



# **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

## **Situatii Financiare Consolidate**

**Pentru anul incheiat la**

**31 decembrie 2017**

# **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

## **SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE LA DATA DE SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA

---

### **Cuprins**

<b>Situatia consolidata a pozitiei financiare</b>	<b>1</b>
<b>Situatia consolidata a profitului sau pierderii</b>	<b>3</b>
<b>Situatia consolidata a rezultatului global</b>	<b>4</b>
<b>Situatia consolidata a modificarilor capitalurilor proprii</b>	<b>5</b>
<b>Situatia consolidata a fluxurilor de numerar</b>	<b>7</b>
<b>Note la situatiile financiare consolidate</b>	
<b>Bazele intocmirii</b>	
1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	9
2. Bazele contabilitatii	15
3. Moneda functionala si moneda de prezentare	15
4. Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor	15
<b>Politici contabile</b>	
5. Bazele evaluarii	17
6. Politici contabile semnificative	17
7. Noi standarde si interpretari neadoptate inca	28
<b>Performanta financiara</b>	
8. Segmente operationale	30
9. Venituri	35
10. Energie electrica achizitionata	35
11. Alte venituri si cheltuieli de exploatare	36
12. Rezultatul financiar	37
13. Rezultat pe actiune	37
<b>Beneficiile angajatilor</b>	
14. Beneficii pe termen scurt ale angajatilor	37
15. Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	38
16. Cheltuieli cu beneficiile angajatilor	41
<b>Impozit pe profit</b>	
17. Impozit pe profit	41
<b>Active</b>	
18. Creante comerciale	44
19. Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	45
20. Alte creante	46
21. Numerar si echivalente de numerar	46

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **SITUATII FINANCIARE CONSOLIDATE LA DATA DE SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017**

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU STANDARDELE INTERNATIONALE DE RAPORTARE FINANCIARA ADOPTATE DE UNIUNEA EUROPEANA

---

22. Imobilizari corporale	48
23. Imobilizari necorporale	50
<b>Capitaluri proprii si datorii</b>	
24. Capital si rezerve	51
25. Interese fara control	53
26. Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	55
27. Datorii comerciale	55
28. Alte datorii	55
29. Provizioane	56
30. Imprumuturi bancare pe termen lung	57
<b>Instrumente financiare</b>	
31. Instrumente financiare - valori juste si managementul riscului	58
<b>Alte informatii</b>	
32. Parti afiliate	64
33. Filiale cu dificultati financiare	66
34. Conditionalitati	67
35. Angajamente	69

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE**

LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
<b>ACTIVE</b>			
<b>Active imobilizate</b>			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	23	4.330.909	3.910.388
Alte imobilizari necorporale	23	14.053	17.218
Imobilizari corporale	22	701.510	701.962
Numerar restrictionat	21	320.000	134.492
Creante privind impozitul amanat	17	41.100	39.668
Alte active imobilizate		1.305	1.741
<b>Total active imobilizate</b>		<b>5.408.877</b>	<b>4.805.469</b>
<b>Active circulante</b>			
Creante comerciale	18	804.361	777.989
Alte creante	20	55.534	20.030
Numerar si echivalente de numerar	21	562.493	888.841
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	19	746.981	1.875.054
Stocuri		21.620	22.750
Cheltuieli in avans		3.692	5.635
Certificate verzi		12.643	-
Creante privind impozitul pe profit curent	17	1.134	2.385
<b>Total active circulante</b>		<b>2.208.458</b>	<b>3.592.684</b>
<b>Total active</b>		<b>7.617.335</b>	<b>8.398.153</b>
<b>CAPITALURI PROPRII SI DATORII</b>			
<b>Capitaluri proprii</b>			
Capital social	24	3.814.242	3.814.242
Prime de emisiune		103.049	103.049
Actiuni proprii	24	(75.372)	(75.372)
Contributii in avans ale actionarilor in natura		5.144	5.144
Rezerva din reevaluare	24	123.748	104.681
Rezerve legale	24	326.779	302.236
Rezultat reportat		1.357.966	1.429.908
<b>Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii</b>		<b>5.655.556</b>	<b>5.683.888</b>
Interese fara control	25	-	836.599
<b>Total capitaluri proprii</b>		<b>5.655.556</b>	<b>6.520.487</b>

(Continuare in pagina 2)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A POZITIEI FINANCIARE**

LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
<b>Datorii</b>			
<b>Datorii pe termen lung</b>			
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	26	11.122	41.617
Datorii privind impozitul amanat	17	200.504	195.689
Beneficiile angajatilor	15	165.448	192.965
Alte datorii	28	40.440	44.921
Imprumuturi bancare pe termen lung	30	320.000	127.733
<b>Total datorii pe termen lung</b>		<b>737.514</b>	<b>602.925</b>
<b>Datorii curente</b>			
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	26	32.709	85.513
Descoperiri de cont	21	247.904	142.626
Datorii comerciale	27	689.405	722.830
Alte datorii	28	134.226	160.890
Venituri amanate		7.364	4.415
Beneficiile angajatilor	15,16	78.918	83.972
Provizioane	29	29.889	62.407
Datorii privind impozitul pe profit curent		3.850	12.088
<b>Total datorii curente</b>		<b>1.224.265</b>	<b>1.274.741</b>
<b>Total datorii</b>		<b>1.961.779</b>	<b>1.877.666</b>
<b>Total capitaluri proprii si datorii</b>		<b>7.617.335</b>	<b>8.398.153</b>

*Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare consolidate.*

**Director General**  
Dan Catalin Stancu

**Director Financiar**  
Mihai Darie

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A PROFITULUI SAU PIERDERII**

PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, cu exceptia informatiilor pe actiune)

	Nota	2017	2016
Venituri	9	5.603.235	5.517.802
Alte venituri din exploatare	11	173.487	243.454
Energie electrica achizitionata	10	(2.972.793)	(2.756.032)
Certificate verzi		(372.878)	(401.382)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	23	(745.332)	(528.372)
Beneficiile angajatilor	16	(642.418)	(654.383)
Reparatii, intretinere si materiale		(61.724)	(44.077)
Amortizarea imobiliarilor corporale si necorporale	22,23	(395.601)	(373.096)
Ajustari pentru deprecierea imobiliarilor corporale, net	22,23	(8.805)	(695)
Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	18,20	(12.864)	(40.614)
Modificari in provizioane, net	29	32.518	65.206
Alte cheltuieli de exploatare	11	(399.791)	(441.959)
<b>Profit din exploatare</b>		<b>197.034</b>	<b>585.852</b>
Venituri financiare	12	20.116	20.037
Cheltuieli financiare	12	(10.399)	(16.856)
<b>Rezultatul financiar net</b>		<b>9.717</b>	<b>3.181</b>
<b>Profit inainte de impozitare</b>		<b>206.751</b>	<b>589.033</b>
Cheltuiala cu impozitul pe profit	17	(35.192)	(120.136)
<b>Profit</b>		<b>171.559</b>	<b>468.897</b>
<b>Profit atribuibil</b>			
- actionarilor Societatii		127.730	356.566
- intereselor fara control	25	43.829	112.331
<b>Profit</b>		<b>171.559</b>	<b>468.897</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	13	<b>0,38</b>	<b>1,05</b>

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare consolidate.

**Director General**  
Dan Catalin Stancu

**Director Financiar**  
Mihai Darie

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****SITUATIA CONSOLIDATA A REZULTATULUI GLOBAL**

PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

	Nota	2017	2016
<b>Profit net</b>		<b>171.559</b>	<b>468.897</b>
<b>Alte elemente ale rezultatului global</b>			
<b><i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i></b>			
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	15	19.173	4.792
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	17	(1.300)	(768)
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale	24	55.874	-
Impozit amanat aferent rezervei din reevaluare	24	(8.940)	-
<b>Alte elemente ale rezultatului global, net de impozit pe profit</b>		<b>64.807</b>	<b>4.024</b>
<b>Total rezultat global</b>		<b>236.366</b>	<b>472.921</b>
<b>Total rezultat global atribuibil:</b>			
- actionarilor Societatii		192.537	359.555
- intereselor fara control		43.829	113.366
<b>Total rezultat global</b>		<b>236.366</b>	<b>472.921</b>

*Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare consolidate.***Director General**

Dan Catalin Stancu

**Director Financiar**

Mihai Darie

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
 PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>3.814.242</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>5.144</b>	<b>104.681</b>	<b>302.236</b>	<b>1.429.908</b>	<b>5.683.888</b>	<b>836.599</b>	<b>6.520.487</b>
<b>Rezultat global</b>										
Profit net	-	-	-	-	-	-	127.730	<b>127.730</b>	43.829	<b>171.559</b>
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	46.934	-	17.873	<b>64.807</b>	-	<b>64.807</b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46.934</b>	<b>-</b>	<b>145.603</b>	<b>192.537</b>	<b>43.829</b>	<b>236.366</b>
<b>Tranzactii cu actionarii Societatii</b>										
<b>Contributii si distribuirii</b>										
Dividende catre actionarii Societatii	24	-	-	-	-	-	(251.405)	<b>(251.405)</b>	-	<b>(251.405)</b>
<b>Total contributii si distribuirii</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(251.405)</b>	<b>(251.405)</b>	<b>-</b>	<b>(251.405)</b>
<b>Modificari in detinerea de participatii</b>										
Achizitii de interese fara control		-	-	-	-	-	30.536	30.536	(782.559)	<b>(752.023)</b>
<b>Total modificari in detinerea de participatii</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>30.536</b>	<b>30.536</b>	<b>(782.559)</b>	<b>(752.023)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii Societatii</b>							<b>(220.869)</b>	<b>(220.869)</b>	<b>(782.559)</b>	<b>(1.003.428)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>										
Dividende catre interesele fara control	24	-	-	-	-	-	-	-	(97.869)	<b>(97.869)</b>
Constituirea rezervelor legale	24	-	-	-	-	-	24.543	(24.543)	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	24	-	-	-	-	(27.867)	27.867	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>		<b>3.814.242</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>5.144</b>	<b>123.748</b>	<b>326.779</b>	<b>1.357.966</b>	<b>5.655.556</b>	<b>-</b>

(Continuare in pagina 6)



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**  
 PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Nota	Atribuibile actionarilor Societatii									
	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total	Interese fara control	Total capitaluri proprii
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>3.814.242</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>2.862</b>	<b>140.358</b>	<b>273.899</b>	<b>1.354.595</b>	<b>5.613.633</b>	<b>828.957</b>	<b>6.442.590</b>
<b>Rezultat global</b>										
Profit net	-	-	-	-	-	-	356.566	<b>356.566</b>	112.331	<b>468.897</b>
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	2.989	<b>2.989</b>	1.035	<b>4.024</b>
<b>Total rezultat global</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>359.555</b>	<b>359.555</b>	<b>113.366</b>	<b>472.921</b>
<b>Tranzactii cu actionarii Societatii</b>										
<b>Contributii si distribuii</b>										
Terenuri pentru care au fost obtinute titluri de proprietate	-	-	-	2.282	-	-	-	<b>2.282</b>	-	<b>2.282</b>
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(291.582)	<b>(291.582)</b>	-	<b>(291.582)</b>
<b>Total tranzactii cu actionarii Societatii</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.282</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(291.582)</b>	<b>(289.300)</b>	<b>-</b>	<b>(289.300)</b>
<b>Alte modificari ale capitalurilor proprii</b>										
Dividende catre interesele fara control	-	-	-	-	-	-	-	-	(105.724)	<b>(105.724)</b>
Constituirea rezervelor legale	-	-	-	-	-	28.337	(28.337)	-	-	-
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(29.251)	-	29.251	-	-	-
Pierdere controlului asupra filialelor cu dificultati financiare	-	-	-	-	(6.426)	-	6.426	-	-	-
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>3.814.242</b>	<b>103.049</b>	<b>(75.372)</b>	<b>5.144</b>	<b>104.681</b>	<b>302.236</b>	<b>1.429.908</b>	<b>5.683.888</b>	<b>836.599</b>	<b>6.520.487</b>

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare consolidate.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA SA**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2017	2016
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare</b>			
Profit		<b>171.559</b>	<b>468.897</b>
<b>Ajustari pentru:</b>			
Amortizarea imobilizarilor corporale	22	32.013	40.886
Amortizarea imobilizarilor necorporale	23	363.588	332.210
Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	22	8.805	695
Pierdere/(castig) din cedarea de imobilizari corporale		4.576	(8.015)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	18,20	12.864	40.614
Modificari in provizioane, net	29	(32.518)	(65.206)
Rezultatul financiar net	12	(9.717)	(3.181)
Castig din pierderea controlului asupra filialelor cu dificultati financiare	11,33	-	(73.693)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	17	35.192	120.136
		<b>586.362</b>	<b>853.343</b>
<b>Modificari in:</b>			
Creante comerciale		(196.138)	(88.336)
Alte creante		(28.487)	33.954
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale		8.321	(4.943)
Cheltuieli in avans		1.943	3.825
Certificate verzi		(12.643)	31.304
Numerar restrictionat		(185.508)	(134.492)
Stocuri		1.130	508
Datorii comerciale		120.741	150.682
Alte datorii		(24.610)	(34.854)
Beneficiile angajatilor		(14.698)	5.323
Venit amanat		2.949	-
<b>Numerar generat din activitatea de exploatare</b>		<b>259.362</b>	<b>816.314</b>
Dobanzi platite		(2.237)	(4.575)
Impozit pe profit platit		(53.206)	(93.722)
<b>Numerar net din activitatea de exploatare</b>		<b>203.919</b>	<b>718.017</b>

(Continuare in pagina 8)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA SA**  
**SITUATIA CONSOLIDATA A FLUXURILOR DE NUMERAR**  
 PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	2017	2016
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de investitii</b>			
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale		(52.949)	(32.140)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(726.729)	(500.262)
Plati pentru achizitii de alte imobilizari necorporale		(2.390)	(7.530)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		2.559	27.829
Achizitia de certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	18	(543.114)	(2.437.538)
Incasari la scadenta certificatelor de trezorerie si obligatiunilor guvernamentale	18	1.838.245	2.436.404
Constituirea de depozite cu maturitate mai mare de 3 luni		(995.625)	(300.895)
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni		820.320	419.799
Dobanzi incasate		20.042	18.358
Efectul pierderii controlului asupra filialelor asupra numerarului detinut		-	(1.609)
Valoarea platita pentru a achizitiona interesele minoritare		(752.030)	
<b>Numerar net utilizat in activitatea de investitii</b>		<b>(391.671)</b>	<b>(377.584)</b>
<b>Fluxuri de numerar din activitatea de finantare</b>			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung		192.267	127.733
Trageri din imprumuturi bancare pe termen scurt		-	-
Rambursarea imprumuturilor bancare pe termen lung		-	(9.900)
Rambursarea imprumuturilor bancare pe termen scurt		-	(50.000)
Dividende platite	24	(349.373)	(396.922)
Rambursarea finantarilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	26	(86.768)	(92.658)
Plati aferente leasingului financiar		-	-
<b>Numerar net din utilizat in activitatea de finantare</b>		<b>(243.874)</b>	<b>(421.747)</b>
<b>Scaderea neta a numerarului si echivalentelor de numerar</b>		<b>(431.626)</b>	<b>(81.314)</b>
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	21	746.215	827.529
<b>Numerar si echivalente de numerar la 31 decembrie</b>	21	<b>314.589</b>	<b>746.215</b>

*Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare consolidate.*

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 21.

**Director General**  
 Dan Catalin stancu

**Director Financiar**  
 Mihai Darie

# SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

## NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

### 1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

#### (a) Informatii generale despre Grup

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare consolidate ale Societatii Energetice Electrice S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”).

Adresa de inregistrare a Societatii este Str. Grigore Alexandrescu nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comentului J40/7425/2000.

La 31 decembrie 2017 si 2016 actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A. este statul roman, reprezentat prin Ministerul Energiei (48,78%) dupa ce participatia sa a fost diminuata ca urmare a unei oferte publice initiale. Urmatorul actionar ca procent de detinere este BERD, cu 6,9247% (2016: 8,66%).

Filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 31 decembrie 2017	% participatie la 31 decembrie 2016
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A.	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Nord	14506181	Ploiesti	99,9999696922382%	78,0000021%
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A.	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Nord	14476722	Cluj-Napoca	99,9999829770757%	77,99999%
Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A.	Distributia energiei electrice in zona geografica Transilvania Sud	14493260	Brasov	99,999976413243%	78,0000019%
Electrica Furnizare S.A.	Comercializarea energiei electrice	28909028	Bucuresti	99,9998390431663%	77,99997%
Electrica Serv S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	100%	100%
Servicii Energetice Muntenia S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29384120	Bucuresti	100%	100%
Servicii Energetice Oltenia S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29389861	Craiova	100%	100%
Servicii Energetice Moldova S.A.*	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	29386768	Bacau	n/a	n/a

\*Societatea Energetica Electrica SA a pierdut controlul asupra Servicii Energetice Moldova incepand cu ianuarie 2016 ca urmare a inceperii procedurii de faliment a filialei

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### ***Principalele activitati ale Grupului***

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice consumatorilor finali. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV si 110 kV.

Filiarele de distributie ale Societatii (Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord) factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala Electrica Furnizare SA, principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord, Transilvania Nord si Transilvania Sud), care factureaza mai departe consumatorilor finali consumul de energie electrica.

Electrica Furnizare SA este furnizor de ultima instanta (definit ca furnizorul desemnat de autoritatea de reglementare pentru a presta serviciul universal de furnizare a energiei electrice in conditii specifice reglementate) in regiunile Muntenia Nord, Transilvania Nord si Transilvania Sud. Conform reglementarilor emise de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE"), furnizorii de ultima instanta sunt obligati sa asigure furnizarea de energie catre consumatorii finali care nu si-au exercitat dreptul de eligibilitate – dreptul de a alege furnizorul de energie electrica (denumiti in continuare consumatori captivi).

Furnizarea energiei electrice consumatorilor captivi se face pe baza de contracte reglementate, la preturi reglementate de catre ANRE.

In ianuarie 2014 Consiliul de Administratie al Servicii Energetice Oltenia si in Octombrie 2014 Consiliul de Administratie al Servicii Energetice Muntenia au decis inceperea procedurii insolventei in vederea reorganizarii. Informatii suplimentare despre pozitia financiara a acestor filiale sunt prezentate in Nota 33.

#### ***Oferta publica Initiala***

Prin Hotararea Guvernului nr. 85/2013, modificata si completata prin Hotararea Guvernului nr. 477/2014, a fost aprobata strategia de privatizare a Electrica SA prin oferta publica initiala ("Oferta"). Strategia de privatizare a presupus oferirea unui pachet de 51% din actiunile Societatii prin emisiune de actiuni noi reprezentand 105% din capitalul social existent la data Ofertei. Actiunile au fost oferite atat investitorilor individuali si institutionali pe piata din Romania, investitorilor calificati pe piata din Statele Unite si in afara Statelor Unite si sub forma de certificate globale de depozit (Global Depository Receipts - „GDR”) pe piata din Marea Britanie.

Oferta a fost derulata in perioada 11 - 27 iunie 2014 si s-a referit la oferirea unui numar de 177.188.744 actiuni ordinare sub forma de actiuni si sub forma de GDR, fiecare GDR reprezentand patru actiuni. In urma finalizarii Ofertei, Societatea a vandut 142.007.744 actiuni si 8.795.250 GDR, la pretul de 11 RON pe actiune si respectiv, 13,66 USD pe GDR. Alocarea actiunilor si certificatelor globale de depozit a fost realizata in data de 27 iunie 2014. Transferul drepturilor de proprietate asupra noilor actiuni si incasarea numerarului de catre Societate au fost efectuate in data de 2 iulie 2014. La aceeasi data majorarea capitalului social a fost inregistrata la Registrul Comertului.

Incepand cu 4 iulie 2014 actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit sunt cotate la London Stock Exchange.

#### ***Achizitionarea participatiilor Fondului Proprietatea in filialele Electrica***

Societatea Energetica Electrica S.A. si Fondul Proprietatea au semnat in data de 1 noiembrie 2017 Contractele de Vanzare-Cumparare referitoare la achizitionarea participatiilor detinute de Fondul Proprietatea in filialele Electrica (i.e. SDEE Muntenia Nord S.A., SDEE Transilvania Sud S.A., SDEE Transilvania Nord S.A. si Electrica Furnizare S.A.).

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Pretul global al tranzactiei este de 752.031.841 RON, reflectand urmatoarele patru tranzactii: un pret total de 209.744.928 RON pentru 21,9999979% din capitalul social al SDEE Muntenia Nord S.A.; 201.702.667 RON pentru 22,00001% din capitalul social al SDEE Transilvania Nord S.A.; 173.504.365 RON pentru 21,9999981% din capitalul social al SDEE Transilvania Sud S.A.; 167.079.881 RON pentru 22,000027% din capitalul social al Electrica Furnizare S.A.

Din totalul numarului de actiuni detinute de Fondul Proprietatea in fiecare filiala, cate zece actiuni au fost transferate altor companii din grup, astfel: 10 actiuni detinute in SDEE Muntenia Nord S.A. catre SDEE Transilvania Sud S.A., reprezentand 0,0000282195174818077% din capitalul social, la pretul total de 269 RON; 10 actiuni detinute in SDEE Transilvania Nord S.A. catre SDEE Muntenia Nord S.A. reprezentand 0,0000269350068519964% din capitalul social, pentru un pret total de 247 RON; 10 actiuni detinute in SDEE Transilvania Sud S.A. catre SDEE Transilvania Nord S.A. reprezentand 0,0000235867191675586% din capitalul social, pentru un pret total de 186 RON; 10 actiuni detinute in Electrica Furnizare S.A. catre Societatea Filiala de Intretinere si Servicii Energetice "Electrica Serv" S.A. pentru un pret total de 1.223 RON.

### **(b) Reglementari in sectorul energetic**

#### **Mediul de reglementare**

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala pentru Reglementare in domeniul Energiei („ANRE”).

Unele dintre principalele atributii ale ANRE sunt de a aproba preturi si tarife si de a emite metodologii de fundamentare utilizate pentru stabilirea preturilor si tarifelor reglementate.

