțe comerciale nete	1.975.298.343	2.049.045.366
Alte creanțe nete și avansuri către furnizori	754.759.674	824.401.867
TVA de recuperat	183.796.705	122.134.375
Numerar și echivalente de numerar	110.625.282	252.225.142
Alte active financiare	-	-
<b>Total</b>	<b>3.024.480.004</b>	<b>3.247.806.750</b>

**CNTEE Transelectrica SA**

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

*(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)*Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare este prezentată mai jos:

	Valoarea brută	Ajustare deprecieri	Valoarea brută	Ajustare deprecieri
	30 iunie 2022	30 iunie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2021
Neajunse la scadență	1.885.198.220	27.695	1.935.282.443	43.381
Scadență depășită între 1 – 30 zile	43.283	-	22.558.019	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	612.028	26.656	(343.107)	-
Scadență depășită între 90 – 180 zile	396.781	53.364	13.072.815	12.540.751
Scadență depășită între 180 – 270 zile	84.413	-	92.051	22.582
Scadență depășită între 270 – 365 zile	12.520.859	12.509.394	622.364	74.967
Mai mult de un an	221.798.902	132.739.034	222.868.727	132.426.265
<b>Total</b>	<b>2.120.654.486</b>	<b>145.356.143</b>	<b>2.194.153.312</b>	<b>145.107.946</b>

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare este prezentată mai jos:

	Valoarea brută	Ajustare deprecieri	Valoarea brută	Ajustare deprecieri
	30 iunie 2022	30 iunie 2022	31 decembrie 2021	31 decembrie 2021
Neajunse la scadență	908.141.375	-	915.346.210	8.469.053
Scadență depășită între 1 – 30 zile	1.758.685	-	197.143	14
Scadență depășită între 31 – 90 zile	1.620.249	-	11.358.697	2.107.673
Scadență depășită între 90 – 180 zile	12.156.875	6.587	1.350.180	483.743
Scadență depășită între 180 – 270 zile	10.913.227	8.395.132	1.170.464	482.365
Scadență depășită între 270 – 365 zile	622.813	-	3.420.760	970.217
Mai mult de un an	80.211.484	68.466.610	80.611.154	54.405.301
<b>Total</b>	<b>1.015.424.708</b>	<b>76.868.329</b>	<b>1.013.454.608</b>	<b>66.918.366</b>

Politica Transelectrica este de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în valoare de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neincasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neincasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 iunie 2022, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru CET Govora (25.081.554), Eco Energy SRL (24.736.066), Petprod SRL (23.539.650), Arelco Power (14.788.022), Romelectro SA (14.382.452), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), GETICA 95 (12.540.731), Elsaco Energy (9.276.118), RAAN (8.516.707).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală, solicitare clarificări de la ANAF (pentru TVA de încasat de la Opcom) etc.

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea creanțelor incerte** se prezintă, după cum urmează:

	30 iunie 2022	31 decembrie 2021
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>145.107.946</b>	<b>134.733.880</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	1.003.197	14.686.349
Reluare ajustări pentru depreciere	755.000	4.312.283
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>145.356.143</b>	<b>145.107.946</b>

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEL, dacă nu este indicat altfel)

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe incerte** se prezintă, după cum urmează:

	<b>30 iunie 2022</b>	<b>31 decembrie 2021</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>66.918.366</b>	<b>56.855.137</b>
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	10.727.271	14.780.396
Reluare ajustări pentru depreciere	777.308	4.717.167
<b>Sold la sfârșitul perioadei</b>	<b>76.868.329</b>	<b>66.918.366</b>

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare. Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Numerarul este plasat în instituții financiare, care sunt considerate ca având risc minim.

## 21. Evenimente ulterioare

- *Convocarea Adunării generale extraordinare a acționarilor*

Directoratul Companiei a convocat, în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv în vigoare al Companiei, Adunarea generală extraordinară a acționarilor în data de 18/19 august 2022, având pe ordinea de zi:

