

DECLARATIE

in conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilitatii nr.82/1991

S-au intocmit situatiile financiare anuale la 31/12/2017 pentru :

Entitate: ENEL ENERGIE S.A

Judetul: BUCURESTI

Adresa: localitatea BUCURESTI, BDUL. ION MIHALACHE NR. 41-43, SECTOR 1

Numar din registrul comertului: J40/12303/2007

Forma de proprietate: 24-Societati comerciale cu capital de stat si privat strain (capital de stat sub 50%)

Activitatea preponderenta 3514 Comercializarea energiei electrice

Cod unic de inregistrare: 22000460

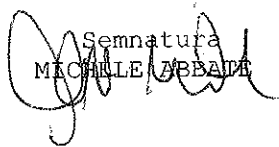
Subsemnatul MICHELE ABBATE isi asuma raspunderea pentru intocmirea situatiilor financiare anuale la 31/12/2017 si confirma ca:

a) Politicile contabile utilizate la intocmirea situatiilor financiare anuale sunt in conformitate cu reglementarile contabile aplicabile.

b) Situatiile financiare anuale ofera o imagine fidela a pozitiei financiare, performantei financiare si a celorlalte informatii referitoare la activitatea desfasurata.

c) Persoana juridica isi desfasoara activitatea in conditii de continuitate.

Semnatura
MICHELE ABBATE



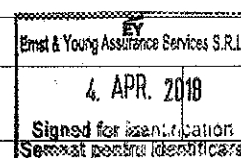
Bifati numai dacă este cazul: ☒ Mari Contribuabili care depun bilanțul la București ☐ Sucursala ☐ GE - grupuri de interes economic ☐ Activ net mai mic de 1/2 din valoarea capitalului subscris		51002_A1.0.0 /06.02.2018		Tip situație financiară : BL							
		☒ An ☐ Semestru Anul 2017									
		Suma de control		140.000.000							
		Entitatea ENEL ENERGIE SA									
Adresa	Județ București		Sector Sector 1		Localitate București						
	Strada Bd ION MIHALACHE		Nr. 41-43	Bloc 	Scara 	Ap. 					
			Telefon 								
Număr din registrul comerțului		J140/12303/2007		Cod unic de înregistrare							
				2 2 0 0 0 4 6 0							
Forma de proprietate											
24--Societati cu capital de stat si privat strain (capital de stat sub 50%)											
Activitatea preponderenta (cod si denumire clasa CAEN)											
3514 Comercializarea energiei electrice											
Activitatea preponderenta efectiv desfasurata (cod si denumire clasa CAEN)											
3514 Comercializarea energiei electrice											
☒ Situații financiare anuale (entități al căror exercițiu financiar coincide cu anul calendaristic)			☐ Raportări anuale								
☒ Entități mici, mari și entități de interes public ☐ Entități de interes public			☐ ? ☐ 1. entitățile care au optat pentru un exercițiu financiar diferit de anul calendaristic, cf.art. 27 din <i>Legea contabilității nr. 82/1991</i>								
☐ Entități mici ☐ Microentități			☐ 2. persoanele juridice aflate în lichidare, potrivit legii								
			☐ 3. subunitățile deschise în România de societăți rezidente în state aparținând Spațiului Economic European								
Situațiile financiare anuale încheiate la 31.12.2017 de către entitățile de interes public și de entitățile prevăzute la pct.9 alin.(4) din Reglementările contabile, aprobate prin OMFP nr. 1.802/2014, cu modificările și completările ulterioare, al căror exercițiu financiar corespunde cu anul calendaristic F10 - BILANT F20 - CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE F30 - DATE INFORMATIVE F40 - SITUAȚIA ACTIVELOR IMOBILIZATE											
Indicatori : <table style="width: 100%;"><tr><td style="width: 40%;">Capitaluri - total</td><td style="border: 1px solid black; text-align: right;">448.059.421</td></tr><tr><td>Capital subscris</td><td style="border: 1px solid black; text-align: right;">140.000.000</td></tr><tr><td>Profit/ pierdere</td><td style="border: 1px solid black; text-align: right;">-89.420.932</td></tr></table>						Capitaluri - total	448.059.421	Capital subscris	140.000.000	Profit/ pierdere	-89.420.932
Capitaluri - total	448.059.421										
Capital subscris	140.000.000										
Profit/ pierdere	-89.420.932										