#### **Distributia energiei electrice**

Activitatea de distributie a energiei electrice este o activitate de tip monopol. Tarifele de distributie se stabilesc prin metoda „cosului de tarife plafon”. Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice este aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013 cu modificarile ulterioare (Ordinele nr.112/2014, nr. 146/2014 si nr. 165/2015). Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in anii 2017 si 2016, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh, prezentate cumulat pentru medie si joasa tensiune):

	<b>Ordin 113, 114, respectiv 112/14.12.2016</b>			<b>Ordin 173, 171, respectiv 172/14.12.2015</b>		
	<b>1 ianuarie-31 decembrie 2017</b>			<b>1 ianuarie-31 decembrie 2016</b>		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Transilvania Nord	19,05	60,98	157,71	19,93	64,20	167,74
Transilvania Sud	20,63	61,64	165,37	21,22	63,58	172,02
Muntenia Nord	14,79	48,46	157,81	15,93	52,60	171,38

Urmatoarele elemente sunt considerate de ANRE la stabilirea venitului tinta initial aferent unui an al unei perioade de reglementare: costuri de operare si mentenanta controlabile si necontrolabile; costul energiei electrice achizitionate pentru consumul propriu tehnologic (pierderi in reseaua de distributie); cheltuiala cu amortizarea reglementata; rentabilitatea bazei reglementate a activelor („BAR”); necesarul de fond de rulment, veniturile aferente energiei reactive si veniturile din alte activitati.

Costurile de operare si mentenanta controlabile includ, fara a fi limitative, urmatoarele: materii prime si materiale consumabile; utilitati; intretinere si reparatii; chirii; asigurari; studii si cercetari; alte servicii; beneficii ale angajatilor

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

(salarii, diurne, prime); despagubiri platite de operatorul principal de distributie catre terti pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta agreate intre parti.

Costurile de operare si mentenanta necontrolabile includ: costuri rezultate din plata impozitelor, redeventelor, taxelor si varsamintelor asimilate; costuri reglementate privind cheltuieli speciale; contributii la fondul de sanatate, fonduri speciale si altele de aceeaasi natura aferente fondului de salarii; costuri de distributie reglementate generate de utilizarea retelei de distributie a altor operatori; costuri extraordinare determinate de forta majora; costuri generate de imposibilitatea intreruperii alimentarii cu energie electrica a anumitor consumatori, conform legislatiei; despagubiri platite de operatorul principal de distributie catre terti pentru efectuarea lucrarilor de mentenanta stabilite prin hotarare judecatoreasca.

Rata reglementata de rentabilitate a BAR incepand cu anul 2015 este 7,7%, in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 146/2014.

Tarifele specifice de distributie pe cele trei niveluri de tensiune (inalta, medie si joasa) si pe regiuni, aplicabile in 2018, au fost aprobate prin ordine ANRE astfel (RON/MWh, prezentate cumulat pentru medie si joasa tensiune):

	<b>Ordin 115, 114, 116/12.12.2017</b>		
	<b>1 ianuarie-31 decembrie 2018</b>		
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Transilvania Nord	18,73	60,11	157,35
Transilvania Sud	20,29	60,38	160,80
Muntenia Nord	14,79	46,33	155,71

#### *Baza reglementata a activelor (BAR)*

In conformitate cu Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie aprobata prin Ordinul ANRE nr.72/2013 cu modificarile ulterioare (Ordinele ANRE nr.112/2014, 146/2014 si nr. 165/2015), denumita in continuare Metodologie, , determinarea tarifelor de distributie are la baza, printre altele, baza reglementata a activelor („BAR”). Calculul BAR se bazeaza pe cheltuielile de capital.

Baza reglementata a activelor la inceputul primei perioade de reglementare (1 ianuarie 2005) (BAR initial) include valoarea neta a imobiliarilor corporale si necorporale recunoscute de ANRE si folosite numai pentru distributia reglementata a energiei electrice. BAR-ul calculat ulterior cuprinde pe langa BAR initial, ca valoare neta, si valoarea neta a activelor corporale si necorporale achizitionate ulterior prin investitii aprobate de ANRE. Nu sunt incluse in BAR terenurile, activele circulante, activele trecute in conservare sau stocurile, precum si mijloacele fixe finantate din contributii financiare indiferent care este sursa acestora.

Conform Metodologiei, in anul de referinta al unei perioade de reglementare, operatorul de distributie poate solicita autoritatii de reglementare recunoasterea reevaluarii activelor puse in functiune dupa 1 ianuarie 2005, pe baza studiilor de reevaluare efectuate conform legislatiei in vigoare. Valoarea maxima a reevaluarii acceptata de autoritatea de reglementare nu poate depasi valoarea activelor puse in functiune dupa 1 ianuarie 2005 actualizata prin utilizarea ratei de inflatiei cumulate pe perioada respectiva.

Incepand cu cea de-a patra perioada de reglementare, valoarea BAR la data de 31 decembrie a anului de referinta al unei perioade de reglementare nu se mai actualizeaza cu rata inflatiei.

#### *Ajustarea tarifelor*

Anual, ANRE efectueaza corectia veniturilor datorata: modificarii cantitatilor de energie electrica distribuita fata de cele prognozate; modificarii cantitatilor si pretului de achizitie pentru consumul propriu tehnologic (pierderile retelei de distributie) reglementat fata de cele prognozate; modificarii anuale a costurilor de operare si mentenanta necontrolabile

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

fata de cele prognozate; modificarii veniturilor din energia reactiva fata de cele prognozate; nerealizarii programului de investitii aprobat daca valoarea anuala realizata este mai mica decat 80% din valoarea anuala aprobata anterior; si a veniturilor din alte activitati desfasurate de operatorul de distributie.

La sfarsitul fiecărei perioade de reglementare, autoritatea competenta efectueaza corectii de costuri controlabile si investitii astfel:

- veniturile rezultate din nerealizarea/depasirea in oricare an al perioadei de reglementare p a investitiilor aprobate de autoritatea competenta, sunt reduse din/adaugate la veniturile aferente perioadei de reglementare p+1;
- la calculul venitului tinta initial pentru primul an al perioadei de reglementare p+1, autoritatea competenta determina suma aferenta castigurilor de eficienta peste valorile aprobate pentru perioada de reglementare p si alocă 50 % din aceasta utilizatorilor (mecanism de impartire a castigurilor).

Diferentele de venituri care apar in legatura cu aspectele mentionate anterior sunt utilizate pentru modificarea tarifulor reglementate pentru anul urmator.

Corectiile anuale sunt ajustate cu rata dobanzii titlurilor de stat cu scadenta la un an, in termeni reali. Venitul anual reglementat in termeni nominali este obtinut prin aplicarea ratei inflatiei corectate a anului in care se face ajustarea veniturilor.

In activitatile reglementate, autoritatea de reglementare stabileste, prin mecanismul de ajustare a tarifului (dupa cum este prezentat mai sus), criteriile de recunoastere a surplusurilor sau deficitelor aferente unei perioade in perioadele viitoare. Grupul nu recunoaste active si datorii rezultate din reglementare in legatura cu aceste deficite sau surplusuri, intrucat diferentele sunt recuperate sau returnate prin modificarile de tarife in perioadele ulterioare. La 31 decembrie 2017 Grupul se afla in pozitie de excedent de aproximativ 234 milioane RON (2016: 332 milioane RON), care va fi dedus din tarifele urmatorului an.

#### *Limitari ale cresterii tarifulor*

Incepand cu cea de-a treia perioada de reglementare (2014-2018), tarifele de distributie nu vor creste de la an la an cu mai mult de 7% pentru tariful mediu ponderat si 10% pentru fiecare dintre tarifele specifice de distributie.

Conform ordinului ANRE nr. 165/2015, incepand cu 2015 limita asupra variatiilor de tarif se aplica doar in cazul cresterilor de tarif, si nu in cazul descresterilor.

In cazurile in care cresterea tarifulor este limitata si nu permite operatorilor de distributie sa obtina in intregime veniturile reglementate aprobate, diferenta va fi recuperata in anul (anii) urmator(i) in limita plafonului stabilit pentru cresterea tarifulor. Aceasta diferenta este ajustata cu rata dobanzii la certificatele de trezorerie cu scadenta la un an, in termeni nominali.

#### ***Furnizarea energiei electrice***

##### *Piata reglementata*

Conform Legii energiei electrice si Directivei Europene 54/2003, piata de energie electrica s-a deschis complet incepand cu 1 iulie 2007, toti consumatorii fiind declarati eligibili. Consumatorii eligibili isi pot alege liber furnizorul de energie electrica de la care cumpara energie electrica, la preturi negociate cu furnizorul. Pentru ceilalti consumatori (inclusiv cei care nu au uzat de eligibilitate), tarifele sunt reglementate prin ordine ANRE.

Incepand cu 1 septembrie 2012, metodologia de stabilire a preturilor si tarifulor la consumatorii care nu uzeaza de dreptul



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

de eligibilitate este stabilita prin Ordinul ANRE nr. 30/2012 (abrogat de Ordinele nr. 82/2013 si 92/2015), care propune un calendar de eliminare graduala a tarifelor reglementate in perioada 2012 – 2017 („calendarul”), care stabileste cota de energie electrica achizitionata pe piata concurentiala, in etape de cate trei luni, in vederea vanzarii catre consumatorii care nu uzeaza de eligibilitate (consumatori casnici si non-casnici).

Categoriile de costuri justificate ale furnizorului de ultima instanta recunoscute de ANRE in tarifele aplicate consumatorilor care nu au uzat de eligibilitate, conform metodologiei, sunt: costurile cu achizitia energiei electrice, costurile de transport si servicii de sistem, costurile aferente serviciilor tehnologice de sistem si functionale, costurile cu serviciile prestate de operatorul pietei centralizate participantilor la pietele administrate de acesta, costuri de distributie a energiei electrice, costuri de furnizare a energiei electrice catre consumatorii care nu au uzat de eligibilitate (care includ costuri de contractare, facturare, call-center, mass-media, salarii si alte cheltuieli cu personalul, chirii, impozite, credite, dobanzi, pierderi din creante, recuperarea creantelor, finantarea deficitelor de flux de numerar si a investitiilor, cheltuieli de judecata, implementarea modificarilor legislative).

Incepand cu 1 septembrie 2012, corelat cu calendarul propus pentru eliminarea tarifelor reglementate, furnizorii de ultima instanta aplica in factura clientilor care nu au uzat de eligibilitate un nou tarif de energie electrica, denumit „componenta de piata concurentiala” („CPC”). Tariful CPC se bazeaza pe costurile cu achizitia de energie electrica din piata concurentiala estimate de furnizorii de ultima instanta, la care se adauga costurile de transport si servicii de sistem, servicii prestate de operatorul pietei centralizate, costurile de distributie si furnizare, marja de profit, precum si ajustari pentru diferenta dintre costurile estimate si costurile realizate pentru etapa anterioara a calendarului. Furnizorii de ultima instanta transmit propuneri de pret CPC catre ANRE, in vederea aprobarii, si calculele aferente pe cele 3 niveluri de tensiune.

Noua metodologie (Ordinul ANRE nr. 92/2015, modificat prin Ordinul ANRE nr.75/2017) prevede o valoare procentuala a profitului de 1,5% din costul total (achizitie, transport, distributie, servicii de sistem, operare piata, furnizare) al activitatii de furnizare a energiei electrice si un cost de furnizare de operare recunoscut de 4,7 lei/client/luna pentru anul 2017.

In anul 2017, clientii casnici au fost facturati, conform calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, la un tarif ce consta intr-un mix dintre o componenta tarifara reglementata (20%-pentru semestrul I si 10% pentru semestrul II) si o „componenta de piata concurentiala - CPC” (80%-pentru semestrul I si 90% pentru semestrul II). Clientii non-casnici beneficiari de serviciul universal au fost facturati la tarife CPC, iar clientii non-casnici care nu beneficiaza de serviciul universal au fost facturati la tarife de ultima instanta („UI”) pentru 100% din consumul realizat.

Tarifele pentru energia electrica furnizata in regim reglementat pentru anul 2017 au fost cele stabilite prin Ordinul ANRE nr.115/2016 pentru semestrul I si Ordinul ANRE nr.50/2017, pentru semestrul II.

Preturile de achizitie platite producatorilor pentru energia electrica achizitionata in baza contractelor reglementate in vederea livrarii in regim reglementat catre consumatorii captivi / consumatori care nu uzeaza de eligibilitate, precum si cantitatile achizitionate sunt stabilite de ANRE.

#### *Piata concurentiala*

Tranzactionarea pe piata angro concurentiala este transparenta, publica, centralizata si nediscriminatorie. Participantii pe piata angro pot tranzactiona energie electrica pe baza de contracte bilaterale incheiate pe piata centralizata dedicata.

#### *Certificate verzi*

Furnizorii de energie electrica au obligatia legala de a achizitiona certificate verzi de la producatorii de energie din surse regenerabile, pe baza tintelor sau cotelor anuale stabilite de lege, care se aplica la cantitatea de energie electrica achizitionata si furnizata consumatorilor finali. Costul certificatelor verzi se factureaza consumatorilor finali separat fata de tarifele pentru energia electrica.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

Pentru anul 2017, cota obligatorie estimata de certificate verzi a fost stabilita de catre ANRE prin Ordinul nr. 119/2016 pentru trimestrul I si Ordinul nr. 27/2017 pentru perioada aprilie – decembrie, urmand ca pana la data de 1 martie 2018, ANRE sa stabileasca, tot prin ordin, cota anuala obligatorie de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2017, pe baza cantitatilor realizate de energie electrica din surse regenerabile si a consumului final de energie electrica din anul precedent.

## **2 Bazele contabilitatii**

Aceste situatii financiare consolidate au fost intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”). Situatiile financiare consolidate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 6 martie 2018. Situatiile financiare consolidate vor fi supuse aprobarii actionarilor in adunarea generala programata pe 27 aprilie 2018.

Societatea intocmeste o versiune in original a situatiilor financiare consolidate pregatite in conformitate cu IFRS-EU in limba engleza, in scopul indeplinirii cerintelor de raportare ale Bursei din Londra.

Politicile contabile ale Grupului sunt incluse in Nota 6. Grupul a aplicat consecvent politicile contabile in toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate.

## **3 Moneda functionala si moneda de prezentare**

Aceste situatii financiare consolidate sunt prezentate in Lei (RON), aceasta fiind si moneda functionala a tuturor companiilor din cadrul Grupului. Toate sumele au fost rotunjite la cea mai apropiata mie, cu exceptia cazului in care se indica altfel.

## **4 Utilizarea rationamentelor profesionale si a estimarilor**

Pentru intocmirea acestor situatii financiare consolidate, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari.

Estimarile si ipotezele care stau la baza acestora sunt revizuite periodic. Revizuirile estimarilor sunt recunoscute in perioada in care estimarea a fost revizuita si in perioadele viitoare afectate.

### *(a) Rationamente profesionale*

Informatii cu privire la rationamentele profesionale critice in aplicarea politicilor contabile care au cele mai semnificative efecte asupra sumelor recunoscute in situatiile financiare consolidate sunt prezentate mai jos.

#### *Acorduri de concesiune a serviciilor*

Filiarele de distributie (in calitate de concesionari) au incheiat in anul 2005 contracte de concesiune cu Ministerul Economiei (in calitate de concedent), actualizate in 2009 prin acte aditionale. Aceste contracte au ca obiect exploatarea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriul stabilit (Transilvania Nord, Transilvania Sud, Muntenia Nord), pe riscul si raspunderea concesionarilor si tinand cont de reglementarile aplicabile exploatarei, modernizarii, reabilitarii si dezvoltarii retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea energiei electrice, termenii si conditiile licentelor de distributie a energiei electrice si regulamentelor emise de ANRE.

IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor” trateaza acordurile de concesiune a serviciilor de tipul public-privat.

IFRIC 12 se aplica pentru acordurile de concesiune de servicii de tip public-privat daca:

(a) concedentul controleaza sau reglementeaza serviciile pe care concesionarul trebuie sa le presteze cu infrastructura, cui trebuie sa le presteze si la ce pret; si

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

(b) concedentul controleaza - prin dreptul de proprietate, dreptul la beneficiu sau altfel- orice interes rezidual semnificativ in infrastructura la incheierea perioadei acordului.

Controlul sau reglementarea la care face referire conditia a) poate sa fie de natura contractuala sau de o alta natura (spre exemplu prin intermediul unui organism de reglementare). Activitatea concesionarilor din cadrul Grupului, inclusiv tarifele de distributie, sunt reglementate de ANRE.

Contractele de concesiune sunt incheiate pe o perioada de 49 de ani, cu posibilitatea prelungirii pentru o perioada egala cu cel mult jumatate din aceasta perioada. Ca pret pentru concesiune, concesionarii platesc o redeventa anuala recunoscuta in tariful de distributie de 1/1000 din veniturile din distributia energiei electrice. Conform contractelor de concesiune, pentru distributia energiei electrice concesionarii folosesc activele reprezentand reseaua de distributie aflate in proprietatea lor, localizate in teritoriul mentionat anterior. Conform contractelor de concesiune, concedentul va cumpara la sfarsitul perioadei de concesiune dreptul de proprietate asupra "bunurilor relevante", reprezentand in principal retelele de distributie a energiei electrice, la un pret egal cu valoarea bazei reglementate a activelor la sfarsitul perioadei de concesiune.

In cadrul acordurilor de concesiune Grupul efectueaza cheltuieli semnificative in legatura cu dezvoltarea si mentenanta infrastructurii. Lucrarile de constructii sunt externalizate de catre Grup catre subcontractori sau sunt efectuate intern in cadrul Grupului. Rationamente profesionale semnificative sunt implicate in contabilizarea acordurilor de concesiune conform IFRIC 12, inclusiv in legatura cu recunoasterea veniturilor in baza stadiului de executie a lucrarilor de constructii si separarea serviciilor de constructii de cele de operare.

#### *Comisioane*

Grupul isi evalueaza aranjamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau agent. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de contractant principal in toate aranjamentele cu clientii, cu exceptia serviciului de colectare a taxelor radio si TV. In cazul in care Grupul actioneaza in capacitatea sa de agent si nu de contractant principal intr-o tranzactie, venitul recunoscut este suma neta a comisionului realizat de Grup.

#### *(b) Ipoteze si incertitudini datorate estimarilor*

Informatii cu privire la ipotezele si incertitudinile datorate estimarilor care ar putea determina ajustari semnificative in anul urmat sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 6 k), l) – estimari cu privire la duratele utile de viata ale imobiliarilor necorporale privind acordurile de concesiune si ale altor imobiliarizari necorporale;
- Notele 18 si 31 – ipoteze si estimari cu privire la recuperabilitatea creantelor comerciale;
- Nota 6 j) – estimari cu privire la duratele utile de viata ale imobiliarilor corporale;
- Nota 22 – ipoteze cu privire la valoarea reevaluată a imobiliarilor corporale;
- Nota 33 – ipoteze si estimari cu privire la evaluarea activelor filialelor cu dificultati financiare;
- Nota 17 – recunoasterea creantelor privind impozitul amanat: probabilitatea realizarii de profituri fiscale viitoare care pot fi utilizate pentru acoperirea pierderilor fiscale;
- Notele 29 si 34 – recunoasterea si evaluarea provizioanelor si datoriiilor contingente;
- Nota 15 – evaluarea obligatiilor privind planurile de beneficii determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor: principalele ipoteze actuariale.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### ***Determinarea valorilor juste***

Anumite politici contabile ale Grupului si cerintele de prezentare a informatiilor necesita determinarea valorii juste atat pentru activele si datoriile financiare, cat si pentru cele nefinanciare.

In determinarea valorii juste a unui activ sau a unei datorii, Grupul foloseste date observabile pe piata, in masura in care este posibil. Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi);
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

Daca datele de intrare folosite pentru determinarea valorii juste a unui activ sau datorii pot fi clasificate pe diferite niveluri ale ierarhiei valorii juste, atunci determinarea valorii juste este clasificata in intregime in nivelul ierarhiei valorii juste corespunzator nivelului cel mai coborat in care se incadreaza datele de intrare semnificative pentru intreaga evaluare.

Grupul recunoaste transferurile intre nivelurile ierarhiei valorii juste la sfarsitul perioadei de raportare in care a aparut o modificare.

Informatii detaliate despre ipotezele utilizate in determinarea valorilor juste sunt incluse in urmatoarele note:

- Nota 31 – instrumente financiare;
- Nota 22 – imobilizari corporale.

#### **5 Bazele evaluarii**

Situatiile financiare consolidate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii. Activele si datoriile filialelor cu dificultati financiare nu sunt evaluate pe baza principiului continuitatii activitatii, ci pe o baza alternativa, dupa cum este prezentat in Nota 33.

#### **6 Politici contabile semnificative**

Grupul a aplicat in mod consecvent urmatoarele politici contabile pentru toate perioadele prezentate in aceste situatii financiare consolidate.

##### **(a) Bazele consolidarii**

###### *(i) Filiale*

Filialele sunt entitati controlate de catre Grup. Grupul controleaza o entitate daca este expus sau are dreptul asupra rentabilitatii variabile pe baza participarii sale in entitate si are capacitatea de a-si utiliza autoritatea asupra entitatii in care s-a investit pentru a influenta valoarea rentabilitatii. Situatiile financiare ale filialelor sunt incluse in situatiile financiare consolidate din momentul in care incepe exercitarea controlului si pana in momentul incetarii lui.

###### *(ii) Pierderea controlului*

In momentul in care se pierde controlul, Grupul derecunoaste activele si datoriile filialei, interesele fara control si alte componente ale capitalurilor proprii aferente filialei. Orice surplus sau deficit rezultat in urma pierderii controlului este recunoscut in profit sau pierdere. In cazul in care Grupul pastreaza interese in societatea anterior filiala, atunci acele interese sunt evaluate la valoarea justa de la momentul in care s-a pierdut controlul. Ulterior, acel interes retinut este contabilizat ca investitie contabilizata prin metoda punerii in echivalenta sau ca un activ financiar disponibil pentru

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

vanzare, in functie de nivelul de influenta retinut.

#### *(iii) Interese fara control*

Grupul evalueaza interesele fara control in filiala la valoarea cotei-parte detinute din activele nete ale filialei.

Modificarile in interesele Grupului intr-o filiala care nu rezulta in pierderea controlului sunt contabilizate drept tranzactii cu actionarii. Ajustarile aduse intereselor fara control sunt bazate pe cota-parte din activul net al filialei.

#### *(iv) Tranzactii eliminate la consolidare*

Soldurile si tranzactiile in cadrul Grupului, precum si orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzactii in cadrul Grupului, sunt eliminate la intocmirea situatiilor financiare consolidate.

Profiturile nerealizate aferente tranzactiilor cu entitatile asociate contabilizate prin metoda punerii in echivalenta sunt eliminate in contrapartida cu investitia, in limita interesului Grupului in entitatea asociata. Pierderile nerealizate sunt eliminate in acelasi fel ca si castigurile nerealizate, insa numai in masura in care nu exista indicii de depreciere a valorii.

### **(b) Venituri**

Venitul este recunoscut atunci cand este probabil ca beneficiile economice asociate cu tranzactia vor intra in cadrul Grupului, iar suma veniturii poate fi determinata in mod credibil. Veniturile sunt recunoscute la valoarea justa a serviciilor prestate sau bunurilor livrate, nete de TVA, accize si alte taxe aferente vanzarii.