- aprobarea unor modificări ale Actului constitutiv:
  - ✓ Art. 20 alin.(2), noua formulare fiind următoarea: „(2) Ședințele Consiliului de Supraveghere vor fi convocate printr-o înștiințare transmisă cu cel puțin 5 (cinci) zile calendaristice înainte de data propusă pentru ținerea ședinței. Perioada de înștiințare nu va include ziua transmiterii și ziua în care urmează să aibă loc ședința. Înștiințarea va fi transmisă tuturor membrilor Consiliului de Supraveghere, conform prevederilor Actului constitutiv.”
  - ✓ Art. 21 alin.(3) lit.(a), noua formulare fiind următoarea: „ (a) achiziția de produse, servicii și lucrări, indiferent de durată, cu o valoare de peste 2.500.000 euro;”
  - ✓ Art. 21 alin.(3) lit.(b), noua formulare fiind următoarea: „(b) operațiuni având ca obiect prestarea serviciului de transport, a serviciilor de sistem și de administrare a pieței angro de energie electrică, operațiuni pentru colectarea contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, operațiuni pentru plata bonusului și restituirea supracompensării/ bonusului necuvenit, operațiuni de racordare la RET, de realizare a condițiilor de coexistență, de eliberare amplasament și execuție a acestor lucrări, consultanță tehnică și management de proiect, aferente acestor lucrări, operațiuni de vânzare-cumpărare a terenurilor necesare realizării noilor instalații conform contractelor de racordare la RET, precum și a terenurilor necesare căilor de acces către aceste instalații, operațiuni de constituire în favoarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica”- SA a unor drepturi de uz și servitute, de suprafață, de folosință, de afectare în orice fel asupra terenurilor afectate de noile instalații conform contractelor de racordare la RET, precum și orice alte operațiuni ce se vor efectua pentru buna desfășurare a activității principale a Companiei în concordanță cu reglementările în vigoare, cu o valoare de peste 5.000.000 euro;”
  - ✓ Art. 21 alin.(3) prin adăugarea lit.(g) având următoarea formulare: „(g) modificări ale structurii organizatorice (organigrama) a Societății și a regulamentului de organizare și funcționare;”
  - ✓ Art. 25 litera b) și va avea următorul conținut: ” aprobă cu acordul Consiliului de Supraveghere structura organizatorică (organigrama) a Societății și regulamentul de organizare și funcționare;”
- aprobarea ”Planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2022–2031 – coordonate principale”, care conține prezentarea proiectelor necesare de dezvoltare a RET și programarea realizării acestora în timp și mandatarea Directoratului Companiei să probe modificările ”Planului de dezvoltare a RET perioada 2022-2031” care vor surveni în urma consultării publice lansate de A.N.R.E., cu respectarea coordonatelor principale aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor.

## CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 iunie 2022

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

---

- *Convocarea Adunării generale ordinare a acționarilor*

Directoratul Companiei a convocat, în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, ale Regulamentului A.S.F. nr.5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Ordonanței de urgență nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, având în vedere și solicitarea acționarului Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului, Adunarea generală ordinară a acționarilor în data de 18/19 august 2022, având pe ordinea de zi:

- Aprobarea prelungirii duratei mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. cu două luni de la data expirării, începând cu data de 22.08.2022 și până la data de 21.10.2022;
- Aprobarea formei actului adițional, la contractele de mandat, prin care se prelungeste durata mandatului membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere, cu două luni;
- Împuternicirea reprezentantului acționarului majoritar, Secretariatul General al Guvernului, pentru a semna, în numele societății, actele adiționale la contractele de mandat ale membrilor provizorii ai Consiliului de Supraveghere al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.;
- Aprobarea modificării formei contractului de mandat aprobată potrivit Hotărârii nr. 3/18.04.2022 a Adunării generale ordinare a acționarilor și modificarea corespunzătoare a contractelor de mandat prin încheierea unui act adițional;
- Aprobarea actualizării indemnizației fixe a membrilor Consiliului de supraveghere al Companiei ca fiind în cuantum reprezentând de două ori media pe ultimele 12 luni a câștigului salarial mediu brut lunar pentru clasa 35 comunicat de Institutul Național de Statistică anterior numirii, conform prevederilor legale;
- Aprobarea formulării și depunerii cererilor de chemare în judecată împotriva foștilor membri ai Consiliului de Supraveghere menționați în Decizia Curții de Conturi a României nr. 15/2020.

- *Solicitare acționar majoritar, completare ordine de zi AGOA din 18/19 august 2022*

În data de 22 iulie 2022, Statul Român, acționarul majoritar al Companiei, a solicitat completarea ordinii de zi a Adunării generale ordinare a acționarilor programată pentru data de 18/19.08.2022, cu următoarele puncte:

- „Numirea a 7 membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere al C.N.T.E.E Transelectrica S.A., cu o durată a mandatului de patru luni, începând cu data de 22 august 2022 și până la data de 21 decembrie 2022”.
- „Aprobarea indemnizației fixe a membrilor Consiliului de Supraveghere al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.”
- „Aprobarea formei contractului de mandat ce urmează a fi încheiat cu membrii provizorii ai Consiliului de Supraveghere al C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. și împuternicirea reprezentantului acționarului majoritar, Secretariatul General al Guvernului, în Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor pentru a semna în numele Companiei contractele de mandat cu persoanele numite în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere.”

Propunerile Secretariatului General al Guvernului pentru numirea în calitate de membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere sunt următoarele:

1. ATANASIU Teodor,
2. DASCĂL Cătălin-Andrei,
3. ORLANDEA Dumitru Virgil,
4. PĂUN Costin-Mihai,
5. STERP VINGĂRZAN Gheorghe,
6. VASILESCU Alexandru-Cristian,
7. ZEZEANU Luminița.