BILANT
la data de 31.12.2017

Cod 10

- lei -

Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la:	
		01.01.2017	31.12.2017
A	B	1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE			
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE			
1.Cheltuieli de constituire (ct.201-2801)	01		
2.Cheltuielile de dezvoltare (ct.203-2803-2903)	02		
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci comerciale, drepturi și active similare și alte imobilizări necorporale (ct. 205 + 208 - 2805 - 2808 - 2905 - 2908)	03	7.698.054	15.636.909
4. Fond comercial (ct.2071-2807)	04		
5.Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (ct. 206-2806-2906)	05		
6. Avansuri (ct.4094)	06		
TOTAL (rd.01 la 06)	07	7.698.054	15.636.909
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE			
1. Terenuri și construcții (ct. 211 + 212 - 2811 - 2812 - 2911 - 2912)	08	630.326	1.190.230
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213 + 223 - 2813 - 2913)	09	2.650.211	2.485.139
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214 + 224 - 2814 - 2914)	10	437.093	1.013.095
4. Investiții imobiliare (ct. 215 - 2815 - 2915)	11		
5. Imobilizări corporale în curs de execuție (ct. 231-2931)	12	0	1.726.765
6.Investiții imobiliare în curs de execuție (ct. 235-2935)	13		
7.Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (ct. 216-2816-2916)	14		
8.Active biologice productive (ct.217+227-2817-2917)	15		
9. Avansuri (ct. 4093)	16		
TOTAL (rd. 08 la 16)	17	3.717.630	6.415.229
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE			
1. Acțiuni deținute la filiale (ct. 261 - 2961)	18		
2. Împrumuturi acordate entităților din grup (ct. 2671 + 2672 - 2964)	19		
3. Acțiunile deținute la entitățile asociate și la entitățile controlate în comun (ct. 262+263 - 2962)	20		
4. Împrumuturi acordate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 2673 + 2674 - 2965)	21		
5. Alte titluri imobilizate (ct. 265 + 266 - 2963)	22	12.549	12.549
6. Alte împrumuturi (ct. 2675* + 2676* + 2677 + 2678* + 2679* - 2966* - 2968*)	23		
TOTAL (rd. 18 la 23)	24	12.549	12.549
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24)	25	11.428.233	22.064.687
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI			
1. Materii prime și materiale consumabile (ct. 301 + 302 + 303 +/- 308 +321 + 322 + 323 + 328 + 351 + 358 + 381 +/- 388 - 391 - 392 - 3951 - 3958 - 398)	26		



2. Producția în curs de execuție (ct. 331 + 332 + 341 +/- 348* - 393 - 3941 - 3952)	27		
3. Produse finite și mărfuri (ct. 345 + 346 + 347 +/- 348* + 354 + 356 + 357 + 361 + 326 +/- 368 + 371 + 327 +/- 378 - 3945 - 3946 - 3947 - 3953 - 3954 - 3955 - 3956 - 3957 - 396 - 397 - din ct. 4428)	28	0	188.579
4. Avansuri (ct. 4091)	29		
TOTAL (rd. 26 la 29)	30	0	188.579
II. CREAŢE (Sumele care urmează să fie încasate după o perioadă mai mare de un an trebuie prezentate separat pentru fiecare element.)			
1. Creațe comerciale 1) (ct. 2675* + 2676* + 2678* + 2679* - 2966* - 2968* + 4092 + 411 + 413 + 418 - 491)	31	353.050.677	451.904.024
2. Sume de încasat de la entitățile afiliate (ct. 451** - 495*)	32		
3. Sume de încasat de la entitățile asociate și entitățile controlate în comun (ct. 453** - 495*)	33		
4. Alte creațe (ct. 425 + 4282 + 431** + 437** + 4382 + 441** + 4424 + din ct. 4428** + 444** + 445 + 446** + 447** + 4482 + 4582 + 4662 + 461 + 473** - 496 + 5187)	34	18.396.288	7.210.505
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456 - 495*)	35		
TOTAL (rd. 31 la 35)	36	371.446.965	459.114.529
III. INVESTIȚII PE TERMEN SCURT			
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 501 - 591)	37		
2. Alte investiții pe termen scurt (ct. 505 + 506 + 507 + din ct. 508 - 595 - 596 - 598 + 5113 + 5114)	38		
TOTAL (rd. 37 + 38)	39		
IV. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI (din ct. 508 + ct. 5112 + 512 + 531 + 532 + 541 + 542)	40	538.383.132	384.266.093
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40)	41	909.830.097	843.569.201
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471) (rd. 43 + 44)	42	4.355.998	37.194.688
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 471*)	43	4.355.998	37.194.688
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (din ct. 471*)	44		
D. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PÂNĂ LA 1 AN			
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161 + 1681 - 169)	45		
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621 + 1622 + 1624 + 1625 + 1627 + 1682 + 5191 + 5192 + 5198)	46		
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	47	0	8.900
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	48	309.054.507	364.662.701
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403 + 405)	49		
6. Sume datorate entităților din grup (ct. 1661 + 1685 + 2691 + 451***)	50		
7. Sume datorate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 1663 + 1686 + 2692 + 2693 + 453***)	51		
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct. 1623 + 1626 + 167 + 1687 + 2695 + 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281 + 431*** + 437*** + 4381 + 441*** + 4423 + 4428*** + 444*** + 446*** + 447*** + 4481 + 455 + 456*** + 457 + 4581 + 462 + 4661 + 473*** + 509 + 5186 + 5193 + 5194 + 5195 + 5196 + 5197)	52	72.041.891	82.648.424
TOTAL (rd. 45 la 52)	53	381.096.398	447.320.025
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54	533.087.091	433.443.787
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55	544.515.324	455.508.474