#### *Furnizarea si distributia energiei electrice*

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice catre consumatori sunt recunoscute atunci cand energia electrica este livrata catre consumatori (consumata de catre consumatori), pe baza citirilor de contoare si pe baza estimarilor pentru energia electrica livrata si pentru care inca nu s-au efectuat citiri. Facturarea consumului de energie electrica este efectuata lunar. Facturile lunare de energie electrica au la baza citirile de contoare sau consumurile estimate pe baza datelor istorice ale fiecarui consumator. Energia electrica furnizata consumatorilor care nu a fost inca facturata la data de raportare este estimata pe baza mediei recente a consumurilor sau pe baza citirilor ulterioare. Diferentele dintre sumele estimate si cele efective sunt inregistrate in perioadele ulterioare.

Veniturile din furnizarea si distributia energiei electrice includ de asemenea costul certificatelor verzi refacturat consumatorilor finali (a se vedea paragraful h)).

#### *Prestari de servicii*

Veniturile aferente serviciilor prestate sunt recunoscute in perioada in care serviciile au fost prestate pe baza devizelor de lucrari efectuate, indiferent de momentul platii sau receptiei, in conformitate cu principiul independentei exercitiilor.

#### *Vanzari de bunuri*

Veniturile din vanzarea bunurilor sunt recunoscute atunci cand riscurile si beneficiile semnificative aferente dreptului de proprietate au fost transferate cumparatorului.

#### *Acorduri de concesiune a serviciilor*

Veniturile aferente serviciilor de constructie sau modernizare, efectuate in baza unui contract de concesiune, sunt recunoscute pe baza stadiului de executie a lucrarilor, conform politicii contabile privind recunoastere veniturilor din contractele de constructii, dupa cum urmeaza:

- Veniturile cuprind valoarea initiala agreata precum si orice modificare in lucrarile contractuale, ale pretentiilor si platilor de stimulare, in masura in care este probabil ca acestea sa aiba ca rezultat un venit si care se pot evalua in mod credibil.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

- Cand rezultatul unui contract de constructie poate fi estimat in mod credibil, atunci venitul contractual este recunoscut in contul de profit sau pierdere in functie de stadiul de executie a contractului. Stadiul de executie a contractului este determinat prin studii asupra muncii prestate. Altfel, venitul contractual este recunoscut doar in masura in care este probabil ca aceste costuri contractuale suportate sa fie recuperate.
- Costurile contractuale sunt recunoscute in perioada in care sunt suportate cu exceptia cazului in care acestea creeaza un activ privind activitatea viitoare a contractului. O pierdere preconizata in contractul de constructie este recunoscuta imediat drept cheltuiala.

#### **(c) Comisioane**

Grupul isi evalueaza aranjamentele cu clientii pe baza anumitor criterii pentru a determina daca actioneaza in calitate de contractant principal sau agent. Grupul a concluzionat ca actioneaza in calitate de contractant principal in toate aranjamentele cu clientii, cu exceptia serviciului de colectare a taxelor radio si TV. In cazul in care Grupul actioneaza in capacitatea sa de agent si nu de contractant principal intr-o tranzactie, venitul recunoscut este suma neta a comisionului realizat de Grup.

#### **(d) Venituri si cheltuieli financiare**

Veniturile si cheltuielile financiare ale Grupului includ:

- venituri din dobanzi;
- cheltuieli cu dobanzile;
- castiguri sau pierderi din diferente de curs valutar cu privire la active si datorii financiare;
- pierderi din depreciere cu privire la activele financiare (altele decat creantele comerciale).

Venitul sau cheltuiala cu dobanzile este recunoscut(a) prin aplicarea metodei dobanzii efective.

#### **(e) Tranzactii in valuta**

Tranzactiile in valuta sunt convertite in moneda functionala prin aplicarea cursurilor de schimb de la data tranzactiei.

Activele si datoriile monetare exprimate in valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data de raportare comunicat de Banca Nationala a Romaniei. Activele si datoriile nemonetare evaluate la valoare justa intr-o valuta sunt convertite in moneda functionala la cursul de schimb de la data la care a fost determinata valoarea justa. Diferentele de curs valutar sunt recunoscute in profit sau pierdere. Elementele nemonetare denumite intr-o valuta si care sunt evaluate la cost istoric nu sunt convertite in moneda functionala.

#### **(f) Beneficiile angajatilor**

##### *(i) Beneficii pe termen scurt ale angajatilor*

Beneficiile pe termen scurt ale angajatilor sunt evaluate pe o baza neactualizata si sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. O datorie este recunoscuta la valoarea care se asteapta sa fie platita daca Grupul are o obligatie prezenta, legala sau implicita, de a plati aceasta suma pentru servicii furnizate anterior de catre angajat, iar obligatia poate fi estimata in mod credibil.

##### *(ii) Planuri de contributii determinate*

Obligatiile aferente planurilor de contributii determinate sunt recunoscute drept cheltuiala pe masura ce serviciile aferente sunt prestate. Contributiile platite in avans sunt recunoscute ca activ in masura in care este posibila o rambursare de numerar sau o reducere a platilor viitoare.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### *(iii) Planuri de beneficii determinate*

Obligatia neta a Grupului cu privire la planurile de beneficii determinate este calculata separat pentru fiecare plan prin estimarea sumei beneficiilor viitoare pe care angajatii le-au castigat in perioada curenta si in perioadele anterioare, prin actualizarea acestei sume la valoarea lor prezenta.

Calculul obligatiilor aferente beneficiilor determinate este efectuat anual de catre un actuar calificat utilizand metoda unitatilor de credit proiectate.

Reevaluarile datoriei nete aferente beneficiilor determinate, care cuprind castiguri si pierderi actuariale, sunt recunoscute imediat in alte elemente ale rezultatului global. Grupul determina cheltuiala (venitul) net cu dobanda aferenta datoriei nete privind beneficiul determinat al perioadei, prin aplicarea ratei de actualizare folosite la evaluarea obligatiei privind beneficiile determinate la inceputul perioadei anuale, la valoarea neta a datoriei la acea data, tinand cont de orice modificari ale datoriei nete privind beneficiul determinat in cursul perioadei ca urmare a contributiilor si platilor de beneficii. Cheltuiala neta cu dobanda si alte cheltuieli aferente planurilor de beneficii determinate sunt recunoscute in profit sau pierdere.

Atunci cand beneficiile aferente unui plan sunt modificate sau atunci cand un plan este redus, modificarile de beneficii rezultate care se refera la serviciile trecute sau castigul sau pierderea ca urmare a reducerii sunt recunoscute imediat in profit sau pierdere. Grupul recunoaste castigurile si pierderile din decontarea unui plan de beneficii determinat atunci cand decontarea are loc.

#### *(iv) Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor*

Obligatia neta a Grupului cu privire la beneficiile pe termen lung ale angajatilor reprezinta valoarea beneficiilor viitoare castigate de angajati in schimbul serviciilor prestate in perioada curenta si in perioadele anterioare. Aceste beneficii sunt actualizate la valoarea prezenta. Reevaluarile sunt recunoscute in profit sau pierdere in perioada in care acestea apar.

#### *(v) Beneficiile la desfacerea contractului de munca*

Beneficiile la desfacerea contractului de munca sunt recunoscute drept cheltuiala la data cea mai apropiata dintre data la care Grupul nu mai are nicio posibilitate reala de renuntare la oferta si data la care Grupul recunoaste costurile de restructurare. Daca nu se asteapta decontarea beneficiilor in mai putin de 12 luni de la data de raportare, acestea sunt actualizate la valoarea lor prezenta.

### **(g) Impozitul pe profit**

Cheltuiala cu impozitul pe profit cuprinde impozitul curent si impozitul amanat. Cheltuiala cu impozitul pe profit este recunoscuta in profit sau pierdere cu exceptia cazului in care se refera la combinari de intreprinderi sau elemente recunoscute direct in capitaluri proprii sau in alte elemente ale rezultatului global.

#### *(i) Impozit curent*

Impozitul curent cuprinde impozitul care se asteapta sa fie platit sau primit pentru venitul impozabil sau pierderea impozabila realizata in anul curent, precum si orice ajustare privind impozitul platit sau primit aferente anilor precedenti. Acesta este determinat utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare. Impozitul curent include orice impozite in legatura cu dividendele.

#### *(ii) Impozit amanat*

Impozitul amanat este recunoscut pentru diferentele temporare dintre valoarea contabila a activelor si datoriilor utilizata in scopul raportarilor financiare si baza fiscala utilizata pentru calculul impozitului. Impozitul amanat nu se recunoaste pentru:

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

- diferente temporare care apar la recunoasterea initiala a activelor si datoriilor provenite din tranzactii care nu sunt combinari de intreprinderi si care nu afecteaza profitul sau pierderea contabila sau fiscala;
- diferente temporare provenind din investitii in filiale, entitati asociate sau entitati controlate in comun, in masura in care Grupul poate exercita controlul asupra perioadei de reversare a diferentelor temporare si este probabil ca acestea sa nu fie reversate in viitorul previzibil; si
- diferente temporare rezultate la recunoasterea initiala a fondului comercial.

Creantele privind impozitul amanat sunt recunoscute pentru pierderi fiscale neutilizate, credite fiscale neutilizate si diferente temporare deductibile, numai in masura in care este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate pentru acoperirea acestora. Creantele privind impozitul amanat sunt revizuite la fiecare data de raportare si sunt diminuate in masura in care nu mai este probabila realizarea beneficiului fiscal aferent.

Impozitul amanat este calculat pe baza cotelor de impozitare care se preconizeaza ca vor fi aplicabile diferentelor temporare la reversarea acestora, utilizand rate de impozitare adoptate sau in mare masura adoptate la data de raportare.

Evaluarea impozitului amanat reflecta consecintele fiscale care ar decurge din modul in care Grupul se asteapta, la data de raportare, sa recupereze sau sa deconteze valoarea contabila a activelor si datoriilor sale.

Creantele si datoriile privind impozitul amanat sunt compensate numai daca sunt indeplinite anumite criterii.

Creantele privind impozitul amanat nerecunoscute sunt evaluate la fiecare perioada de raportare si recunoscute in masura in care este probabil sa fie disponibil un profit impozabil viitor fata de care sa poata fi utilizate.

#### **(h) Certificate verzi**

Costul certificatelor verzi este recunoscut in profit sau pierdere pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare, care reprezinta cantitatea de certificate verzi pe care Grupul trebuie sa o achizitioneze pentru anul curent, si pe baza pretului certificatelor verzi achizitionate pe piata centralizata. Obligatia pentru acoperirea cotei obligatorii anuale de achizitie este inregistrata in contul de profit si pierdere.

#### **(i) Stocuri**

Stocurile costau in principal din materiale consumabile, marfuri si alte materiale.

Stocurile sunt evaluate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta.

Costul stocurilor se determina pe baza metodei costului mediu ponderat. Costul stocurilor include toate costurile de achizitie si alte cheltuieli legate de aducerea stocurilor in locatia si starea in care se gasesc.

Materialele consumabile folosite pentru reparatiile si intretinerea retelei de energie electrica sunt incluse in profit sau pierdere atunci cand sunt consumate si sunt prezentate in "Reparatii, intretinere si materiale".

#### **(j) Imobilizari corporale**

##### *(i) Recunoastere si evaluare*

Imobilizarile corporale sunt recunoscute initial la cost, care cuprinde pretul de achizitie si alte costuri direct atribuibile achizitiei si aducerii activului in locatia si starea necesare utilizarii sale.

Ulterior recunoasterii initiale, terenurile si cladirile sunt evaluate la valoare reevaluată, mai puțin orice amortizare cumulată și orice pierderi din depreciere, de la cea mai recentă reevaluare. Celelalte imobilizari corporale sunt evaluate la cost, mai puțin orice amortizare cumulată și orice pierderi din depreciere.



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

Pana la 31 decembrie 2003, Grupul a retratat costul imobilizarilor corporale in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”, efectul acestei retratari fiind recunoscut in rezultatul raportat.

Reevaluarile terenurilor si cladirilor sunt efectuate cu suficienta regularitate, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa la sfarsitul perioadei de raportare.

La reevaluarea unei cladiri, amortizarea cumulata este eliminata din valoarea contabila bruta a activului, iar valoarea neta este ajustata la valoarea reevaluada a activului.

Atunci cand parti semnificative ale unei imobilizari corporale au durate utile de viata diferite, acestea sunt contabilizate ca elemente separate (componente majore) de imobilizari corporale.

Piese de schimb, echipamentele de rezerva si echipamentele de service sunt clasificate in imobilizari corporale daca se asteapta ca vor fi utilizate in mai multe perioade sau pot fi utilizate numai in legatura cu un element de imobilizari corporale.

Orice castig sau pierdere la cedarea unei imobilizari corporale este recunoscut in profit sau pierdere.

#### *(ii) Cheltuieli ulterioare*

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai daca este probabil ca beneficiile economice viitoare asociate cheltuielilor vor intra in cadrul Grupului.

#### *(iii) Amortizare*

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul elementelor de imobilizari corporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in profit sau pierdere. Activele achizitionate in leasing financiar sunt amortizate pe durata minima dintre termenul contractului de leasing si durata lor utila de viata, cu exceptia cazului in care exista o certitudine rezonabila ca Grupul va obtine dreptul de proprietate inainte de finalizarea termenului contractului de leasing. Terenurile si imobilizarile in curs nu se amortizeaza.

Duratele utile de viata estimate pentru imobilizarile corporale sunt dupa cum urmeaza:

<b>Categorie</b>	<b>Durate utile de viata</b>
Cladiri	60-70 (in medie 67 ani)
Echipamente	4-12 (in medie 7 ani)
Mijloace de transport si birotica	3-10 (in medie 7 ani)

Metoda amortizarii, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

### **(k) Imobilizari necorporale intr-un acord de concesiune a serviciilor**

#### *(i) Recunoastere si evaluare*

Grupul recunoaste o imobilizare necorporala rezultata in urma unui contract de concesiune a serviciilor atunci cand are dreptul sa perceapa tarife pentru utilizarea infrastructurii. O imobilizare necorporala primita drept contravaloare pentru prestarea unor servicii de constructie sau modernizare, in cadrul unui acord de concesiune, este evaluata la valoare justa la recunoasterea initiala, cu referire la valoarea justa a serviciilor prestate. Ulterior recunoasterii initiale, imobilizarea necorporala este evaluata la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile din depreciere cumulate.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### *(ii) Amortizare*

Metoda de amortizare utilizata este selectata pe baza tiparului preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare inglobate de activ si este aplicata consecvent de la o perioada la alta, numai daca nu exista vreo modificare a tiparului preconizat de consum al acelor beneficii economice viitoare. Grupul a stabilit ca metoda de amortizare care reflecta in mod corespunzator tiparul preconizat de consumare a beneficiilor economice viitoare este corelata cu amortizarea bazei reglementate a activelor „BAR” (a se vedea Nota 1). Durata utila de viata ramasa a imobiliarilor necorporale aferente acordurilor de concesiune a serviciilor la 31 decembrie 2017 este de 10 ani (durata de viata utila - 25 ani).

#### **(l) Alte imobilizari necorporale**

##### *(i) Recunoastere si evaluare*

Alte imobilizari necorporale achizitionate de Group si care au durate utile de viata determinate sunt evaluate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare.

##### *(ii) Cheltuieli ulterioare*

Cheltuielile ulterioare sunt capitalizate numai atunci cand acestea cresc beneficiile economice viitoare incorporate in activul la care se refera. Toate celelalte cheltuieli, inclusiv cheltuieli cu fondul de comert generat intern si marci, sunt recunoscute in profit sau pierdere atunci cand sunt efectuate.

##### *(iii) Amortizare*

Amortizarea este calculata pentru a diminua costul imobiliarilor necorporale, mai putin valoarea reziduala estimata, utilizand metoda liniara de amortizare pe durata lor utila de viata estimata, si este recunoscuta in profit sau pierdere.

Duratele utile de viata estimate pentru programe informatice si licente sunt de 3-5 ani.

Metoda amortizarii, duratele utile de viata si valorile reziduale sunt revizuite la fiecare data de raportare si ajustate corespunzator daca este cazul.

#### **(m) Active detinute in vederea distribuirii catre actionar**

Activele imobilizate sau grupurile destinate cedarii reprezentand active si datorii, sunt clasificate drept detinute in vederea distribuirii catre actionar daca exista o probabilitate ridicata ca valoarea acestora va fi recuperata in principal prin distribuire si nu prin utilizare continua.

Astfel de active sau de grupuri destinate cedarii sunt evaluate la valoarea cea mai mica dintre valoarea lor contabila si valoarea justa minus costurile generate de distribuire. Pierderile din depreciere atunci cand un activ este clasificat initial drept detinut in vederea distribuirii catre actionar si castigurile sau pierderile subsecvente la reevaluare sunt recunoscute in profit sau pierdere.

Din momentul clasificarii ca detinute in vederea distribuirii, titlurile puse in echivalenta nu mai sunt contabilizate prin metoda punerii in echivalenta.

#### **(n) Instrumente financiare**

Grupul clasifica activele financiare nederivate in urmatoarele categorii: credite si creante si investitii detinute pana la scadenta.

Grupul clasifica datoriile financiare nederivate in categoria altor datorii financiare.

##### ***(i) Active si datorii financiare nederivate – recunoastere si derecunoastere***

Grupul recunoaste initial creditele si creantele la data la care au fost initiate. Datoriile financiare sunt recunoscute initial

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

la data tranzactionarii, aceasta fiind data la care Grupul devine parte contractuala in cadrul instrumentului.

Grupul derecunoaste un activ financiar atunci cand expira drepturile contractuale asupra fluxurilor de numerar generate de activ sau cand sunt transferate drepturile de a incasa fluxurile de numerar contractuale ale activului financiar printr-o tranzactie prin care riscurile si beneficiile dreptului de proprietate asupra activului financiar sunt transferate in mod semnificativ, sau atunci cand Grupul nici nu transfera, nici nu retine in mod substantial toate riscurile si beneficiile dreptului de proprietate si nu retine controlul asupra activului transferat. Orice interes in activul financiar derecunoscut, creat sau pastrat de catre Grup, este recunoscut separat ca un activ sau o datorie.

Grupul derecunoaste o datorie financiara atunci cand obligatiile contractuale sunt achitate, sunt anulate sau expira.

Activele si datoriile financiare sunt compensate, iar in situatia pozitiei financiare este prezentata valoarea neta numai atunci cand Grupul are un drept legal de a compensa valorile si intentioneaza fie sa le deconteze pe o baza neta, fie sa realizeze activul si sa stinga datoria simultan.

#### ***(ii) Active financiare nederivate – evaluare***

##### ***Credite si creante***

Aceste active sunt recunoscute initial la valoarea justa plus orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, acestea sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Creditele si creantele cuprind creante comerciale, numerar si echivalente de numerar si depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale.

##### ***Creante comerciale***

Creantele comerciale includ in principal facturile emise pana la data de raportare pentru furnizarea si distributia de energie electrica si servicii, penalitati pentru intarziere la plata si creante estimate aferente energiei electrice livrate si serviciilor prestate pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

##### ***Numerar si echivalente de numerar***

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si a depozitelor cu maturitati de pana la trei luni de la data achizitiei care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

##### ***Investitii detinute pana la scadenta***

Activele financiare detinute pana la scadenta sunt recunoscute initial la valoarea justa plus costurile de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, activele financiare detinute pana la scadenta sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

#### ***(iii) Datorii financiare nederivate – evaluare***

Datoriile financiare nederivate sunt recunoscute initial la valoarea justa, mai putin orice costuri de tranzactionare direct atribuibile. Ulterior recunoasterii initiale, aceste datorii sunt evaluate la cost amortizat utilizand metoda dobanzii efective.

Alte datorii financiare includ imprumuturi bancare, descoperiri de cont, finantari pentru achizitia de imobilizari si datorii comerciale.

Descoperirile de cont care sunt rambursabile la cerere si care sunt parte integranta a managementului lichiditatilor Grupului sunt incluse ca o componenta a numerarului si echivalentelor de numerar in situatia fluxurilor de numerar.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### ***(iv) Capital social***

##### *Actiuni ordinare*

Actiunile ordinare sunt clasificate in capitaluri proprii. Costurile incrementale direct atribuibile emisiunii de actiuni ordinare, nete de orice efecte fiscale, sunt recunoscute ca o diminuare a capitalurilor proprii.

##### *Rascumpararea si reemiterea capitalului social (actiuni proprii)*

Atunci cand capitalul social recunoscut ca parte a capitalurilor proprii este rascumparat, valoarea contraprestatiei platite, care include si alte costuri direct atribuibile, neta de efectele fiscale, este recunoscuta ca o reducere a capitalurilor proprii. Actiunile rascumparate sunt clasificate ca actiuni de trezorerie si sunt prezentate ca o rezerva privind actiunile proprii. Atunci cand actiunile de trezorerie sunt vandute sau reemise ulterior, suma incasata este recunoscuta ca o crestere a capitalurilor proprii, iar surplusul sau deficitul inregistrat in urma tranzactiei este prezentat ca prima de emisiune.

#### **(v) Depreciere**

##### ***(i) Active financiare nederivate***

Activele financiare sunt analizate la fiecare data de raportare pentru a determina daca exista dovezi obiective cu privire la existenta unei depreciere.

Dovezile obiective care indica faptul ca activele financiare sunt depreciate includ:

- neindeplinirea obligatiilor de plata de catre un debitor;
- restructurarea unei sume datorate Grupului conform unor termeni pe care Grupul nu i-ar accepta in alte conditii;
- indicii ca un debitor sau un emitent va intra in faliment;
- modificari nefavorabile in statutul de plata al debitorilor sau emitentilor;
- disparitia unei pietee active pentru un instrument; sau
- date observabile care indica faptul ca exista o diminuare cuantificabila a fluxurilor de numerar asteptate pentru un grup de active financiare.

##### *Active financiare evaluate la cost amortizat*

Grupul ia in considerare dovezile de depreciere pentru aceste active atat la nivel de activ individual, cat si la nivel colectiv. Toate activele financiare care sunt in mod individual semnificative sunt analizate individual pentru depreciere. Activele pentru care nu s-a constatat o depreciere sunt apoi testate colectiv pentru a determina existenta unei depreciere care nu a fost identificata inca la nivel individual. Activele care nu sunt in mod individual semnificative sunt testate colectiv pentru depreciere. Testarea colectiva este efectuata avand la baza gruparea activelor cu caracteristici similare de risc.

Pentru a testa deprecierea colectiva, Grupul utilizeaza informatii istorice privind perioada necesara recuperarii si valoarea pierderilor suportate, si face o ajustare in cazul in care conditiile economice si de creditare curente indica faptul ca pierderile efective pot fi mai mari sau mai mici decat cele indicate de tendintele istorice.

O pierdere din depreciere este calculata ca diferenta dintre valoarea contabila a activului si valoarea prezenta a fluxurilor de numerar viitoare preconizate, actualizate cu rata dobanzii efective initiala a activului. Pierderile sunt recunoscute in profit sau pierdere si sunt reflectate intr-un cont de ajustare a activului respectiv. Pentru consumatorii casnici, creantele sunt recunoscute ca pierderi si sunt derecunoscute atunci cand Grupul considera ca nu exista asteptari realiste de recuperare a activului. Pentru ceilalti clienti, sumele sunt derecunoscute dupa incheierea procedurilor legale cu privire la falimentul sau lichidarea clientului. Daca valoarea pierderii din depreciere scade ulterior, iar scaderea poate fi asociata obiectiv unui eveniment care a aparut dupa recunoasterea deprecierei, pierderea din depreciere recunoscuta anterior este reluata prin profit sau pierdere.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### **(ii) Active nefinanciare**

La fiecare data de raportare, Grupul revizuieste valorile contabile ale activelor nefinanciare (altele decat stocurile si creantele privind impozitul amanat) pentru a determina daca exista indicii de depreciere. Daca exista asemenea indicii, se estimeaza valoarea recuperabila a activului.

Pentru testarea deprecierei, activele sunt grupate la nivelul celui mai mic grup de active care genereaza intrari de numerar din utilizarea continua, care sunt in mare masura independente de intrarile de numerar generate de alte active sau unitati generatoare de numerar.

Valoarea recuperabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar este maximul dintre valoarea de utilizare si valoarea justa minus costurile de vanzare. Valoarea de utilizare are la baza fluxurile de numerar viitoare preconizate, actualizate la valoarea prezenta utilizand o rata de actualizare inainte de impozitare care reflecta evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice activului sau unitatii generatoare de numerar.

O pierdere din depreciere este recunoscuta daca valoarea contabila a unui activ sau a unei unitati generatoare de numerar depaseste valoarea recuperabila.

Pierderile din depreciere sunt recunoscute in profit sau pierdere, cu exceptia imobiliarilor corporale evaluate la valoarea reevaluată, caz in care pierderea din depreciere este recunoscuta in alte elemente ale rezultatului global si diminueaza rezerva din reevaluare din capitalurile proprii in masura in care aceasta reverseaza un surplus din reevaluare recunoscut anterior in legatura cu acelasi activ.

O pierdere din depreciere este reversata numai in masura in care valoarea contabila a activului nu depaseste valoarea contabila, neta de amortizare, care ar fi fost determinata daca nu ar fi fost recunoscuta nicio pierdere din depreciere.

Reversarea unei pierderi din depreciere care nu se refera la active reevaluate este recunoscuta in profit sau pierdere. Reversarea unei pierderi din deprecierea cu privire la un activ reevaluat este recunoscuta in profit sau pierdere in masura in care reverseaza o pierdere din depreciere cu privire la acelasi activ recunoscuta anterior ca o cheltuiala in profit sau pierdere. Orice crestere suplimentara a valorii contabile a unui activ este tratata ca o crestere din reevaluare.

#### **(o) Rezerva din reevaluare**

Diferenta dintre valoarea reevaluată si valoarea contabila neta a imobiliarilor corporale este recunoscuta ca rezerva din reevaluare in capitalurile proprii.

Daca valoarea contabila a unui activ este majorata ca urmare a unei reevaluari, aceasta majorare este inregistrata si cumulata in capitaluri proprii la rezerve din reevaluare. Cu toate acestea, majorarea este recunoscuta in profit sau pierdere in masura in care aceasta compenseaza o descrestere cu aceeasi suma a activului, recunoscuta anterior in profit sau pierdere.

Daca valoarea contabila a unui activ este diminuata ca urmare a unei reevaluari, aceasta diminuare este recunoscuta in profit sau pierdere. Cu toate acestea, diminuarea este recunoscuta in capitaluri proprii la rezerve din reevaluare, daca exista un sold creditor in rezerva din reevaluare pentru acel activ.

Rezerva din reevaluare este transferata la rezultatul reportat intr-o suma corespunzatoare utilizarii activului (pe masura amortizarii) si la cedarea activului.

#### **(p) Dividende**

Dividendele sunt recunoscute ca o reducere a capitalurilor proprii in perioada in care este aprobata repartizarea lor si sunt recunoscute ca datorie in masura in care sunt neplatite la data de raportare. Dividendele sunt prezentate in notele la situatiile financiare atunci cand repartizarea lor este propusa dupa data de raportare si inaintea datei de emitere a situatiilor financiare.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### **(q) Contributii ale actionarilor in natura**

Aceste contributii de la un actionar (Statul Roman) reprezinta contributii platite in avans constituind terenuri pentru care Societatea a obtinut titluri de proprietate si care conduc la emisiune viitoare de actiuni. Sumele inregistrate au la baza valoarea justa a terenurilor.

#### **(r) Provizioane**

Un provizion este recunoscut in cazul in care, ca urmare a unui eveniment anterior, Grupul are o obligatie curenta, legala sau implicita, care poate fi estimata in mod credibil si este probabil ca pentru decontarea obligatiei sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice. Provizioanele sunt determinate prin actualizarea fluxurilor de numerar viitoare preconizate utilizand o rata inainte de impozitare care sa reflecte evaluarile curente ale pietei cu privire la valoarea in timp a banilor si riscurile specifice datoriei. Amortizarea actualizarii este recunoscuta ca o cheltuiala financiara.

Grupul constituie provizioane pentru restructurare atunci cand a aprobat un plan oficial detaliat pentru restructurare, iar restructurarea fie a inceput, fie a fost anuntata public. Nu se constituie provizioane pentru pierderile operationale viitoare.

#### **(s) Active si datorii contingente**

O datorie contingenta este:

- a) o obligatie potentiala aparuta ca urmare a unor evenimente anterioare si a carei existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup; sau
- b) o obligatie curenta aparuta ca urmare a unor evenimente anterioare, dar care nu este recunoscuta deoarece:
  - (i) este improbabil ca pentru decontarea obligatiei vor fi necesare iesiri de resurse incorporand beneficii economice; sau
  - (ii) valoarea obligatiei nu poate fi evaluata suficient de credibil.

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare, ci sunt prezentate in note, cu exceptia cazului in care posibilitatea unor iesiri de resurse incorporand beneficii economice este indepartata.

Un activ contingent este un activ potential care apare ca urmare a unor evenimente anterioare si a carui existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unuia sau mai multor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de Grup.

Un activ contingent nu este recunoscut in situatiile financiare, ci este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

#### **(t) Leasing**

*(i) Determinarea masurii in care un aranjament contine o operatiune de leasing*

La initierea unui aranjament, Grupul determina daca aranjamentul este sau contine o operatiune de leasing.

La initierea sau la reevaluarea unui aranjament care contine o operatiune de leasing, Grupul separa platile si alte contraprestatii prevazute de aranjament intre cele aferente operatiunii de leasing si cele aferente altor elemente, pe baza valorilor juste relative. Daca Grupul concluzioneaza ca, pentru un leasing financiar, separarea credibila a platilor este nepractica, atunci recunoaste un activ si o datorie la valoarea justa a activului care face obiectul aranjamentului; ulterior, datoria este redusa pe masura ce sunt efectuate plati si este recunoscut un cost financiar implicit al datoriei, utilizand rata dobanzii marginale a imprumuturilor Grupului.

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

#### *(ii) Active achizitionate in leasing*

Activele detinute de Grup in leasing care transfera in mod substantial toate riscurile si beneficiile aferente dreptului de proprietate catre Grup, sunt clasificate ca leasing financiar. La recunoasterea initiala, activele achizitionate in leasing si datoriile privind leasingul financiar sunt evaluate la valoarea cea mai mica dintre valoarea lor justa si valoarea actualizata a platilor minime de leasing. Ulterior recunoasterii initiale, activele sunt contabilizate in conformitate cu politica contabila aplicabila activului.

Activele detinute in baza altor aranjamente de leasing sunt clasificate ca leasing operational si nu sunt recunoscute in situatia consolidata a pozitiei financiare a Grupului.

#### *(iii) Plati de leasing*

Platile efectuate in cadrul contractelor de leasing operational sunt recunoscute in profit sau pierdere in mod liniar, pe durata contractului de leasing. Stimulentele primite in legatura cu contractele de leasing operational sunt recunoscute ca parte integranta a cheltuielilor totale de leasing, pe durata contractului de leasing.

Platile minime de leasing efectuate in cadrul contractelor de leasing financiar sunt alocate intre cheltuiala financiara si reducerea datoriei scadente. Cheltuiala financiara este alocata fiecarei perioade pe durata contractului de leasing, astfel incat sa se obtina o rata periodica a dobanzii constanta la soldul ramas al datoriei.

#### *(iv) Venituri din chirii*

Veniturile din chirii aferente imobiliarilor corporale, altele decat investitii imobiliare, sunt recunoscute in alte venituri. Veniturile din chirii sunt recunoscute linear pe perioada inchirierii.

### **(u) Raportare pe segmente**

Rezultatele obtinute pe segmente, care sunt raportate catre Consiliul de Administratie al Societatii (principalului factor decizional operational) includ elemente direct atribuibile unui segment, precum si elemente care pot fi alocate pe o baza rezonabila. Elementele nealocate cuprind in principal impozit amanat.

### **(v) Evenimente ulterioare**

Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare 31 decembrie 2017, care furnizeaza informatii suplimentare despre conditiile care existau la aceasta data de raportare (evenimente care determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt reflectate in situatiile financiare consolidate. Evenimentele care au avut loc dupa data de raportare si care ofera informatii despre conditiile aparute ulterior datei de raportare (evenimente care nu determina ajustari ale situatiilor financiare) sunt prezentate in notele la situatiile financiare consolidate atunci cand sunt semnificative. Atunci cand ipoteza continuitatii activitatii nu mai este adecvata in timpul sau dupa perioada de raportare, situatiile financiare nu sunt intocmite pe baza principiului continuitatii activitatii.

## **7 Noi standarde si interpretari adoptate a caror aplicare nu este inca obligatorie sau neadoptate inca**

Uniunea Europeana a adoptat o serie de standarde a caror aplicare nu este inca obligatorie pentru anul incheiat la 31 decembrie 2017 si care nu au fost aplicate pentru intocmirea acestor situatii financiare individuale:

- IFRS 9 „*Instrumente Financiare*”. IFRS 9 este aplicabil pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2018, adoptarea timpurie fiind permisa. Grupul a inceput sa aplice IFRS 9 la 1 ianuarie 2018. Grupul considera ca noile cerinte, daca ar fi fost aplicate la 31 decembrie 2017, nu ar fi avut un impact semnificativ asupra situatiilor financiare consolidate.
- IFRS 15 „*Venituri din contractele cu clientii*”. IFRS 15 introduce un model cuprinzator pentru recunoasterea si evaluarea veniturilor. Standardul inlocuieste criteriile actuale de recunoastere a veniturilor, inlocuind standardele IAS 18 *Venituri*, IAS 11 *Contracte de constructii* si IFRIC 13 *Programe de fidelizare a clientilor*. IFRS 15 se aplica pentru perioadele anuale care incep la sau dupa 1 ianuarie 2018, adoptarea timpurie fiind permisa. Grupul a inceput

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

sa aplice IFRS 15 la 1 ianuarie 2018.

#### *Prestarea de servicii*

Grupul a concluzionat ca nu au aparut diferente semnificative in ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor sau in impactul net asupra rezultatului exercitiului financiar.

#### *Tranzitie*

Grupul a adoptat IFRS 15 de la 1 ianuarie 2018, utilizand abordarea retrospectiva. Prin urmare, Grupul va aplica toate cerintele IFRS 15 pentru fiecare perioada comparativa prezentata.

IFRS 16 "Contracte de leasing". Standardul IFRS 16 este valabil pentru perioadele anuale care incep la 1 ianuarie 2019 sau ulterior. IFRS 16 inlocuieste instructiunile existente privind locatiunile, inclusiv IAS 17 *Leasing*, IFRIC 4 *Determinarea masurii in care un angajament contine un contract de leasing*, SIC-15 *Leasing operational - Stimulente* si SIC-27 *Evaluarea fondului economic al tranzactiilor care implica forma legala a unui contract de leasing*. Adoptarea standardului mai devreme este permisa pentru entitatile care aplica IFRS 15 la data sau inainte de aplicarea initiala a standardului IFRS 16. Standardul elimina modelul contabil dual actual pentru locatari si impune societatilor sa aduca majoritatea contractelor de leasing in bilant intr-un singur model , eliminand distinctia dintre contractele de leasing operational si cele financiare. In conformitate cu IFRS 16, un contract este sau contine un contract de leasing in cazul in care confera dreptul de a controla folosirea unui activ identificat pentru o perioada de timp in schimbul unei compensatii. Pentru astfel de contracte, noul model impune locatarului sa recunoasca un drept de utilizare al activului si o datorie cu leasing. Activele cu drept de utilizare sunt amortizate, iar datoria genereaza dobanda. Acest lucru va determina cheltuieli mai mari la inceputul contractului de leasing, chiar daca locatarul plateste chirii constante. Contabilitatea locatarului ramane in mare masura neafectata de introducerea noului standard, iar distinctia dintre contractele de leasing operational si financiar va fi mentinuta. Grupul efectueaza in prezent o evaluare detaliata a impactului care ar rezulta din aplicarea IFRS 16.

O serie de interpretari nu au fost inca adoptate de UE. Relevant pentru Grup este IFRIC 23 "Incertitudinea privind impozitul pe venit". IFRIC 23 se aplica pentru perioadele anuale care incep la 1 ianuarie 2019 sau dupa aceasta data. Este permisa adoptarea anticipata. IFRIC 23 clarifica contabilizarea tratamentelor privind impozitul pe venit care inca nu au fost acceptate de autoritatile fiscale, avand in acelasi timp obiectivul de a spori transparenta. Este uneori neclar modul in care legea fiscala se aplica unei anumite tranzactii sau circumstante, ceea ce poate genera incertitudini cu privire la un tratament fiscal adoptat in declaratia fiscala. Conform IFRIC 23, testul cheie este probabilitatea ca autoritatea fiscala sa accepte tratamentul fiscal impus de companie. Obligatiile fiscale recunoscute in situatiile financiare pot fi sau nu egale cu declaratia fiscala aferenta, in functie de probabilitatea ca tratamentul fiscal aplicat de entitate sa fie acceptat de catre autoritatile fiscale. Incertitudinea se reflecta utilizand masura care ofera o mai buna precizie a rezolutiei incertitudinii - fie cea mai probabila valoare, fie valoarea asteptata. Interpretarea solicita, de asemenea, societatilor sa reevalueze judecatile si estimarile aplicate in cazul in care se schimba fapte si circumstante - si anume ca urmare a examinarii sau a actiunii autoritatilor fiscale, in urma modificarii normelor fiscale sau atunci cand dreptul autoritatii fiscale de a contesta un tratament expira. IFRIC 23 nu introduce noi informatii, ci intareste necesitatea respectarii cerintelor de prezentare a informatiilor privind judecatile facute, ipotezele si alte estimari utilizate si potentialul impact al incertitudinilor care nu sunt reflectate.



## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

## **8 Segmente operationale**

### **(a) Bazele segmentarii**

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos.

<b>Segmente raportabile</b>	<b>Activitate</b>
Furnizare de energie electrica	Achizitie de energie electrica si vanzare a energiei electrice catre consumatorii finali (include Electrica Furnizare SA si activitatea de furnizare a Electrica SA)
Distributie de energie electrica	Serviciul de distributie a energiei electrice (include Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud SA, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord SA, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord SA, Electrica Serv SA si investitiile in activitatea de distributie efectuate de Electrica SA)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie (include Servicii Energetice Oltenia SA si Servicii Energetice Muntenia SA).
Sediul central	Include serviciile corporative la nivelul societatii mama

Consiliul de Administratie al Societatii revizuieste raportarile interne pentru fiecare segment. Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere („EBITDA”) al fiecarui segment este utilizat pentru evaluarea performantei, intrucat conducerea considera ca aceasta informatie este cea mai relevanta in evaluarea rezultatelor segmentelor.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile**

<b>Anul incheiat la 31 decembrie 2017</b>	<b>Furnizare de energie electrica</b>	<b>Distributie de energie electrica</b>	<b>Servicii aferente retelelor de distributie externe</b>	<b>Sediul central</b>	<b>Total pentru segmentele raportabile</b>	<b>Eliminari si ajustari de consolidare</b>	<b>Total consolidat</b>
Venituri de la clientii externi	4.125.678	1.437.646	39.911	-	5.603.235	-	<b>5.603.235</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	98.975	1.238.100	13.821	-	1.350.896	(1.350.896)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>4.224.653</b>	<b>2.675.746</b>	<b>53.732</b>	<b>-</b>	<b>6.954.131</b>	<b>(1.350.896)</b>	<b>5.603.235</b>
<b>Profitul segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>(1.607)</b>	<b>243.190</b>	<b>17.368</b>	<b>285.013</b>	<b>543.964</b>	<b>(337.213)</b>	<b>206.751</b>
Rezultatul financiar	1.131	(8.505)	108	364.324	<b>357.058</b>	(347.341)	<b>9.717</b>
Amortizarea si deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	(12.664)	(392.085)	343	-	<b>(404.406)</b>	-	<b>(404.406)</b>
Castig din pierderea controlului asupra subsidiarelor	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA*	9.926	650.413	6.006	(77.366)	<b>588.979</b>	12.461	<b>601.440</b>
Profitul (pierderea) net(a) a segmentului	1.164	205.227	17.368	285.013	<b>508.772</b>	(337.213)	<b>171.559</b>
Beneficiile angajatilor	(78.591)	(522.060)	(15.919)	(25.848)	<b>(642.418)</b>	-	<b>(642.418)</b>
<b>Activele segmentului</b>	<b>1.067.230</b>	<b>5.769.629</b>	<b>144.458</b>	<b>1.222.115</b>	<b>8.203.432</b>	<b>(586.097)</b>	<b>7.617.335</b>
Creante comerciale si alte creante	697.069	447.032	27.909	297	<b>1.172.307</b>	(312.412)	<b>859.895</b>
Numerar si echivalente de numerar	219.306	208.391	8.802	125.994	<b>562.493</b>	-	<b>562.493</b>
Numerar restrictionat	-	-	-	320.000	<b>320.000</b>	-	<b>320.000</b>
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	-	-	-	746.981	<b>746.981</b>	-	<b>746.981</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	710.796	482.322	58.397	12.449	<b>1.263.964</b>	(320.975)	<b>942.989</b>
Descoperiri de cont	-	247.904	-	-	<b>247.904</b>	-	<b>247.904</b>
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune si leasing financiar	-	363.831	-	-	<b>363.831</b>	-	<b>363.831</b>
Cheltuieli de capital	10.626	776.901	2.136	1.199	<b>790.862</b>	-	<b>790.862</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Componenta segmentului raportabil Distributia energiei electrice este dupa cum urmeaza:

<b>Anul incheiat la 31 decembrie 2017</b>	<b>Distributie Muntenia Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Sud</b>	<b>Mentenanata retelei de distributie</b>	<b>Eliminari</b>	<b>Total Distributie de energie electrica</b>
Venituri de la clienti externi	446.055	469.517	473.767	48.307	-	<b>1.437.646</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	416.919	383.428	398.949	310.745	(271.941)	<b>1.238.100</b>
<b>Veniturile segmentului</b>	<b>862.974</b>	<b>852.945</b>	<b>872.716</b>	<b>359.052</b>	<b>(271.941)</b>	<b>2.675.746</b>
<b>Profitul inainte de impozitare</b>	<b>35.823</b>	<b>79.190</b>	<b>117.660</b>	<b>10.516</b>	<b>1</b>	<b>243.190</b>
Rezultatul financiar	(1.928)	(2.873)	(2.374)	(1.330)	-	<b>(8.505)</b>
Amortizarea si deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	(117.911)	(133.304)	(135.455)	(12.807)	7.392	<b>(392.085)</b>
EBITDA*	154.904	215.367	255.489	24.653	-	<b>650.413</b>
Profitul net	26.567	63.645	101.169	13.846	-	<b>205.227</b>
Beneficiile angajatilor	(139.519)	(138.917)	(134.589)	(120.933)	11.898	<b>(522.060)</b>
<b>Activele segmentului</b>	<b>1.908.339</b>	<b>1.772.965</b>	<b>1.691.300</b>	<b>469.321</b>	<b>(72.296)</b>	<b>5.769.629</b>
Creante comerciale si alte creante	138.621	129.961	150.196	100.550	(72.296)	<b>447.032</b>
Numerar si echivalente de numerar	96.140	23.972	59.367	28.912	-	<b>208.391</b>
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	-	-	-	-	-	-
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	155.541	185.121	159.883	54.073	(72.296)	<b>482.322</b>
Descoperiri de cont	21.185	128.511	98.208	-	-	<b>247.904</b>
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune si leasing financiar	99.139	121.127	143.565	-	-	<b>363.831</b>
Cheltuieli de capital	267.009	253.576	254.180	2.136	-	<b>776.901</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

<b>Anul incheiat la 31 decembrie 2016</b>	<b>Furnizare de energie electrica</b>	<b>Distributie de energie electrica</b>	<b>Servicii afereente retelelor de distributie externe</b>	<b>Sediul central</b>	<b>Total pentru segmentele raportabile</b>	<b>Eliminari si ajustari de consolidare</b>	<b>Total consolidat</b>
Venituri de la clientii externi	4.346.816	1.141.823	29.163	-	5.517.802	-	<b>5.517.802</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	84.922	1.355.800	13.079	-	1.453.801	(1.453.801)	-
<b>Veniturile segmentului raportabil</b>	<b>4.431.738</b>	<b>2.497.623</b>	<b>42.242</b>	<b>-</b>	<b>6.971.603</b>	<b>(1.453.801)</b>	<b>5.517.802</b>
<b>Profitul segmentului raportabil inainte de impozitare</b>	<b>173.781</b>	<b>397.660</b>	<b>70.491</b>	<b>318.439</b>	<b>960.371</b>	<b>(371.338)</b>	<b>589.033</b>
Rezultatul financiar	(1.346)	(12.093)	14	387.944	<b>374.519</b>	(371.338)	<b>3.181</b>
Amortizarea si deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	(10.197)	(350.352)	(7.622)	(5.620)	<b>(373.791)</b>	-	<b>(373.791)</b>
Castig din pierderea controlului asupra subsidiarelor	-	-	73.693	-	<b>73.693</b>	-	<b>73.693</b>
EBITDA*	185.324	760.105	78.099	(63.885)	<b>959.643</b>	-	<b>959.643</b>
Profitul / (pierderea) net(a) a segmentului	139.174	311.612	71.011	318.439	<b>840.236</b>	(371.339)	<b>468.897</b>
Beneficiile angajatilor	(81.864)	(529.382)	(22.634)	(20.503)	<b>(654.383)</b>	-	<b>(654.383)</b>
<b>Activele segmentului</b>	<b>1.225.799</b>	<b>5.128.477</b>	<b>154.704</b>	<b>2.224.487</b>	<b>8.733.467</b>	<b>(335.314)</b>	<b>8.398.153</b>
Creante comerciale si alte creante	669.372	544.644	24.080	-	<b>1.238.096</b>	(440.077)	<b>798.019</b>
Numerar si echivalente de numerar	464.551	214.105	13.142	197.043	<b>888.841</b>	-	<b>888.841</b>
Numerar restrictionat	-	-	-	134.492	134.492	-	<b>134.492</b>
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	-	7.939	-	1.867.115	1.875.054	-	<b>1.875.054</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	802.107	455.444	80.578	13.821	1.351.950	(349.597)	<b>1.002.353</b>
Descoperiri de cont	-	142.626	-	-	142.626	-	<b>142.626</b>
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune si leasing financiar	-	254.863	-	-	254.863	-	<b>254.863</b>
Cheltuieli de capital	10.143	546.480	-	-	556.623	-	<b>556.623</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Componenta segmentului raportabil Distributia energiei electrice este dupa cum urmeaza:

<b>Anul incheiat la 31 decembrie 2016</b>	<b>Distributie Muntenia Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Sud</b>	<b>Mentenanata rețelei de distributie</b>	<b>Eliminari</b>	<b>Total Distributie de energie electrica</b>
Venituri de la clienti externi	339.275	423.131	350.164	29.253	-	<b>1.141.823</b>
Venituri din tranzactii cu alte segmente	461.592	434.348	439.666	335.657	(315.463)	<b>1.355.800</b>
<b>Veniturile segmentului</b>	<b>800.867</b>	<b>857.479</b>	<b>789.830</b>	<b>364.910</b>	<b>(315.463)</b>	<b>2.497.623</b>
<b>Profitul inainte de impozitare</b>	<b>118.606</b>	<b>144.913</b>	<b>130.208</b>	<b>3.933</b>	-	<b>397.660</b>
Rezultatul financiar	(6.110)	(896)	(4.739)	(348)	-	<b>(12.093)</b>
Amortizarea si deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	(102.308)	(123.030)	(121.510)	(13.179)	9.675	<b>(350.352)</b>
<b>EBITDA*</b>	227.024	268.839	256.457	17.460	(9.675)	<b>760.105</b>
Profitul net	97.538	108.609	107.728	(2.263)	-	<b>311.612</b>
Beneficiile angajatilor	(124.314)	(123.078)	(118.655)	(168.535)	5.200	<b>(529.382)</b>
<b>Activele segmentului</b>	<b>1.687.859</b>	<b>1.543.364</b>	<b>1.493.920</b>	<b>484.109</b>	<b>(80.775)</b>	<b>5.128.477</b>
Creante comerciale si alte creante	136.248	134.422	138.631	216.118	(80.775)	<b>544.644</b>
Numerar si echivalente de numerar	127.658	16.691	56.454	13.302	-	<b>214.105</b>
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	7.939	-	-	-	-	<b>7.939</b>
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	133.472	154.223	148.129	100.395	(80.775)	<b>455.444</b>
Descoperiri de cont	-	100.474	42.152	-	-	<b>142.626</b>
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune si leasing financiar	50.611	107.364	96.888	-	-	<b>254.863</b>
Cheltuieli de capital	162.395	234.244	148.104	1.737	-	<b>546.480</b>

\*EBITDA (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul (pierderea) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea/ reluarea deprecierei imobilizarilor corporale si necorporale aferente segmentului operational si ii) (cheltuielile) veniturile financiare nete aferente segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca pe o alternative la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definit in mod unitar. Metoda de calcul al EBITDA utilizata de alte societati poate fi diferita semnificativ de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA al altor societati.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(c) Reconcilierea informatiilor pe segmente raportabile cu valorile consolidate**

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
<b>Total active</b>		
Total active pentru segmentele raportabile	8.203.432	8.733.467
Eliminarea activelor intre segmente	(627.197)	(373.733)
Sume nealocate	41.100	38.419
<b>Total active consolidate</b>	<b>7.617.335</b>	<b>8.398.153</b>
 <b>Creante comerciale si alte creante</b>		
Creante comerciale si alte creante pentru segmentele raportabile	1.172.307	1.238.096
Eliminarea creantelor comerciale si altor creante intre segmente	(312.412)	(438.828)
Sume nealocate	-	(1.249)
<b>Creante comerciale si alte creante consolidate</b>	<b>859.895</b>	<b>798.019</b>
 <b>Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor</b>		
Datorii comerciale, alte datorii, dividende de plata si beneficii pe termen scurt ale angajatilor pentru segmentele raportabile	1.263.964	1.351.950
Eliminarea datoriilor comerciale, altor datorii si beneficiilor pe termen scurt ale angajatilor intre segmente	(320.975)	(348.348)
Sume nealocate	-	(1.249)
<b>Datorii comerciale, alte datorii consolidate si beneficii pe termen scurt ale angajatilor consolidate</b>	<b>942.989</b>	<b>1.002.353</b>

**9 Venituri**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Distributia si furnizarea energiei electrice	4.728.726	4.892.158
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune (Nota 26)	760.240	537.872
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	101.711	69.544
Taxa de reconectare	9.542	9.454
Vanzari de marfuri	3.016	8.774
<b>Total</b>	<b>5.603.235</b>	<b>5.517.802</b>

**10 Energie electrica achizitionata**

Costul cu energia electrica achizitionata a crescut in perioada incheiata la 31 Decembrie 2017, ca urmare a cresterii semnificative a preturilor pe piata romaneasca a energiei electrice, in principal in perioada ianuarie-martie 2017, in contextul celui mai mare consum de energie electrica din ultimele decenii, cand s-au inregistrat preturi record la electricitate, care au afectat intreaga piata, generand reactii in lant, incluzand comportamente anormale ale unor jucatori din piata.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***11 Alte venituri si cheltuieli de exploatare****(a) Alte venituri din exploatare**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Venituri din chirii	93.576	87.985
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	21.909	24.443
Venituri din preavize	19.478	26.274
Comisioane pentru colectarea taxelor radio si TV (Nota 28)	3.633	14.312
Compensari primite de la furnizorii de energie	5.300	-
Castig din pierderea controlului asupra filialelor (Nota 33)	-	73.693
Alte venituri	29.591	16.747
<b>Total</b>	<b>173.487</b>	<b>243.454</b>

**(b) Alte cheltuieli de exploatare**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Chirii	70.075	67.332
Citiri de contoare	35.452	34.855
Tiparire si transmitere a facturilor	32.901	33.041
Incasarea facturilor	26.095	30.964
Servicii IT	26.192	32.258
Servicii postale si de telecomunicatii	11.622	18.984
Utilitati	31.226	27.115
Paza si protectie	7.010	9.921
Call center	8.805	7.747
Penalitati pentru intarziere la plata impozitelor si taxelor si alte plati catre Stat	3.181	63.140
Penalitati comerciale	25.809	-
Alte taxe si impozite	46.895	48.262
Cheltuieli juridice si de consultanta	4.413	3.819
Costul marfurilor vandute	1.881	4.791
Comisioane bancare	1.091	2.271
Costuri cu recontractare	8.502	-
Altele	58.641	57.459
<b>Total</b>	<b>399.791</b>	<b>441.959</b>

„Penalitati pentru intarziere la plata impozitelor si taxelor si alte plati catre Stat” in anul 2016 include suma de 58.127 mii RON in legatura cu litigiile cu Agentia Nationala de Administrare Fiscala („ANAF”) avand ca obiect penalitati de intarziere la plata pretinse de ANAF ca urmare a unor inspectii fiscale anterioare.

In anul 2010 Electrica S.A. a fost actionata in instanta de Termoelectrica S.A., pretinzand plata unor penalitati de intarziere la plata pentru facturi aferente perioadei 1 aprilie 2007 – 31 martie 2008. Prima sentinta in cadrul acestui dosar a fost favorabila Electrica SA. In luna noiembrie 2016, Curtea de Apel a admis apelul declarat de Termoelectrica S.A., a anulat hotararea instantei de fond si a admis cererea Termoelectrica S.A. de plata a penalitatilor de catre Electrica SA. In anul 2017 Electrica SA a inaintat recurs impotriva cererii de executare, insa instanta a admis, in mod definitiv cererea si a obligat Electrica la plata sumei de 25.048 mii RON si a cheltuielilor de judecata in cuantum de 762 mii RON. Prin urmare suma de 25.809 mii RON reprezentand „Penalitati comerciale” in 2017 se refera doar la penalitati si cheltuieli de judecata legate de litigiul cu Termoelectrica. Aceste sume sunt prezentate in „Penalitati comerciale” in tabelul de mai sus.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
 LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**12 Rezultatul financiar**

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Venituri din dobanzi	20.052	17.935
Alte venituri financiare	64	2.102
<b>Total venituri financiare</b>	<b>20.116</b>	<b>20.037</b>
Cheltuieli cu dobanzile	(3.390)	(4.439)
Costul dobanzii pentru beneficiile angajatilor (Nota 15)	(6.346)	(10.728)
Pierderi nete din curs valutar	(663)	(1.689)
<b>Total cheltuieli financiare</b>	<b>(10.399)</b>	<b>(16.856)</b>
<b>Rezultatul financiar net</b>	<b>9.717</b>	<b>3.181</b>

**13 Rezultat pe actiune**

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor ordinari si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie.

*Profit atribuibil actionarilor ordinari*

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Profit atribuibil actionarilor Societatii	127.730	356.566
<b>Profit atribuibil actionarilor ordinari</b>	<b>127.730</b>	<b>356.566</b>

*Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)*

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Actiuni emise la 1 ianuarie (Nota 24)</b>	339.049.336	339.049.336
<b>Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare la 31 decembrie</b>	<b>339.049.336</b>	<b>339.049.336</b>

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Rezultat pe actiune</b>		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	<b>0,38</b>	<b>1,05</b>

**14 Beneficii pe termen scurt ale angajatilor**

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Datorii catre personal	34.162	36.743
Portiunea curenta a datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	8.216	10.260
Contributii la asigurari sociale	27.890	27.859
Impozit pe salarii	8.650	9.059
Beneficii la desfacerea contractului de munca	-	51
<b>Total</b>	<b>78.918</b>	<b>83.972</b>

Detalii referitoare la cheltuielile privind beneficiile angajatilor sunt prezentate in Nota 16.



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

In Romania, toti angajatorii si angajatii, precum si alte categorii de persoane, sunt cuprinsi in categoria contribuabililor la sistemul de asigurari sociale de stat. Sistemul de asigurari sociale acopera pensiile, alocațiile pentru copii, situatiile de incapacitate temporara de munca, riscurile de accidente de munca si boli profesionale si alte servicii de asistenta sociala, indemnizatiile de somaj si stimulentele acordate angajatorilor pentru crearea de locuri de munca.

**15 Beneficii post-angajare si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor**

In conformitate cu Hotararile Guvernului nr. 1041/2003 si nr. 1461/2003, Grupul furnizeaza beneficii in natura sub forma de energie electrica gratuita angajatilor care s-au pensionat din cadrul Grupului.

De asemenea, Grupul furnizeaza beneficii in bani salariatilor in functie de vechimea in munca si la pensionare.

In 2017 si 2016, obligatiile privind beneficiile angajatilor au fost calculate de catre actuari independenti prin metoda unitatilor de credit proiectate, beneficiile fiind calculate proportional cu vechimea.

	<b>31 decembrie</b>	
	<b>2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Datorii privind beneficiile determinate	105.451	124.445
Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor	68.213	78.780
<b>Total</b>	<b>173.664</b>	<b>203.225</b>
- Portiunea curenta*	8.216	10.260
- Portiunea pe termen lung	165.448	192.965

\*inclusa in Datorii catre personal in Nota 14

**(i) Modificarea datoriilor privind beneficiile determinate si altor beneficii pe termen lung ale angajatilor**

Tabelele urmatoare prezinta reconcilierea dintre soldul initial si cel final al datoriilor privind beneficiile determinate si alte beneficii pe termen lung ale angajatilor si componentele acestora. Nu exista active ale planului de beneficii.

<b>Datorii privind beneficiile determinate</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>124.445</b>	<b>126.322</b>
<b><i>Incluse in profit sau pierdere</i></b>		
Costul vechimii curente	668	2.383
(Venitul) / costul dobanzii	4.608	8.003
<b><i>Incluse in alte elemente ale rezultatului global</i></b>		
<i>Pierderi (castiguri) din reevaluari</i>		
- Pierderi/ (castiguri) actuariale	(19.173)	(4.792)
<b><i>Altele</i></b>		
Beneficii platite	(5.097)	(7.471)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>105.451</b>	<b>124.445</b>
<b>Alte beneficii pe termen lung ale angajatilor</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>78.780</b>	<b>79.790</b>
<b><i>Incluse in profit sau pierdere</i></b>		
Costul vechimii curente	2.494	2.331
Castiguri actuariale	(11.770)	(3.432)
Costul dobanzii	1.738	2.725

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Beneficii platite	(3.029)	(2.634)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>68.213</b>	<b>78.780</b>

**(ii) Ipoteze actuariale**

Urmatoarele sunt principalele ipoteze actuariale la fiecare data de raportare:

**(a) Ipoteze macroeconomice:**

- inflatia. Actuarii au utilizat informatii preluate de la *Comisia Nationala de Prognoza*:

Anul	Data evaluarii 31 decembrie 2017	Data evaluarii 31 decembrie 2016
	2017	-
2018	2,6%	2,3%
2019	2,2%	2,2%
2020	2%	2%
2021+	1,8%	2%

- rata de actualizare folosita a fost randamentul obligatiunilor emise de Guvernul Romaniei cu maturitate la 15 ani la data de raportare, respectiv 4,5% pentru anul 2017 (2016: 3,63%);
- pretul energiei electrice pe KWh utilizat in calculul actuarial este de 0,4372 RON la 31 decembrie 2017 (2016: 0,4576 RON/ KWh);
- rata mortalitatii publicata de Institutul National de Statistica a fost ajustata pentru a include scaderea anticipata a ratelor de mortalitate;
- taxele si contributiile sociale sunt cele in vigoare la data de raportare, dar tinand cont si de cele previzionate incepand cu 1 ianuarie 2018.

**(b) Ipoteze specifice Grupului:**

- Rata de crestere a salariilor brute in 2018 este de 19,90%. Din ianuarie 2018 ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 79 de actualizare a Codului Fiscal, anumite contributii la asigurarile sociale au fost transferate de la angajator la angajat; Grupul a adoptat masuri menite sa mentina salariile nete ale angajatilor, ceea ce a impus majorari de 19,9% a salariilor brute, ca efect al transferului contributiilor. Pentru anii 2019 si 2020, cresterile salariale presupuse corespund cu inflatia previzionata de catre Comisia Nationala de Prognoza. Incepand cu anul 2021, se previzioneaza o crestere a salariilor cu 1,8% pe an;
- fluctuatia personalului: In stabilirea ratei de rotatie pentru anul 2018 Grupul a avut in vedere si variatia de personal estimata pentru acest an, iar pentru anii urmasori au fost considerate datele istorice din perioada 2013-2017;
- primele jubiliare si la pensionare acordate conform contractului colectiv de munca in functie de vechimea in munca, dupa cum urmeaza:

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***Prime jubiliare in functie de vechimea in munca**

Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
20 ani	0,8	0,8
30 ani	1,6	1,6
35 ani	2,4	2,4
40 ani	3,2	3,2
45 ani	4	4

**Prime la pensionare in functie de vechimea in cadrul Grupului**

Vechime	Numar salarii lunare de baza brute	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Intre 8 si 10 ani	1	1
Intre 10 si 25 ani	2	2
Mai mult de 25 ani	3	3

Grupul ofera, de asemenea, un beneficiu constand in 1.200 kWh energie gratuita anual angajatilor care s-au pensionat din cadrul Grupului si au indeplinit conditiile de vechime. In eventualitatea decesului pensionarului, sotul/sotia supravietuitoare are dreptul sa primeasca acelasi ajutor pana in momentul in care se recasatoreste sau are loc decesul.

**Beneficii la incetarea contractului de munca***a. Beneficii in urma disponibilizarilor individuale la initiativa Grupului*

Potrivit contractului colectiv de munca incheiat intre Grup si sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Grupului, acesta va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Nr. salarii lunare brute de baza
1 - 5 ani	4
5 - 10 ani	6
10 - 20 ani	7
Mai mult de 20 ani	10

*b. Beneficii in urma disponibilizarilor colective la initiativa Grupului*

In cazul concedierilor colective, conform contractului colectiv de munca, Grupul va plati angajatilor beneficii la desfacerea contractului de munca in functie de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Nr. salarii lunare brute de baza
1 - 3 ani	3
3 - 5 ani	6
5 - 10 ani	7
10 - 20 ani	11
Mai mult de 20 ani	16

Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor cu contract individual de munca incheiat pe durata determinata. Prevederile de mai sus nu se aplica salariatilor care beneficiaza de alte drepturi salariale compensatorii cumulate superioare, stabilite prin reglementari legale privind reorganizarea si restructurarea Grupului. Angajatii reincadrati in cadrul Grupului dupa disponibilizare nu beneficiaza de drepturile prevazute mai sus.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### c. Beneficii in urma plecarilor voluntare

Conform Contractului Colectiv de Munca si Actului aditional din 13 august 2015 semnate de Grup si sindicat, in situatia in care contractul individual de munca se incheie prin plecarea voluntara a angajatului, Grupul va plati salarii compensatorii in functie de perioada ramasa pana la pensionare, vechimea in cadrul Grupului si vechimea in munca. Numarul de salarii brute lunare de baza platite ca salarii compensatorii variaza de la 4 la 18.

#### 16 Cheltuieli privind beneficiile angajatilor

	2017	2016
Numar mediu de salariatii	9.210	10.000
Numar de salariatii la 31 decembrie	8.792	9.685
	2017	2016
Salarii si alte retributii*	463.413	481.867
Contributii la asigurari sociale	117.005	118.865
Tichete de masa	22.006	19.433
Beneficii la desfacerea contractului de munca	51.892	39.418
<b>Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor in perioada</b>	<b>654.316</b>	<b>659.583</b>
Cheltuieli privind beneficiile angajatilor capitalizate	(11.898)	(5.200)
<b>Total cheltuieli privind beneficiile angajatilor in situatia profitului sau pierderii</b>	<b>642.418</b>	<b>654.383</b>

\*Salariile si alte retributii includ costul vechimii curente, beneficiile determinate ale angajatilor si alte beneficii pe termen lung

Diminuarea cheltuielilor cu salariile este generata in principal de reducerea numarului de angajati.

Beneficiile la desfacerea contractului de munca reprezinta plati compensatorii la plecari voluntare ale angajatilor, precum si remuneratia conducerii executive in cazul terminarii contractelor de mandat.

Remunerarea directorilor si administratorilor este prezentata la Nota 32 b).

#### 17 Impozit pe profit

Pentru a determina impozitul curent si amanat, Grupul ia in considerare impactul pozitiiilor fiscale incerte si posibilitatea de a fi datorate taxe si dobanzi suplimentare. Aceasta evaluare se bazeaza pe estimari si ipoteze si poate implica o serie de rationamente profesionale cu privire la evenimente viitoare. Grupul considera ca inregistrările contabile pentru impozite datorate sunt adecvate pentru toti anii fiscali deschisi, in baza evaluarii efectuate de catre conducere luand in calcul diversi factori, inclusiv interpretarea legislatiei fiscale si experienta anterioara. Pot deveni disponibile informatii noi care pot determina Grupul sa modifice rationamentele sale in ceea ce priveste adecvarea datoriilor fiscale existente; astfel de modificari ale datoriilor fiscale vor avea un impact asupra cheltuielii cu impozitul pe profit in perioada in care este efectuata aceasta determinare.

#### (i) Sume recunoscute in profit sau pierdere

	2017	2016
Cheltuiala cu impozitul curent	42.049	85.473
Cheltuiala cu impozitul amanat	(6.857)	26.117
Ajustari cu impozitul curent din anii precedenti	-	8.546
<b>Total cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>35.192</b>	<b>120.136</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(ii) Sume recunoscute in alte elemente ale rezultatului global**

	2017			2016		
	Inainte de impozitare	Beneficiu/ (cheltuiala) fiscal(a)	Dupa impozitare	Inainte de impozitare	Beneficiu (cheltuiala) fiscal(a)	Dupa impozitare
Reevaluarea datoriilor privind beneficiile determinate	19.173	(1.300)	17.873	4.792	(768)	4.024
Reevaluarea imobilizarilor corporale	55.873	(8.940)	46.934	-	-	-
<b>Total</b>	<b>75.046</b>	<b>(10.240)</b>	<b>64.807</b>	<b>4.792</b>	<b>(768)</b>	<b>4.024</b>

**(iii) Reconcilierea ratei de impozitare efective**

		2017	2016
Profit inainte de impozitare		<b>206.751</b>	<b>589.033</b>
Impozit calculat prin aplicarea ratei de impozitare	<b>16%</b>	33.080	16% 94.245
Efectul cheltuielilor nedeductibile	4%	7.540	1% 3.892
Efectul veniturilor neimpozabile	-2%	(3.862)	-1% (7.397)
Deducerea rezervelor legale	-1%	(1.734)	-1% (3.285)
Alte efecte fiscale	-1%	(2.437)	-2% (9.226)
Ajustari din anii precedenti	1%	3.036	1% 8.546
Impactul pierderilor fiscale nerecunoscute in trecut	-3%	(5.242)	
Efectul pierderilor fiscale ale anului curent pentru care nu a fost recunoscuta creanta cu impozitul amanat	6%	11.667	1% 8.614
Impozit amanat derecunoscut	0%	-	1% 7.089
Modificarea diferentelor temporare deductibile	-3%	(6.857)	3% 17.658
<b>Cheltuiala cu impozitul pe profit</b>	<b>17%</b>	<b>35.192</b>	<b>20%</b> <b>120.136</b>



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
 LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**(v) Creante privind impozitul amanat nerecunoscute**

Creante privind impozitul amanat nu au fost recunoscute in legatura cu urmatoarele elemente intrucat nu este probabila realizarea de profituri fiscale viitoare care sa poata fi utilizate de entitatea care le-a generat pentru a beneficia de deducerea acestor elemente.