Emet & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

G. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADA MAI MARE DE 1 AN			
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161 + 1681 - 169)	56		
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621 + 1622 + 1624 + 1625 + 1627 + 1682 + 5191 + 5192 + 5198)	57		
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	58		
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	59		
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403 + 405)	60		
6. Sume datorate entităților din grup (ct. 1661 + 1685 + 2691 + 451***)	61		
7. Sume datorate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 1663 + 1686 + 2692 + 2693 + 453***)	62		
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct. 1623 + 1626 + 167 + 1687 + 2695 + 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281 + 431*** + 437*** + 4381 + 441*** + 4423 + 4428*** + 444*** + 446*** + 447*** + 4481 + 455 + 456*** + 4581 + 462 + 4661 + 473*** + 509 + 5186 + 5193 + 5194 + 5195 + 5196 + 5197)	63		
TOTAL (rd.56 la 63)	64		
H. PROVIZIOANE			
1. Provizioane pentru beneficiile angajaților (ct. 1515+1517)	65	5.227.450	4.476.888
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66		
3. Alte provizioane (ct. 1511 + 1512 + 1513 + 1514 + 1518)	67	1.807.521	2.972.165
TOTAL (rd. 65 la 67)	68	7.034.971	7.449.053
I. VENITURI ÎN AVANS			
1. Subvenții pentru investiții (ct. 475)(rd. 70+71)	69		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 475*)	70		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 475*)	71		
2. Venituri înregistrate în avans (ct. 472) (rd.73 + 74)	72	2.606	77
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 472*)	73	2.606	77
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 472*)	74		
3. Venituri în avans aferente activelor primite prin transfer de la clienți (ct. 478)(rd.76+77)	75		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 478*)	76		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 478*)	77		
Fond comercial negativ (ct.2075)	78		
TOTAL (rd. 69 + 72 + 75 + 78)	79	2.606	77
J. CAPITAL ȘI REZERVE			
I. CAPITAL			
1. Capital subscris vărsat (ct. 1012)	80	140.000.000	140.000.000
2. Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	81	0	0
3. Patrimoniul regiei (ct. 1015)	82	0	0
4. Patrimoniul institutelor naționale de cercetare-dezvoltare (ct. 1018)	83	0	0
5. Alte elemente de capitaluri proprii (1031)	84	0	0
TOTAL (rd. 80 la 84)	85	140.000.000	140.000.000
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86		


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)		87		
IV. REZERVE				
1. Rezerve legale (ct. 1061)		88	28.000.000	28.000.000
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)		89		
3. Alte rezerve (ct. 1068)		90		
TOTAL (rd. 88 la 90)		91	28.000.000	28.000.000
Acțiuni proprii (ct. 109)		92		
Câștiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 141)		93		
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 149)		94		
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT(Ă)	SOLD C (ct. 117)	95	330.483.870	369.480.353
	SOLD D (ct. 117)	96	0	0
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCIȚIULUI FINANCIAR				
	SOLD C (ct. 121)	97	38.996.483	0
	SOLD D (ct. 121)	98	0	89.420.932
Repartizarea profitului (ct. 129)		99		
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)		100	537.480.353	448.059.421
Patrimoniul public (ct. 1016)		101		
Patrimoniul privat (ct. 1017) 2)		102		
CAPITALURI - TOTAL (rd.100+101+102) (rd.25+41+42-53-64-68-79)		103	537.480.353	448.059.421

Suma de control F10 : 11644953606 / 46722635862

*) Conturi de repartizat după natura elementelor respective.