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Pierderi fiscale	387.199	349.362

Pierderile fiscale pentru care nu au fost recunoscute creante privind impozitul amanat expira dupa cum urmeaza:

	<b>Pierderi fiscale</b>	
	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Anul in care pierderea fiscala a fost generata:</b>		
2017 (expira in 2024)	72.920	-
2016 (expira in 2023)	49.337	53.838
2015 (expira in 2022)	37.486	51.439
2014 (expira in 2021)	84.206	84.206
2013 (expira in 2020)	62.179	62.179
2012 (expira in 2019)	70.175	70.175
2011 (expira in 2018)	10.896	10.896
2010 (expira in 2017)	-	16.629
<b>Total</b>	<b>387.199</b>	<b>349.362</b>

**18 Creante comerciale**

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Creante comerciale, valoare bruta	1.863.868	1.906.093
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(1.059.507)	(1.128.104)
<b>Total creante comerciale, net</b>	<b>804.361</b>	<b>777.989</b>

Creantele de la parti afiliate sunt prezentate in Nota 32.

Creantele comerciale, in valoare bruta, constau din:

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Distributia si furnizarea energiei electrice	741.351	755.151
Penalitati de intarziere la plata de incasat	87.276	113.781
Creante din energie electrica si penalitati de intarziere la plata de la clienti aflati in litigiu, insolventa si faliment	924.696	926.148
Reparatii, mentenanta si alte servicii	37.842	26.936
Altii	72.703	84.077
<b>Total creante comerciale, valoare bruta</b>	<b>1.863.868</b>	<b>1.906.093</b>

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale este dupa cum urmeaza:

<b>Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>1.128.104</b>	<b>1.125.117</b>
Ajustari recunoscute	46.234	74.145
Ajustari reversate	(26.726)	(28.918)
Sume anulate	(88.105)	(42.240)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>1.059.507</b>	<b>1.128.104</b>

Vechimea creantelor comerciale este prezentata in Nota 31.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment, multe dintre aceste creante fiind mai vechi de patru ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment.

Ajustarile recunoscute in cursul perioadei se refera in principal la creante incerte de la Fidelis Energy (11.218 mii RON), Transenergo Com S.A. (5.367 mii RON), Electra Management (2.100 mii RON), Arelco Power (2.105 mii RON), precum si alti traderi de energie electrica ce au intrat in procedura de insolventa in contextul recentelor evolutii nefavorabile pe piata spot de energie.

In 2016, au fost recunoscute ajustari ce se refera in principal la Transenergo Com S.A., comerciant de energie, a carui situatie financiara s-a deteriorat ca urmare a recentelor modificari nefavorabile ale preturilor pe piata spot de energie electrica. Electrica SA a initiat procedura de executare silita impotriva Transenergo Com S.A., datorita neincasarii facturilor incepand cu luna septembrie 2016. La 1 februarie 2017 s-a deschis procedura de insolventa a Transenergo Com S.A. Soldul creantei in valoare bruta de la Transenergo Com S.A. la 31 decembrie 2016 era de 44.426 mii RON. Din aceasta creanta, Electrica SA este beneficiar al unei polite de asigurare pentru suma de 4.000 mii RON.

Ajustarile anulate in 2017 se refera in principal la Filiala Balan S.A. (filiala a C.N.C.A.F. MINVEST S.A.) (48.482 mii RON) si Metal S.R.L. (19.017 mii RON), clienti ai Electrica Furnizare care au finalizat procedura de faliment.

In 2016, sumele anulate (pierderi din creante) se refera in principal la debitele aferente clientului Tractorul UTB Brasov (client al Electrica Furnizare ) in valoare de 35.483 mii RON, ca urmare a finalizarii procedurii de faliment.

### 19 Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale in RON cu scadenta mai mare de trei luni	462.739	1.757.746
Depozite cu scadenta mai mare de trei luni	284.242	117.308
<b>Total depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale</b>	<b>746.981</b>	<b>1.875.054</b>

Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale cu scadenta initiala mai mare de trei luni au o rata medie a dobanzii (randament mediu) de 0,78% (2016: 0,63%) la urmatoarele banci: Citibank Europe PLC Dublin, Raiffeisen Bank, BRD-CSG, Marfin Bank, ING Bank. Certificatele de trezorerie si obligatiunile guvernamentale au fost prezentate ca investitii detinute pana la scadenta.



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***20 Alte creante**

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Garantii de buna executie	3.382	7.127
TVA de recuperat	26.067	2.301
Dobanzi de incasat	17	43
Fonduri structurale	11	72
Alte creante	48.078	39.152
Ajustari pentru depreciere alte creante	(22.021)	(28.665)
<b>Total alte creante, net</b>	<b>55.534</b>	<b>20.030</b>

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea altor creante este dupa cum urmeaza:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Ajustari pentru deprecierea altor creante</b>		
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>28.665</b>	<b>35.862</b>
Ajustari recunoscute	118	-
Sume anulate	-	(2.584)
Ajustari reversate	(6.762)	(4.613)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>22.021</b>	<b>28.665</b>

**21 Numerar si echivalente de numerar**

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Conturi curente la banci	330.562	148.111
Depozite la vedere	231.769	740.487
Numerar	162	243
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a pozitiei financiare</b>	<b>562.493</b>	<b>888.841</b>
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	(247.904)	(142.626)
<b>Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata a fluxurilor de numerar</b>	<b>314.589</b>	<b>746.215</b>

La 31 Decembrie 2017, Electrica SA are depozite colaterale la BRD - Groupe Societe Generale constituite drept garantii pentru imprumuturile pe termen lung primite de la BRD de catre Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord. Valoarea depozitelor colaterale la 31 Decembrie 2017 este 320.000 mii RON (31 decembrie 2016: 134.492 mii RON). Aceste depozite colaterale sunt prezentate in situatia pozitiei financiare ca numerar restrictionat pe termen lung.

Grupul are imprumuturi pe termen scurt de la Raiffeisen Bank si BCR dupa cum urmeaza:

<b>Banca</b>	<b>Data contractului</b>	<b>Tipul facilitatii</b>	<b>Scadenta</b>	<b>Limita de descoperire (mii RON)</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>
Raiffeisen Bank S.A.	Noiembrie 2017	facilitate de credit pentru finantarea capitalului circulant	Pana la 8 Noiembrie 2018	100.000	98.208

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

<b>Banca</b>	<b>Data contractului</b>	<b>Tipul facilitatii</b>	<b>Scadenta</b>	<b>Limita de descoperire (mii RON)</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>
BCR	Ianuarie 2017	facilitate de tip overdraft si pentru emiterea de Instrumente de garantie	Pana la Martie 2018	180.000	128.511
BCR	Mai 2017	facilitate de credit pentru finantarea capitalului circulant	Octombrie 2018	95.000	21.185
Raiffeisen Bank S.A.	August 2017	facilitate de credit pentru finantarea capitalului circulant	August 2018	67.000	-
<b>Total</b>				<b>442.000</b>	<b>247.904</b>

<b>Banca</b>	<b>Data contractului</b>	<b>Tipul facilitatii</b>	<b>Scadenta</b>	<b>Limita de descoperire (mii RON)</b>	<b>Sold la 31 decembrie 2015</b>
BCR	28-Ian-16	descoperire de cont pentru finantarea activitatii curente	Pana la 31 martie 2017	150.000	100.474
ING Bank N.V. and BRD Groupe Societe Generale	8-Dec-16	finantarea capitalului de lucru si emiterea de angajamente potientiale	1 an pentru descoperit de cont, 2 ani pentru angajamente potientiale	80.000	42.152
<b>Total</b>				<b>230.000</b>	<b>142.626</b>

Garantiile pentru aceste imprumuturi sunt prezentate in Nota 35 d).

Urmatoarele informatii sunt relevante in legatura cu situatia consolidata a fluxurilor de numerar:

Tranzactiile nemonetare includ:

- compensari intre creante si datorii comerciale in suma de 150 milioane RON in 2017 (2016: 101 milioane RON);
- efectul pierderii controlului asupra filialelor cu dificultati financiare (a se vedea Nota 33).

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***22 Imobilizari corporale**

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al imobilizarilor corporale in 2016 si 2015 este dupa cum urmeaza:

	<b>Terenuri si amenajari de terenuri</b>	<b>Cladiri</b>	<b>Echipamente</b>	<b>Vehicule, mobilier si birotica</b>	<b>Imobilizari in curs</b>	<b>Total</b>
<b>Valoare contabila bruta</b>						<b>1.000.90</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>299.670</b>	<b>261.695</b>	<b>269.319</b>	<b>98.323</b>	<b>71.894</b>	<b>1</b>
Intrari	2.283	-	5.515	227	3.196	11.221
Transferuri din imobilizari in curs	-	2.164	12.096	-	(14.260)	-
Iesiri	(7.695)	(16.038)	(867)	(1.078)	-	(25.948)
Efectul pierderii controlului asupra filialelor (Nota 33)	(16.158)	(22.436)	-	(5.653)	-	(44.247)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>277.830</b>	<b>225.385</b>	<b>286.063</b>	<b>91.189</b>	<b>60.830</b>	<b>941.927</b>
Intrari	-	1.548	6.271	1.486	4.203	<b>13.508</b>
Transferuri din imobilizari in curs	-	5.513	862	801	(7.176)	-
Iesiri	(461)	(5.373)	(26.259)	(679)	(144)	<b>(32.916)</b>
Efectul reevaluarii recunoscut in Situatiile Profitului sau Pierderii	(1.907)	(2.901)	-	-	-	<b>(4.808)</b>
Efectul reevaluarii recunoscut in Alte Elemente ale Rezultatului Global	14.287	28.487	13.099	-	-	<b>55.873</b>
Scaderea valorii brute prin anulara amortizarii cumulate	-	(24.213)	(13.268)	-	-	<b>(37.481)</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>289.749</b>	<b>228.446</b>	<b>266.768</b>	<b>92.797</b>	<b>57.713</b>	<b>935.473</b>
<b>Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate</b>						
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>2.500</b>	<b>34.508</b>	<b>75.651</b>	<b>79.728</b>	<b>29.250</b>	<b>221.637</b>
Amortizare	-	8.010	27.957	4.919	-	40.886
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(4.189)	(867)	(1.078)	-	(6.134)
Pierderi din depreciere	-	695	-	-	-	695
Efectul pierderii controlului asupra filialelor (Nota 33)	(2.500)	(8.966)	-	(5.653)	-	(17.119)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>-</b>	<b>30.058</b>	<b>102.741</b>	<b>77.916</b>	<b>29.250</b>	<b>239.965</b>
Amortizare	-	9.729	20.617	1.667	-	<b>32.013</b>
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(251)	(3.624)	(656)	-	<b>(4.531)</b>
Pierderi din depreciere	-	860	3.137	-	-	<b>3.997</b>
Reversarea pierderilor din depreciere	-	-	-	-	-	-
Anulara amortizarii cumulate	-	(24.213)	(13.268)	-	-	<b>(37.481)</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

	<b>Terenuri si amenajari de terenuri</b>	<b>Cladiri</b>	<b>Echipamente</b>	<b>Vehicule, mobilier si birotica</b>	<b>Imobilizari in curs</b>	<b>Total</b>
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	-	<b>16.183</b>	<b>109.603</b>	<b>78.927</b>	<b>29.250</b>	<b>233.963</b>
<b>Valoare contabila neta</b>						
<b>1 ianuarie 2016</b>	<b>297.170</b>	<b>227.187</b>	<b>193.668</b>	<b>18.595</b>	<b>42.644</b>	<b>779.264</b>
<b>31 decembrie 2016</b>	<b>277.830</b>	<b>195.327</b>	<b>183.322</b>	<b>13.903</b>	<b>31.580</b>	<b>701.962</b>
<b>31 decembrie 2017</b>	<b>289.749</b>	<b>212.263</b>	<b>157.165</b>	<b>13.870</b>	<b>28.463</b>	<b>701.510</b>

Imobilizarile corporale includ in principal terenuri, cladiri si sistemul Automatic Meter Reading („AMR”). La 31 Decembrie 2017, Grupul a efectuat reevaluarea terenurilor, cladirilor si echipamentelor.

Restrictiile asupra imobilizarilor corporale sunt prezentate in Nota 35 d).

**Evaluarea valorii juste**

Tabelul urmator prezinta metodele de evaluare utilizate la determinarea valorilor juste (Nivelul 3) pentru reevaluarea terenurilor, cladirilor si echipamentelor la 31 decembrie 2017, precum si datele de intrare neobservabile semnificative utilizate.

<b>Categoria</b>	<b>Metoda de evaluare</b>	<b>Date de intrare neobservabile semnificative</b>	<b>Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste</b>
<b>Terenuri</b>	<p><i>Abordarea prin comparatia directa</i></p> <p>Valoarea justa este estimata pe baza pretului pe metru patrat pentru terenuri avand caracteristici similare (ex. drepturi de proprietate, restrictii legale, localizarea, caracteristici fizice si cea mai buna utilizare). Pretul de piata are la baza tranzactiile cele mai recente.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata</li> </ul>	<p>Valoarea justa estimata ar creste (scadea) daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici (mai mari)</li> </ul>
<b>Cladiri</b>	<p>Cladirile au fost evaluate prin aplicarea urmatoarelor metode, in functie de cea mai buna utilizare si de disponibilitatea si credibilitatea informatiilor de piata disponibile:</p> <p><i>Abordarea prin comparatia directa</i></p> <p>Abordarea prin comparatia directa are la baza pretul de vanzare pe metru patrat pentru cladiri avand caracteristici similare, ajustat pentru lichiditate, localizare, suprafata, etc.</p> <p><i>Abordarea metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF)</i></p> <p>Modelul de evaluare bazat pe metoda DCF estimeaza valoarea prezenta a fluxurilor</p>	<p><i>Metoda comparatiei directe</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Ajustari pentru lichiditate, localizare, suprafata</li> </ul> <p><i>Metoda DCF</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Rate ocupare (intre 80% si 90%)</li> <li>Rate de actualizare (intre 9% si 11%)</li> <li>Cheltuieli aferente proprietarului (intre 7% si 13%)</li> <li>Chiria anuala pe metru patrat (2,5-10 EUR/mp)</li> </ul>	<p>Valoarea justa estimata ar creste (scadea) daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Ajustarile pentru lichiditate, localizare, suprafata ar fi mai mici (mai mari)</li> <li>Ratele de ocupare ar fi mai mari (mai mici)</li> <li>Ratele de actualizare ar fi mai mici (mai mari)</li> <li>Cheltuielile aferente proprietarului ar fi mai mici (mai mari)</li> </ul>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Categoria	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative	Corelatia dintre datele principale de intrare neobservabile si evaluarea valorii juste
	nete de numerar care vor fi generate de o cladire din inchiriere, tinand cont de rata de ocupare si cheltuielile aferente proprietarului. Estimarea ratei de actualizare ia in considerare, printre altele, calitatea unei cladiri si localizarea.		<ul style="list-style-type: none"> <li>Chiria anuala pe metru patrat ar fi mai mare (mai mica)</li> </ul>
<b>Echipe-mente</b>	<p><i>Abordarea prin comparatia directa si metoda costului de inlocuire net (CIN)</i></p> <p>Abordarea prin comparatia directa s-a aplicat pentru echipamente cu piata dinamica (mijloace de transport, birotica etc).</p> <p>Costul de inlocuire net s-a aplicat pentru bunurile specializate pentru care nu exista o piata pe care acestea ar putea fi valorificate.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Ajustari pentru pret (metoda comparatiei directe) in functie de disponibilitatea de negociere la tranzactionare si conditiile actuale ale pietei specifice la nivelul fiecarei comparabile identificate</li> <li>Ajustari pentru deprecierea fizica, uzura functionala si economica</li> </ul>	<p>Valoarea justa estimata ar creste (scadea) daca:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Ajustarile pentru pret ar fi mai mici (mai mari)</li> <li>Ajustarile pentru uzura ar fi mai mici (mai mari)</li> </ul>

**23 Imobilizari necorporale**

Imobilizarile necorporale includ in principal imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune a serviciilor de distributie a energiei electrice contabilizate in conformitate cu IFRIC 12 „Acorduri de concesiune a serviciilor”, precum si licente si costuri de implementare ale sistemului contabil si de gestiune SAP, sistemului de gestiune a clientilor si facturare si programe informatice pentru automatizari, dupa cum urmeaza:

	Imobilizari necorporale privind acordurile de concesiune	Programe informatice si licente	Imobilizari necorporale in curs	Total
<b>Valoare contabila bruta</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>5.986.667</b>	<b>169.404</b>	<b>1.604</b>	<b>6.157.675</b>
Intrari	537.872	7.530	-	545.402
Iesiri	-	(359)	-	(359)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>6.524.539</b>	<b>176.575</b>	<b>1.604</b>	<b>6.702.718</b>
Intrari	776.901	2.392	1.971	781.264
Iesiri	-	(1.621)	(316)	(1.937)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>7.301.440</b>	<b>177.346</b>	<b>3.259</b>	<b>7.482.045</b>
<b>Amortizare cumulata si pierderi din depreciere cumulate</b>				
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>2.286.456</b>	<b>156.713</b>	-	<b>2.443.169</b>
Amortizare	327.695	4.515	-	332.210
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(267)	-	(267)
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>2.614.151</b>	<b>160.961</b>	-	<b>2.775.112</b>
Amortizare	356.380	7.208	-	363.588
Amortizarea cumulata a iesirilor	-	(1.617)	-	(1.617)

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>2.970.531</b>	<b>166.552</b>	<b>-</b>	<b>3.137.083</b>
<b>Valoare contabila neta</b>				
<b>1 ianuarie 2016</b>	<b>3.700.211</b>	<b>12.691</b>	<b>1.604</b>	<b>3.714.506</b>
<b>31 decembrie 2016</b>	<b>3.910.388</b>	<b>15.614</b>	<b>1.604</b>	<b>3.927.606</b>
<b>31 decembrie 2017</b>	<b>4.330.909</b>	<b>10.794</b>	<b>3.259</b>	<b>4.344.962</b>

Filiarele de distributie (in calitate de concesionari) au incheiat in anul 2005 contracte de concesiune cu Ministerul Economiei avand ca obiect exploatarea serviciului de distributie a energiei electrice in teritoriul stabilit (Transilvania Nord, Transilvania Sud, Muntenia Nord), pe riscul si raspunderea concesionarilor si tinand cont de reglementarile tehnice aplicabile exploatarei, modernizarii, reabilitarii si dezvoltarii retelelor de distributie a energiei electrice prevazute in Legea energiei electrice, termenii si conditiile licentelor de distributie a energiei electrice si regulamentelor emise de ANRE.

Grupul aplica IFRIC 12 pentru contabilizarea tranzactiilor sub incidenta acordurilor de concesiune. (a se vedea mai multe detalii in Notele 5(a), 6(b) si 6(k)).

In anul incheiat la 31 decembrie 2017, Grupul a recunoscut venituri aferente serviciilor de constructie ale retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune in suma de 776.901 mii RON (2016: 537.872 mii RON) si costuri aferente constructiei retelelor in suma de 745.332 mii RON (2016: 528.372 mii RON).

Imobilizarile necorporale in curs la 31 decembrie 2017 si 2016 includ costul de implementare pentru aplicatii informatice care presupun o anumita perioada de implementare.

## **24 Capital si rezerve**

### ***(a) Capital social si prime de emisiune***

Capitalul social subscris in termeni nominali este constituit din 345.939.929 actiuni ordinare la 31 decembrie 2017 (345.939.929 actiuni ordinare la 31 decembrie 2016) cu o valoare nominala de 10 RON pe actiune. Actiunile ordinare confera dreptul la dividende si dreptul la un vot pe actiune in adunarile actionarilor Societatii, cu exceptia celor 6.890.593 actiuni rascumparate de Societate in iulie 2014 in scopul stabilizarii pretului. Toate actiunile confera drepturi egale asupra activelor nete ale Societatii, cu exceptia actiunilor proprii.

Societatea recunoaste modificarile in capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea lor la Oficiul National al Registrului Comertului. Contributiile facute de actionari care nu sunt inregistrate inca la Oficiul National al Registrului Comertului la sfarsitul anului sunt recunoscute ca si contributii in avans ale actionarilor.

Prima de emisiune recunoscuta in urma ofertei publice initiale este in valoare de 103.049 mii RON. Costurile de tranzactie in suma de 68.079 mii RON au fost deduse din prima de emisiune.

Pana la 31 decembrie 2003, capitalul social statutar in termeni nominali a fost retratat in conformitate cu IAS 29 „Raportarea financiara in economiile hiperinflationiste”, ajustarile aferente regasindu-se in rezultatul reportat. Capitalul social in termeni nominali al Electrica la 31 Decembrie 2017 este de 3.459.399 mii RON, iar ajustarile ce reflecta impactul IAS 29 au o valoare de 354.843 mii RON. Totalul acestora reprezinta capitalul social prezentat in Situatiile Consolidate a Pozitiei Financiare, in valoare de 3.814.242 mii RON.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(b) Actiuni proprii**

In luna iulie 2014 Societatea a rascumparat 5.206.593 actiuni si 421.000 Certificate Globale de Depozit, reprezentand echivalentul a 1.684.000 actiuni (insumand 6.890.593 actiuni). Suma totala platita pentru aceste actiuni si certificate a fost de 75.372 mii RON.

**(c) Rezerva din reevaluare**

Reconcilierea intre soldul initial si soldul final al rezervei din reevaluare este dupa cum urmeaza:

	<b>2017</b>	<b>2016</b>
<b>Sold la 1 ianuarie</b>	<b>104.681</b>	<b>140.358</b>
Rezerva din reevaluarea imobilizarilor corporale, atribuabila actionarilor	55.874	-
Impozitul amanat aferent rezervei din reevaluare	(8.940)	-
Reluarea rezervei din reevaluare la rezultat reportat ca urmare a amortizarii si cedarii imobilizarilor corporale	(27.867)	(29.251)
Pierderea controlului asupra filialelor	-	(6.426)
<b>Sold la 31 decembrie</b>	<b>123.748</b>	<b>104.681</b>

**(d) Rezerve legale**

Rezervele legale sunt constituite in proportie de 5% din profitul inainte de impozitare conform situatiilor financiare individuale statutare ale societatilor din cadrul Grupului, pana cand rezervele legale totale ajung la 20% din capitalul social varsat al fiecarei societati, in conformitate cu prevederile legale. Aceste rezerve sunt deductibile la calculul impozitului pe profit si nu sunt distribuibile.

	<b>Rezerve legale</b>
<b>Sold la 1 ianuarie 2016</b>	<b>273.899</b>
Constituire de rezerve legale	28.337
<b>Sold la 31 decembrie 2016</b>	<b>302.236</b>
Constituire de rezerve legale	24.543
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>326.779</b>

**(e) Dividende**

Societatile din Romania pot distribui dividende numai din profiturile statutare, conform situatiilor financiare individuale statutare intocmite in conformitate cu reglementarile contabile din Romania.

Dividendele distribuite de Societate in anii 2017 si 2016 (din profiturile statutare ale anilor anteriori) au fost dupa cum urmeaza:

	<b>Distribuire de dividende</b>	
	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Actionarilor Societatii	251.405	291.582
Intereselor fara control	97.869	105.724
<b>Total</b>	<b>349.274</b>	<b>397.306</b>

Dividendele pe actiune distribuite actionarilor Societatii au fost: 2017: 0,7415 RON pe actiune, 2016: 0,8600 RON pe actiune.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

La calculul dividendelor pe actiune, actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Din dividendele distribuite in suma de 251.405 mii RON (2016: 291.582 mii RON), au fost platite 250.944 mii RON (2016: 291.198 mii lei), diferenta reprezentand dividende neridicate de actionari de la Depozitar.

**25 Interese fara control***Achizitia intereselor minoritare*

La 1 Noiembrie 2017, Grupul a achizitionat participatiile detinute de Fondul Proprietatea in filialele Electrica (i.e. SDEE Muntenia Nord S.A., SDEE Transilvania Sud S.A., SDEE Transilvania Nord S.A. si Electrica Furnizare S.A.), crescand astfel procentajul de detinere al Electrica asupra acestor filiale. Mai jos este prezentat impactul tranzactiei asupra capitalurilor proprii atribuibile actionarilor Companiei:

	<b>Distributie Muntenia Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Sud</b>	<b>Electrica Furnizare</b>	<b>Eliminari intra- grup</b>	<b>Total</b>
Valoarea neta a intereselor fara control la 1 Ianuarie 2017	290.261	229.124	226.231	89.332	1.658	<b>836.606</b>
Profit repartizat catre interesele fara control	11.767	18.849	19.947	(6.734)		<b>43.829</b>
Alte elemente ale rezultatului global repartizate catre interesele fara control	-	-	-	-	-	-
Dividende platite in timpul perioadei catre interesele fara control	(19.337)	(22.116)	(21.708)	(34.708)		<b>(97.869)</b>
<b>Valoarea neta a intereselor fara control la data achizitiei</b>	<b>282.691</b>	<b>225.857</b>	<b>224.470</b>	<b>47.890</b>	<b>1.658</b>	<b>782.566</b>
<b>Valoarea platita catre interesele fara control</b>	<b>(209.745)</b>	<b>(201.702)</b>	<b>(173.504)</b>	<b>(167.079)</b>	<b>-</b>	<b>(752.030)</b>
<b>Crestere in capitalurile proprii atribuibile actionarilor Companiei</b>	<b>72.946</b>	<b>24.155</b>	<b>50.966</b>	<b>(119.189)</b>	<b>1.658</b>	<b>30.536</b>

In tabelul de mai jos, sunt sumarizate informatiile privind fiecare filiala a Grupului si prezinta interesele fara control semnificative, inaintea eliminarilor intra-grup:

	<b>Distributie Muntenia Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Nord</b>	<b>Distributie Transilvani a Sud</b>	<b>Electrica Furnizare</b>	<b>Eliminari intra- grup</b>	<b>Total</b>
<b>31 Decembrie 2017</b>						
<b>Procent Interese fara control la data achizitiei</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>		
Venituri	862.974	852.945	872.716	3.857.855		<b>6.446.490</b>
Profit	35.650	72.588	110.113	2.022		<b>220.373</b>
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-
<b>Total rezultat global</b>	<b>35.650</b>	<b>72.588</b>	<b>110.113</b>	<b>2.022</b>		<b>220.373</b>
Profit alocat intereselor fara control	11.767	18.849	19.947	(6.734)		43.829



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

<b>31 Decembrie 2017</b>	<b>Distributie Muntenia Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Nord</b>	<b>Distributie Transilvani a Sud</b>	<b>Electrica Furnizare</b>	<b>Eliminari intra- grup</b>	<b>Total</b>
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de exploatare	126.180	191.490	240.867	(70.675)		487.862
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii	(59.084)	(264.569)	(289.176)	(16.362)		(629.191)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare**	(120.284)	52.322	(134.566)	(158.215)		(360.744)
<b>Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar*</b>	<b>(53.188)</b>	<b>(20.757)</b>	<b>(182.875)</b>	<b>(245.252)</b>		<b>(502.072)</b>
<b>Dividende platite intereselor fara control</b>	<b>(19.337)</b>	<b>(22.116)</b>	<b>(21.708)</b>	<b>(34.708)</b>		<b>(97.869)</b>
<b>31 Decembrie 2016</b>	<b>Distributie Muntenia Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Nord</b>	<b>Distributie Transilvania Sud</b>	<b>Electrica Furnizare</b>	<b>Eliminari intra- grup</b>	<b>Total</b>
<b>Procent Interese fara control</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>	<b>22%</b>		
Active imobilizate	1.353.880	1.333.005	1.224.097	131.081		
Active circulante	278.756	154.189	195.248	1.066.256		
Datorii pe termen lung	(139.224)	(175.814)	(123.059)	(71.462)		
Datorii curente	(174.077)	(269.906)	(267.963)	(719.819)		
<b>Active nete</b>	<b>1.319.335</b>	<b>1.041.474</b>	<b>1.028.323</b>	<b>406.056</b>		
<b>Valoare interese fara control</b>	<b>290.254</b>	<b>229.124</b>	<b>226.231</b>	<b>89.332</b>	<b>1.658</b>	<b>836.599</b>
Venituri	800.867	857.479	789.830	4.140.730		
Profit	107.122	115.760	114.885	172.520		
Alte elemente ale rezultatului global	1.445	1.287	2.597	(626)		
<b>Total rezultat global</b>	<b>108.567</b>	<b>117.047</b>	<b>117.482</b>	<b>171.894</b>		
Profit alocat intereselor fara control	<b>23.587</b>	<b>25.476</b>	<b>25.295</b>	<b>37.973</b>		<b>112.331</b>
Alte elemente ale rezultatului global alocate intereselor fara control	<b>318</b>	<b>283</b>	<b>571</b>	<b>(137)</b>		<b>1.035</b>
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de exploatare	213.603	218.964	237.674	257.786		
Fluxuri de numerar utilizate in activitatea de investitii	(55.516)	(213.423)	(149.812)	(19.667)		
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare**	(154.414)	(95.039)	(134.565)	(111.480)		
<b>Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar*</b>	<b>3.673</b>	<b>(89.498)</b>	<b>(46.703)</b>	<b>126.639</b>		
<b>Dividende platite intereselor fara control</b>	<b>26.896</b>	<b>27.960</b>	<b>26.345</b>	<b>24.523</b>		<b>105.724</b>

*\*Sumele prezentate reprezinta fluxurile de numerar ale filialelor**\*\*Fluxurile de numerar din activitatea de finantare includ dividendele platite catre interesele fara control*

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### 26 Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune

Finantarea pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune se bazeaza pe credite-furnizor. Contractele sunt denumite in EUR si sunt insotite de bilete la ordin emise de Grup catre furnizori. O parte a acestor bilete la ordin sunt scontate de catre furnizori la banci pentru incasarea in avans. Aceasta finantare este evaluata la cost amortizat, folosind o rata medie de dobanda efectiva de 2,065% in 2017 (2016: 1,93%).

Sumele sunt scadente dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Mai putin de 1 an	32.709	85.513
Intre 1 si 5 ani	11.122	41.617
<b>Total</b>	<b>43.831</b>	<b>127.130</b>

#### 27 Datorii comerciale

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Furnizori de energie electrica	346.692	308.056
Furnizori in legatura cu cheltuielile de capital	237.077	214.749
Alti furnizori	105.636	200.025
<b>Total</b>	<b>689.405</b>	<b>722.830</b>

Furnizorii de energie electrica sunt in principal producatori de energie electrica detinuti de stat, dupa cum este detaliat in Nota 32, precum si alti participanti la piata energiei electrice.

Alti furnizori includ furnizori de servicii, materiale si consumabile, etc.

#### 28 Alte datorii

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	85.832	-	85.346	-
Datorii catre Stat	21.003	-	29.837	-
Datorii privind taxa radio si TV	-	-	9.981	-
Datorii privind obligatia de achizitie de certificate verzi	6.665	-	13.980	-
Alte datorii	20.726	40.440	21.746	44.921
<b>Total</b>	<b>134.226</b>	<b>40.440</b>	<b>160.890</b>	<b>44.921</b>

In conformitate cu Legea 533/2003, care modifica Legea nr. 41/1994 privind organizarea si functionarea Societatii Romane de Radiodifuziune si Societatii Romane de Televiziune, taxele radio si TV sunt colectate de catre Electrica Furnizare SA in numele acestor societati. Datoria Grupului fata de cele doua institutii mentionate mai sus este reprezentata de taxele radio si TV incasate care trebuie virate conform clauzelor contractuale in luna urmatoare celei de raportare. In conformitate cu prevederile Legii nr. 1/2017, incepand cu data de 1 februarie 2017, taxele pentru serviciile publice de radiodifuziune si televiziune au fost eliminate din facturile de energie electrica.

Alte datorii includ in principal garantii, creditorii diversi, taxa de racordare, taxa de habitat si contributiile de cogenerare. Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

#### 29 Provizioane

	Riscuri fiscale	Restructurare	Altele	Provizioane
<b>Sold la 1 ianuarie 2017</b>	<b>35.533</b>	<b>12.715</b>	<b>14.159</b>	<b>62.407</b>
Provizioane recunoscute	12.200	-	16.750	28.950
Provizioane utilizate	(7.583)	(12.715)	(900)	(21.198)
Provizioane reversate	(32.906)	-	(7.364)	(40.270)
<b>Sold la 31 decembrie 2017</b>	<b>7.244</b>	<b>-</b>	<b>22.645</b>	<b>29.889</b>

La 31 decembrie 2017, provizioanele se refera la:

- 7.244 mii RON pentru obligatii fiscale potentiale ale Grupului (inclusiv dobanzi si penalitati);
- 22.645 mii RON in principal pentru provizionul constituit pentru amenda de la Consiliul Concurentei, in valoare de 10.801 mii RON, si alte provizioane pentru litigii in care Grupul are rolul de parat, si pentru care se estimeaza ca vor fi necesare plati viitoare;

Provizioanele inregistrate in 2017 se refera in principal la:

- provizionul constituit in suma de 12.200 mii RON, reprezentand estimarea Grupului privind majorari si penalitati aditionale care ar putea rezulta din disputele Grupului cu Agentia Nationala de Administrare Fiscala („ANAF”). Acest provizion a fost reversat in 2017 deoarece managementul considera ca exista sanse ridicate de castig al litigiului, pe baza admiterii actiunii formulate in instanta de catre Electrica (pentru detalii suplimentare a se vedea nota 34).
- provizionul in valoare de 10.801 mii RON constituit de catre Electrica pe baza deciziei Consiliului Concurentei (pentru informatii suplimentare a se vedea detaliile de mai jos).
- 1.472 mii RON, pentru litigiile in care Distributie Transilvania Nord are calitatea de parat si pentru care se estimeaza un risc ca aceasta sa fie obligata in viitor la plata sumelor pretinse de reclamanti; provizioanele se refera la despagubiri pretinse de persoane fizice/juridice.

Provizioanele utilizate in 2017 se refera in principal la:

- beneficii platite la desfacerea contractului de munca in cadrul programului de restructurare a Electrica Serv in suma de 12.715 mii RON;
- plata catre ANAF a valorii de 7.583 mii RON, pentru care s-a constituit anterior provizion ca rezultat al inspectiei fiscale efectuata la Electrica Furnizare pentru perioada 2011 – 2016;

Provizioanele reversate in 2017 se refera in principal la:

- reluarea provizionului aferent controlului de la Curtea de Conturi efectuat la Distributie Transilvania Sud, in valoare de 20.706 mii RON, in urma inchiderii Raportului de Inspectie Fiscala in 22.12.2017;
- reluarea provizionului constituit pentru litigiul cu ANAF, prezentat mai sus;
- provizioane pentru litigii anulate in cursul anului 2017 pentru litigile solutionate (pentru care s-a primit sentinta), in valoare de 2.551 mii RON.

#### *Consiliul Concurentei*

La data de 4 Ianuarie 2018, Electrica a primit decizia Consiliului Concurentei cu privire la investigatia declansata in 2017, prin care a fost constatata incalcarea prevederilor art. 5 alin. (1) din Legea concurentei nr. 21/1996 si ale art. 101 alin. (1) din TFUE de catre mai multe societati care au comercializat contoare si echipamente conexe de masurare a energiei electrice din Romania in cadrul procedurilor de atribuire a contractelor de furnizare in perioada 27 noiembrie 2008 – 30 septembrie 2015 si de catre Electrica, in calitate de facilitator, in perioada 24 noiembrie 2010 – 30 septembrie 2015.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Sanctiunea aplicata Electrica consta intr-o amenda in cuantum de 10.801 mii RON reprezentând 2,98% din cifra de afaceri totala realizata in anul financiar 2016 de catre Electrica S.A.. La stabilirea cuantumului amenzii s-a tinut cont de faptul (i) ca Societatea Energetica Electrica SA a colaborat in mod efectiv si deplin cu Consiliul Concurentei pe parcursul procedurii de investigatie, in afara domeniului de aplicare a politicii de clementa si dincolo de obligatia legala de a coopera si (ii) ca pentru prima data se retine calitatea de facilitator in sarcina unei intreprinderi care organizeaza proceduri de achizitie publica.

#### Planul de reorganizare al segmentului de distributie

In contextul planului Grupului privind implementarea unui nou model operational al segmentului de distributie, intentia Consiliului de Administratie este de a implementa un program de eficientizare a activitatilor, care ar putea implica concedieri colective bazate pe analiza angajatilor direct si indirect productivi si viitoarele tinte. Nici un plan de restructurare nu a fost aprobat pana la data de raportare. Prin urmare, conducerea a estimat ca nu sunt indeplinite conditiile de recunoastere a unui provizion de restructurare la 31 decembrie 2017.

La 31 decembrie 2016, provizioanele se refera in principal la:

- 35.533 mii RON pentru obligatii fiscale potentiale ale Grupului (inclusiv dobanzi si penalitati);
- 12.715 mii RON pentru provizionul de restructurare inregistrat de Electrica Serv;

3.043 mii RON pentru pretentii ale unui client care solicita rambursarea taxei de racordare.

### 30 Imprumuturi bancare pe termen lung

	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Imprumuturi bancare pe termen lung	320.000	127.733
<b>Total</b>	<b>320.000</b>	<b>127.733</b>

La data de 17 octombrie 2016 filialele de distributie ale Societatii (SDEE Muntenia Nord S.A., SDEE Transilvania Nord S.A. si SDEE Transilvania Sud S.A.) au incheiat contracte de imprumut pe termen lung cu BRD - Groupe Société Générale, in care Electrica SA are calitatea de garant. Acestea sunt rambursabile integral la scadenta (16 octombrie 2021). Imprumuturile bancare pe termen lung sunt detaliate mai jos:

Finantator	Tipul facilitatii	Scadenta	Valoare imprumut	Sold la 31 decembrie 2017	Sold la 31 decembrie 2016
BRD	credite la termen non-revolving pentru finantarea deficitului rezultat din activitatea de investitii	Pana la 16 octombrie 2021	80.000	80.000	-
BRD	credite la termen non-revolving pentru finantarea deficitului rezultat din activitatea de investitii	Pana la 16 octombrie 2021	114.000	114.000	95.502
BRD	credite la termen non-revolving pentru finantarea deficitului rezultat din activitatea de investitii	Pana la 16 octombrie 2021	126.000	126.000	32.231
<b>Total</b>			<b>320.000</b>	<b>320.000</b>	<b>127.733</b>

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
 LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Aceste imprumuturi sunt garantate cu depozite colaterale (pentru detalii, a se vedea Nota 21).

**31 Instrumente financiare – valori juste si managementul riscului**

**(a) Clasificari contabile si valori juste**

Tabelul urmator prezinta valorile contabile si valorile juste ale activelor financiare si datoriilor financiare, inclusiv nivelurile ierarhiei valorii juste. Tabelul nu include informatii despre valoarea justa a activelor financiare si datoriilor financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa, daca valoarea contabila reprezinta o aproximare rezonabila a valorii juste.

31 decembrie 2017	Nota	Valoare contabila				Valoare justa			
		Credite si creante	Active financiare detinute pana la scadenta	Alte datorii financiare	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
<b>Active financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa</b>									
	18	804.361	-	-	804.361				
			746.981	-	746.981				
	21	562.493	-	-	562.493				
		320.000	-	-	320.000				
<b>Total</b>		<b>1.686.854</b>	<b>746.981</b>	<b>-</b>	<b>2.433.835</b>				
<b>Datorii financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa</b>									
	21	-	-	247.904	247.904				
	26	-	-	43.831	43.831		45.367		45.367
		-	-	320.000	320.000				
	27	-	-	689.405	689.405				
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.301.140</b>	<b>1.301.140</b>				
31 decembrie 2016	Nota	Valoare contabila				Valoare justa			
		Credite si creante	Active financiare detinute pana la scadenta	Alte datorii financiare	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
<b>Active financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa</b>									
	18	777.989	-	-	777.989				
			1.875.054	-	1.875.054				
	21	888.841	-	-	888.841				

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

31 decembrie 2016	Nota	Valoare contabila				Valoare justa			
		Credite si creante	Active financiare detinute pana la scadenta	Alte datorii financiare	Total	Nivelul 1	Nivelul 2	Nivelul 3	Total
Numerar restrictionat		134.492	-	-	134.492				
<b>Total</b>		<b>1.801.322</b>	<b>1.875.054</b>	<b>-</b>	<b>3.676.376</b>				
<b>Datorii financiare care nu sunt evaluate la valoare justa</b>									
Descoperiri de cont	21	-	-	142.626	142.626				
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	26	-	-	127.130	127.130		129.38		
Leasing financiar		-	-	127.733	127.733		3		129.383
Datorii comerciale	27	-	-	722.830	722.830				
<b>Total</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.120.319</b>	<b>1.120.319</b>				

**(b) Evaluarea valorilor juste**

Tabelul urmator prezinta metodele de evaluare utilizate pentru determinarea valorilor juste de Nivelul 2, precum si datele de intrare neobservabile semnificative utilizate.

*Instrumente financiare care nu sunt evaluate la valoarea justa*

Tip	Metoda de evaluare	Date de intrare neobservabile semnificative
Alte datorii financiare	<i>Metoda fluxurilor de numerar actualizate (DCF)</i>	Nu este cazul
	Ratele de actualizare folosite sunt mediile ratelor dobanzii RO BID-ROBOR 12 M de 1,22% in 2017 (2016: 0,98%).	

**(c) Managementul riscului financiar**

Grupul este expus urmatoarelor riscuri care rezulta din utilizarea instrumentelor financiare:

- riscul de credit;
- riscul de lichiditate;
- riscul de piata.

**(i) Riscul de credit**

Riscul de credit reprezinta riscul ca Grupul sa inregistreze o pierdere financiara daca un client sau contrapartida din cadrul unui instrument financiar nu isi indeplineste obligatiile contractuale, fiind in principal generat in legatura cu creantele comerciale ale Grupului, numerarul si echivalentele de numerar, depozitele bancare si certificatele de trezorerie si obligatiunile guvernamentale.

Numerarul, depozitele, certificatele de trezorerie si obligatiunile guvernamentale sunt plasate in institutii financiare care sunt considerate ca avand o bonitate ridicata.

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Valoarea contabila a activelor financiare reprezinta expunerea maxima la riscul de credit.

**Creante comerciale**

Riscul de credit al Grupului in legatura cu creantele s-a orientat in trecut la societatile controlate de stat si in ultimii ani la clientii cu dificultati financiare, urmare a schimbarilor specifice in sectorul lor de activitate. Grupul este in curs de implementare a unei politici privind asigurarea creantelor comerciale. De asemenea, contractele de furnizare a energiei includ clauze de reziliere in anumite circumstante.

Grupul inregistreaza o ajustare pentru depreciere reprezentand cea mai buna estimare a pierderilor inregistrate cu privire la creantele comerciale.

*Depreciere*

Situatia vechimii creantelor comerciale a fost dupa cum urmeaza:

	31 decembrie 2017		31 decembrie 2016	
	Valoare bruta	Ajustare pentru depreciere	Valoare bruta	Ajustare pentru depreciere
Nerestante	530.412	(7.541)	603.467	-
Restante cu 1-90 zile	274.512	(5.881)	209.205	(46.494)
Restante cu 90-180 zile	25.297	(22.344)	16.616	(11.673)
Restante cu 180-360 zile	60.469	(56.416)	14.087	(11.514)
Restante cu 1-2 ani	34.794	(28.941)	30.872	(26.577)
Restante cu 2-3 ani	92.634	(92.634)	21.618	(21.618)
Restante cu mai mult de 3 ani	845.750	(845.750)	1.010.228	(1.010.228)
<b>Total</b>	<b>1.863.868</b>	<b>(1.059.507)</b>	<b>1.906.093</b>	<b>(1.128.104)</b>

	Creante comerciale nete	
	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Nerestante	522.871	603.467
Restante cu 1-90 zile	268.631	162.711
Restante cu 90-180 zile	2.953	4.943
Restante cu 180-360 zile	4.053	2.573
Restante cu 1-2 ani	5.853	4.295
<b>Total</b>	<b>804.361</b>	<b>777.989</b>

Detalii referitoare la principalele ajustari pentru depreciere sunt prezentate in Nota 18.

**(ii) Riscul de lichiditate**

Riscul de lichiditate reprezinta riscul ca Grupul sa intampine dificultati in onorarea obligatiilor asociate datoriiilor financiare care sunt decontate prin transferul numerarului sau altui activ financiar. Politica Grupului in privinta managementului lichiditatii este de a mentine, in masura in care este posibil, suficiente resurse lichide pentru a onora obligatiile pe masura ce acestea ajung la scadenta, in conditii normale si de stres, pentru evitarea pierderilor neacceptabile.

Grupul urmareste mentinerea unui nivel al numerarului si echivalentelor de numerar care sa depaseasca iesirile de numerar previzionate pentru plata datoriiilor financiare. De asemenea, Grupul monitorizeaza nivelul intrarilor de numerar previzionate din incasarea creantelor comerciale, precum si nivelul iesirilor de numerar previzionate pentru plata datoriiilor comerciale si altor datorii. In plus, Grupul mentine facilitati de descoperire de cont (a se vedea Nota 21).

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

De asemenea, incepand cu anul 2016, anumite filiale au incheiat contracte de imprumut pe termen lung pentru a-si imbunatati pozitia financiara.

#### **Expunerea la riscul de lichiditate**

Tabelul urmatoar prezinta scadentele contractuale ale datoriilor financiare la data de raportare. Sumele sunt prezentate ca valoare bruta si neactualizata si includ platile estimate de dobanda.

	Valoare contabila	Fluxuri de numerar contractuale				
		Total	mai putin de 1 an	1-2 ani	2-5 ani	mai mult de 5 ani
<b>Datorii financiare 31 decembrie 2017</b>						
Descoperiri de cont	247.904	247.904	247.904	-	-	-
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	43.831	50.579	33.906	15.265	1.408	-
Imprumuturi bancare pe termen lung	320.000	332.775	2.555	2.555	327.665	-
Datorii comerciale	689.405	689.405	689.405	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1.301.140</b>	<b>1.320.663</b>	<b>973.770</b>	<b>17.820</b>	<b>329.073</b>	<b>-</b>
<b>31 decembrie 2016</b>						
Descoperiri de cont	142.626	142.626	142.626	-	-	-
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	127.130	130.452	86.636	39.720	4.096	-
Imprumuturi bancare pe termen lung	127.733	140.508	2.555	2.555	135.398	-
Datorii comerciale	722.830	722.830	722.830	-	-	-
<b>Total</b>	<b>1.120.319</b>	<b>1.136.416</b>	<b>954.647</b>	<b>42.275</b>	<b>139.494</b>	<b>-</b>

#### **(iii) Riscul de piata**

Riscul de piata reprezinta riscul ca modificari ale preturilor practicate pe piata – cursul de schimb valutar si rata dobanzii – sa afecteze profitul Grupului sau valoarea instrumentelor financiare detinute. Obiectivul managementului riscului de piata este gestionarea si mentinerea expunerilor in limite acceptabile si optimizarea rezultatelor.

#### **Riscul valutar**

Grupul are expunere la riscul valutar in masura in care exista un dezechilibru intre monedele in care efectueaza vanzari si achizitii si in care sunt denumite imprumuturile si moneda functionala a Grupului. Moneda functionala a Grupului este Leul romanesc (RON).

Monedele in care sunt denumite aceste tranzactii sunt in principal RON. Anumite datorii sunt denumite in valuta (EUR si USD). De asemenea, Grupul detine si depozite si conturi bancare denumite in valuta (EUR). Politica Grupului este de a utiliza cat mai mult posibil moneda locala in tranzactiilor pe care le efectueaza. Grupul nu utilizeaza instrumente derivate sau instrumente de hedging.



**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)**Expunerea la riscul valutar*

Sumarul informatiilor cantitative privind expunerea Grupului la riscul valutar este dupa cum urmeaza:

<i>In mii RON</i>	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2017</b>
	EUR	USD
Numerar si echivalente de numerar	95	-
Alte investitii	1.236	56
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(43.766)	-
<b>Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare</b>	<b>(42.435)</b>	<b>56</b>

  

<i>In mii RON</i>	<b>31 decembrie 2016</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
	EUR	USD
Numerar si echivalente de numerar	2.533	4.669
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(127.130)	-
<b>Expunere neta la nivelul situatiei pozitiei financiare</b>	<b>(124.597)</b>	<b>4.669</b>

Urmatoarele cursuri de schimb semnificative au fost aplicate in timpul anului:

	<b>Curs mediu</b>		<b>Curs spot la sfarsitul anului</b>	
	<b>2017</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
RON				
1 EUR	4,5681	4,4900	4,6597	4,5411
1 USD	4,0525	4,0569	3,8915	4,3033

*Analiza de senzitivitate*

O apreciere (depreciere) posibila in mod rezonabil a EUR fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denuminate in valuta si profitul inainte de impozitare cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele dobanzii, raman constante, si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

<i>Efect</i>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	
	<b>Apreciere</b>	<b>Depreciere</b>
<b>31 decembrie 2017</b>		
EUR (modificare cu 5%)	(2.122)	2.122
<b>31 decembrie 2016</b>		
EUR (modificare cu 5%)	(6.230)	6.230

O apreciere (depreciere) posibila in mod rezonabil a USD fata de RON la 31 decembrie ar fi afectat evaluarea instrumentelor financiare denuminate in valuta si profitul inainte de impozitare si, respectiv, capitalurile proprii cu sumele prezentate mai jos. Analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special ratele dobanzii, raman constante, si ignora impactul vanzarilor si achizitiilor previzionate.

<i>Efect</i>	<b>Profit inainte de impozitare</b>	
	<b>Apreciere</b>	<b>Depreciere</b>
<b>31 decembrie 2017</b>		
USD (modificare cu 5%)	3	(3)
<b>31 decembrie 2016</b>		
USD (modificare cu 5%)	233	(233)

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**  
 LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017  
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

**Riscul de rata a dobanzii**

Pana in 2016 politica Grupului a fost de a utiliza in principal creditul furnizor pentru finantarea investitiilor. Incepand cu 2016 Grupul a inceput sa utilizeze si imprumuturi pe termen mediu (a se vedea Nota 30).

*Expunerea la riscul de rata a dobanzii*

Profilul ratelor dobanzii aferente instrumentelor financiare purtatoare de dobanda ale Grupului este dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
<b>Instrumente cu rata de dobanda fixa</b>		
<b>Active financiare</b>		
Conturi bancare (numerar si echivalente de numerar)	231.769	740.487
Depozite, certificate de trezorerie si obligatiuni guvernamentale	746.981	1.875.054
<b>Datorii financiare</b>		
Finantare pentru constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(43.831)	(127.130)
Imprumuturi bancare pe termen lung	(320.000)	(127.733)
	<b>614.919</b>	<b>2.360.678</b>
<b>Instrumente cu rata de dobanda variabila</b>		
<b>Datorii financiare</b>		
Imprumuturi pe termen scurt	-	-
Descoperiri de cont	(247.904)	(142.626)
	<b>(247.904)</b>	<b>(142.626)</b>

*Analiza de senzitivitate a valorii juste a instrumentelor cu rata dobanzii fixa*

Grupul nu inregistreaza active financiare si datorii financiare cu o rata a dobanzii fixa recunoscute la valoare justa prin profit sau pierdere. Prin urmare, o modificare a ratelor dobanzii la data de raportare nu ar afecta profitul sau pierderea.

*Analiza de senzitivitate a fluxurilor de numerar ale instrumentelor cu rata a dobanzii variabila*

O modificare posibila in mod rezonabil a ratelor dobanzii cu 50 puncte de baza la data de raportare ar fi crescut (diminuat) profitul inainte de impozitare cu sumele de mai jos. Aceasta analiza presupune ca toate celelalte variabile, in special cursurile de schimb valutar, raman constante.

	<b>Profit inainte de impozitare</b>	
	<b>crestere cu 50 puncte de baza</b>	<b>diminuare cu 50 puncte de baza</b>
<b>31 decembrie 2017</b>		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(1.240)	1.240
<b>31 decembrie 2016</b>		
Instrumente cu rata de dobanda variabila	(713)	713

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

## 32 Parti afiliate

### (a) Actionarii principali

La 31 decembrie 2017 si 2016, actionarul principal al Electrica SA este Statul Roman, reprezentat de Ministerul Energiei (48,78%), in urma diminuarii participatiei sale ca urmare a unei oferte publice initiale. Urmatorul actionar, din punct de vedere al participatiei, este Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare cu 6,9247% (2016: 8,66%).

### (b) Remunerarea directorilor si administratorilor

	2017	2016
<b>Remunerarea conducerii executive</b>	<b>8.461</b>	<b>4.573</b>

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, respectiv directorii generali ai fiecarei filiale si directorii din cadrul Electrica SA.

La inceputul anului 2017, conducerea Electrica SA cuprindea patru directori remunerati in baza contractelor de mandat. Pentru unul dintre ei mandatul a incetata in ianuarie 2017, iar pentru altul in decembrie 2017.

In cursul anului 2017 sase noi directori au fost nominalizati in baza aceluiasi tip de contract, in februarie, martie, mai, august si in decembrie. La 31 decembrie 2017 Electrica SA avea sapte directori activi cu contract de mandat, iar pe cel din urma efectiv incepand din ianuarie 2018.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliului de Administratie al Actionarilor au fost dupa cum urmeaza:

	2017	2016
<b>Remunerarea membrilor Consiliului de Administratie</b>	<b>2.436</b>	<b>3.322</b>

Consiliul de Administratie al Electrica SA este format din 7 membri. Conform politicii de remunerare aprobata de Adunarea Generala a Actionarilor din 31 martie 2016, numarul anual de sedinte platite este limitat la 12 pentru Consiliul de Administratie si la 6 pentru fiecare dintre comitete.

In anul 2016 componenta Consiliilor de Administratie ale filialelor s-a modificat in sensul majorarii proportiei administratorilor care sunt directori ai Electrica SA, acestia nefiind remunerati pentru aceasta activitate; in consecinta remunerarea administratorilor filialelor s-a diminuat semnificativ.

Nu au fost acordate imprumuturi directorilor si administratorilor in 2017 si 2016.

### (c) Tranzactii cu alte societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

In cursul normal al activitatii sale, Grupul are tranzactii cu alte entitati in care Statul detine control sau influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu furnizori de energie electrica, dupa cum urmeaza:

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	2017	2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
Nuclearelectrica	256.342	305.597	22.176	30.893
Transelectrica	639.036	614.439	94.150	141.474
Complexul Energetic Oltenia	194.358	57.166	42.700	8.395
Hidroelectrica	343.775	550.038	16.840	52.297

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	2017	2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016
OPCOM	721.591	302.239	4.298	3.889
Electrocentrale Bucuresti	6.312	24.998	-	-
SNGN ROMGAZ	24	56.331	-	-
Societatea Comerciala "Cupru Min"	-	1.887	-	1.887
CN Posta Romana SA	1.742	348	22	6
E-Distributie Muntenia	11.015	25.460	1.997	4.230
E-Distributie Banat	3.008	9.286	514	1.731
E-Distributie Dobrogea	5.306	7.473	743	2.041
Altii	16.727	12.453	4.119	2.544
<b>Total</b>	<b>2.199.237</b>	<b>1.967.715</b>	<b>187.559</b>	<b>249.387</b>

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau influenta semnificativa, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold, valoare neta
	2017	31 decembrie 2017		
CFR Telecomunicatii	21	1	-	1
Electrificare CFR	8.646	944	-	944
SNGN ROMGAZ	16.674	1.279	-	1.279
OPCOM	24.879	3.662	-	3.662
Societatea Comerciala "Cupru Min"	32.264	6.635	-	6.635
Transelectrica	14.566	1.841	-	1.841
CN Romarm	9.547	286	-	286
CN Remin SA	366	71.219	(71.148)	71
C.N.C.A.F. MINVEST S.A.	-	29.903	29.903	-
Oltchim	-	715.259	(715.259)	-
Baita SA	820	822	(726)	96
E.ON Energie Romania	55.290	11.351	-	11.351
E-Distributie Muntenia	4	-	-	-
Enel Energie Muntenia SA	26.959	6.187	-	6.187
ENEL ENERGIE SA	19.739	5.651	-	5.651
Others	41.772	15.546	(6.817)	8.729
<b>Total</b>	<b>251.547</b>	<b>870.586</b>	<b>(823.853)</b>	<b>46.733</b>

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold, valoare neta
	2016	31 decembrie 2016		
CFR Telecomunicatii	44.861	4.474	(53)	4.421
Electrificare CFR	10.839	1.203	-	1.203
SNGN ROMGAZ	14.151	1.256	-	1.256
OPCOM	28.285	2.590	-	2.590
Societatea Comerciala "Cupru Min"	26.627	-	-	-
Transelectrica	14.734	1.361	-	1.361

**SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.****NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

Client	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (inclusiv TVA)	Ajustare (inclusiv TVA)	Sold, valoare neta
	2016	31 decembrie 2016		
CN Romarm	9.635	62	-	62
CN Remin SA	343	71.180	(71.148)	32
C.N.C.A.F. MINVEST S.A.	-	78.735	(78.735)	-
Oltchim	-	715.259	(715.259)	-
Baita SA	1.541	5.002	(4.334)	668
E-Distributie Muntenia	18.034	9.101	-	9.101
Others	32.723	10.103	(6.713)	3.390
<b>Total</b>	<b>201.773</b>	<b>900.326</b>	<b>(876.242)</b>	<b>24.084</b>

**33 Filiale cu dificultati financiare**

Filiala Servicii Energetice Moldova a intrat in faliment in ianuarie 2016, in consecinta, Societatea a incetat consolidarea acestei entitati la aceasta data intrucat nu mai detine controlul asupra acestei entitati.

Actiunile si datoriile individuale ale Servicii Energetice Moldova la data la care Societatea a incetat consolidarea (31 ianuarie 2016) au fost dupa cum urmeaza:

	Valoarea contabila Servicii Energetice Moldova la 31 ianuarie 2016
Imobilizari corporale	21.709
Creante comerciale	2.027
Numerar si echivalente de numerar	1.609
<b>Total active</b>	<b>25.345</b>
Datorii comerciale	2.685
Alte datorii	41.931
Beneficiile angajatilor	52.902
Datorii privind impozitul amanat	1.520
<b>Total datorii</b>	<b>99.038</b>
<b>Castig din pierderea controlului</b>	<b>73.693</b>

In ianuarie 2014 Consiliul de Administratie al Servicii Energetice Oltenia si in octombrie 2014 Consiliul de Administratie al Servicii Energetice Muntenia au decis inceperea procedurii insolventei in vederea reorganizarii. Deschiderea procedurilor de insolventa a fost initiata in 2014.

Din cauza conditiilor de mai sus care indica existenta unor incertitudini si indoieli semnificative cu privire la capacitatea acestor societati de a-si continua activitatea, Grupul a ajustat valorile contabile ale activelor si datoriilor acestor filiale la valoare de lichidare in momentul inceperii procedurilor de insolventa.

La 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, valoarea contabila a activelor si datoriilor acestor filiale, incluse in situatiile financiare consolidate sunt dupa cum urmeaza:

	Servicii Energetice Muntenia	Servicii Energetice Oltenia	Total
<b>31 Decembrie 2017</b>			
Imobilizari corporale	89.989	20.399	110.388
Creante comerciale	9.464	8.957	18.421

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Numerar si echivalente de numerar	6.657	2.145	8.802
<b>Total active</b>	<b>106.110</b>	<b>31.501</b>	<b>137.611</b>
Datorii comerciale	(15.404)	(3.071)	(18.475)
Datorii catre bugetul de stat	(406)	(5.128)	(5.534)
Contributii la asigurarile sociale si alte taxe in legatura cu salariile	(483)	(5.250)	(5.733)
Provizioane, beneficii ale angajatilor si impozit pe profit amanat	(19.349)	(9.066)	(28.415)
<b>Total datorii</b>	<b>(35.642)</b>	<b>(22.515)</b>	<b>(58.157)</b>

	<b>Servicii Energetice Muntenia</b>	<b>Servicii Energetice Oltenia</b>	<b>Total</b>
<b>31 Decembrie 2016</b>			
Imobilizari corporale	93.894	23.588	<b>117.482</b>
Creante comerciale	8.251	8.406	<b>16.657</b>
Numerar si echivalente de numerar	10.154	2.988	<b>13.142</b>
<b>Total active</b>	<b>112.299</b>	<b>34.982</b>	<b>147.281</b>
Datorii comerciale	(21.615)	(4.232)	<b>(25.847)</b>
Datorii catre bugetul de stat	(183)	(8.859)	<b>(9.042)</b>
Contributii la asigurari sociale si alte taxe in legatura cu salariile	(434)	(5.916)	<b>(6.350)</b>
Provizioane, beneficii ale angajatilor si impozit pe profit amanat	(24.412)	(12.572)	<b>(36.984)</b>
<b>Total datorii</b>	<b>(46.644)</b>	<b>(31.579)</b>	<b>(78.223)</b>

Grupul nu a clasificat activele si datoriile acestor filiale drept detinute in vederea vanzarii la 31 decembrie 2017, intrucat activele sau grupurile de active destinate cedarii nu au fost in mod activ promovate in vederea vanzarii, Grupul nu este angajat intr-un plan de vanzare a activelor sau grupurilor destinate cedarii si nu a lansat un program activ de gasire a unui cumparator si de finalizare a planului. In consecinta, Grupul nu a prezentat aceste filiale ca activitati intrerupte in situatia profitului sau pierderii pentru anul incheiat la 31 decembrie 2017.

Programele de reorganizare ale Servicii Energetice Muntenia si Servicii Energetice Oltenia, care se vor finaliza in anul 2018, respectiv in anul 2019, vor avea ca rezultat lichidarea acestor companii sau continuarea activitatii lor.

### 34 Conditionalitati

#### a) Datorii contingente

##### **Raport de inspectie fiscala la Electrica Serv**

In mai 2017 a fost finalizata o inspectie fiscala la Electrica Serv, iar autoritatile fiscale au stabilit obligatii fiscale suplimentare de 12.281 mii RON. Aceasta suma reprezinta TVA (inclusiv dobanzi si penalitati aferente) care a fost dedusa in perioada 2012-2013, aferenta unor facturi emise de un furnizor de leasing care era inactiv la acea data. Conducerea urmeaza sa deschida o procedura judiciara impotriva raportului autoritatilor fiscale. Conducerea estimeaza ca este probabil sa obtina un rezultat favorabil din acest litigiu, estimare care se bazeaza, printre altele, pe un caz similar solutionat favorabil la Curtea de Justitie a Uniunii Europene.

##### **Litigiul cu Agentia Nationala de Administrare Fiscala („ANAF”)**

In mai 2017, dupa revizuirea fisei fiscale a Electrica, autoritatile fiscale au emis un titlu executoriu pentru dobanzi si penalitati suplimentare in suma de 39.248 mii RON in urma unor alocari ale platilor efectuate in perioadele anterioare. Electrica a inaintat o contestatie administrativa autoritatilor fiscale impotriva titlului executoriu si a inceput de asemenea o actiune judiciara pentru suspendarea executarii silita pana la solutionarea contestatiei mentionate mai sus. Aceste

## **SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**

### **NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE**

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

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

---

dobanzi si penalitati suplimentare se refera la titlurile executorii primite de Electrica in anii anteriori in suma de 73.460 mii RON si care au fost executate silit in anul 2016. Intrucat existau incertitudini cu privire la rezultatul acestor actiuni legale, Electrica a recunoscut un provizion in suma de 12.200 mii RON, suma care reprezinta cea mai buna estimare a conducerii la finalul semestrului 1 2017.

In februarie 2018 instanta a admis in parte actiunea formulata de Electrica si a anulat deciziile referitoare la obligatiile de plata accesorii emise de ANAF. Managementul estimeaza ca fiind ridicate sansele de castig viitoare al litigiilor cu ANAF, prin urmare la 31 decembrie 2017 au fost reversate sumele anterior constituite. Prin aceasta actiune, Electrica a obtinut o hotarare pronuntata de Curtea Suprema intr-unul din litigiile cu ANAF, care in esenta mentine in vigoare o hotarare anterioara a Curtii de Apel care este favorabila Grupului. Pe baza acestei hotarari a Curtii si in corelatie cu toate celelalte litigii cu ANAF privind aceleasi impozite istorice, inclusiv penalitati si dobanzi, precum si pe baza analizei cu avocatii interni si externi, cea mai buna estimare a managementului la 31 decembrie 2017 este ca Electrica poate sa obtina hotarari judecatoresti favorabile cu rezultat final care nu genereaza iesiri viitoare de numerar. Drept urmare, provizionul recunoscut anterior de 12.200 mii RON a fost reversat in totalitate la 31 decembrie 2017 si nu exista nicio provizion recunoscut la 31 decembrie 2017 in legatura cu litigiile ANAF.

#### ***Alte litigii si dispute***

Grupul este implicat in multe litigii si dispute (ie. cu Fondul Proprietatea, ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 29, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice datorita sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Grupul prezinta mai jos informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potentiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ie. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si nu a fost emisa nicio sentinta preliminara):

- In anul 2015, Electrica SA a fost actionata in instanta de Hidroelectrica S.A., care solicita plata sumei de 5.445 mii RON si alte prejudicii, reprezentand daune pretinse pentru vanzarea catre Societate de energie electrica la un pret estimat a fi injust. Instanta de fond a respins exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata si actiunea ca nefondata. La data situatiilor financiare ambele parti au formulat apel, in curs de solutionare.

#### ***Mediul fiscal***

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul reviziei si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Dupa cum este prezentat in Notele 10(b) si 28, Grupul a suportat cheltuieli semnificative in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite rezerve adecvate in situatiile financiare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative, cu toate acestea persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

## SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

### NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE CONSOLIDATE

LA DATA SI PENTRU ANUL INCHEIAT LA 31 DECEMBRIE 2017

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

### 35 Angajamente

#### (a) Angajamente contractuale

Grupul are urmatoarele angajamente contractuale la 31 decembrie 2017:

	<b>Suma</b>
Achizitie de energie electrica	1.242.080
Achizitie de certificate verzi	136.713
Achizitie de immobilizari corporale si necorporale	396.987
<b>Total</b>	<b>1.775.780</b>

#### (b) Leasing operational

Principalele contracte de leasing operational se refera la vehicule si echipamente inchiriate de catre Electrica Serv, dupa cum urmeaza:

<b>Furnizor</b>	<b>Suma contractuala</b>
Operational Autoleasing SRL	60.241
Electrical Business Center SRL	77.467
Energopetroleum Top Service SRL	7.578
Center TEA & Co SRL	12.179
RCI Finantare Romania SRL	1.327
<b>Total</b>	<b>158.792</b>

Platile viitoare aferente contractelor de leasing operational mentionate mai sus sunt dupa cum urmeaza:

	<b>31 decembrie 2017</b>	<b>31 decembrie 2016</b>
Sub 1 an	25.136	25.544
Intre 1 an si 5 ani	17.682	33.163
<b>Total</b>	<b>42.818</b>	<b>58.707</b>

#### (c) Programul de investitii

Programul de investitii aprobat pentru anul 2018 este dupa cum urmeaza:

	<b>2018</b>
Activitatea de distributie	970.000
Activitatea de furnizare	34.000
Activitatea de mentenanta	2.000
Altele/ comune mai multor activitati	4.000
<b>Total</b>	<b>1.010.000</b>

Sumele efectiv cheltuite pot fi diferite de cele planificate.

#### (d) Garantii si ipoteci

La 31 decembrie 2017 si 2016 Grupul are garantii asupra rulajelor conturilor bancare deschise la ING, BRD si BCR pentru facilitatile de descoperiri de cont contractate (a se vedea Nota 21). La 31 decembrie 2017 Grupul are scrisori de garantie bancara emise in favoarea furnizorilor in suma de 332.753 mii RON (2016: 459.421 mii RON).