**) Solduri debitoare ale conturilor respective.

**) Solduri creditoare ale conturilor respective.

1) Sumele înscrise la acest rând (rd.31) și preluate din conturile 2675 la 2679 reprezintă creanțele aferente contractelor de leasing financiar și altor contracte asimilate, precum și alte creanțe imobilizate, scadente într-o perioadă mai mică de 12 luni.

2) Se va completa de către entitățile cărora le sunt incidente prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice și al ministrului delegat pentru buget nr. 668/2014 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea și actualizarea inventarului centralizat al bunurilor imobile proprietate privată a statului și a drepturilor reale supuse inventarierii, cu modificările și completările ulterioare.

ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

Numele și prenumele

MICHELE ABBATE

Numele și prenumele

OANA MIHAELA MONCEA

Semnătura

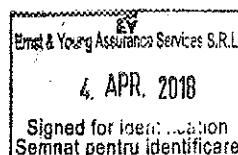
Calitatea

13--ALTA PERSOANA IMPUTERNICITA, POTRIVIT LEGII

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT



CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

la data de 31.12.2017

Cod 20

- lei -

Denumirea indicatorilor	Nr. rd.	Exercițiul financiar	
		2016	2017
A	B	1	2
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06)	01	1.731.655.081	2.008.643.340
Producția vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	1.730.543.619	2.006.980.663
Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	03	0	564.269
Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	04		
Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing (ct.766*)	05		
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	06	1.111.462	1.098.408
2. Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct.711+712)			
Sold C	07		
Sold D	08		
3. Venituri din producția de imobilizari necorporale si corporale (ct.721+ 722)	09	0	752.853
4. Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 755)	10		
5. Venituri din producția de investiții imobiliare (ct. 725)	11		
6. Venituri din subvenții de exploatare (ct. 7412 + 7413 + 7414 + 7415 + 7416 + 7417 + 7419)	12		
7. Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815)	13	10.129.233	9.997.162
-din care, venituri din fondul comercial negativ (ct.7815)	14		
-din care, venituri din subvenții pentru investiții (ct.7584)	15		
VENITURI DIN EXPLOATARE – TOTAL (rd. 01+ 07 - 08 + 09 + 10 + 11 + 12 + 13)	16	1.741.784.314	2.019.393.355
8. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct.601+602)	17	421.274	441.366
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	18	1.430.720.275	1.791.967.201
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)(ct.605)	19	48.363	76.718
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct.607)	20	0	269.300
Reduceri comerciale primite (ct. 609)	21	933	12.198
9. Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	22	18.899.254	23.375.308
a) Salarii și indemnizații (ct.641+642+643+644)	23	15.189.340	18.807.667
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct.645)	24	3.709.914	4.567.641
10.a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 26 - 27)	25	2.183.370	3.138.162
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813+6817)	26	2.253.555	3.150.645
a.2) Venituri (ct.7813)	27	70.185	12.483
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd. 29 - 30)	28	21.033.322	-1.380.173


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	29	44.851.439	34.306.176
b.2) Venituri (ct.754+7814)	30	23.818.117	35.686.349
11. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31	227.443.842	292.057.545
11.1. Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32	67.659.678	106.656.295
11.2. Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate; cheltuieli reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale(ct. 635 + 6586)	33	96.209	147.108
11.3. Cheltuieli cu protecția mediului înconjurător (ct. 652)	34	157.481.205	184.606.730
11.4 Cheltuieli din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 655)	35		
11.5. Cheltuieli privind calamitățile și alte evenimente similare (ct. 6587)	36		
11.6. Alte cheltuieli (ct.651+ 6581+ 6582 + 6583 + 6584 + 6588)	37	2.206.750	647.412
Cheltuieli cu dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general si care mai au în derulare contracte de leasing (ct.666*)	38		
Ajustări privind provizioanele (rd. 40 - 41)	39	-6.545.828	414.082
- Cheltuieli (ct.6812)	40	2.170.681	2.820.133
- Venituri (ct.7812)	41	8.716.509	2.406.051
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20 - 21 +22 + 25 + 28 + 31 + 39)	42	1.694.202.939	2.110.347.311
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 16 - 42)	43	47.581.375	0
- Pierdere (rd. 42 - 16)	44	0	90.953.956
12. Venituri din interese de participare (ct.7611+7612+7613)	45		
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	46		
13. Venituri din dobânzi (ct. 766*)	47	1.648.997	1.687.736
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	48	0	0
14. Venituri din subvenții de exploatare pentru dobânda datorată (ct. 7418)	49	0	0
15. Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768+7615)	50	96.499	97.465
- din care, venituri din alte imobilizări financiare (ct. 7615)	51	0	0
VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52	1.745.496	1.785.201
16. Ajustări de valoare privind imobilizările financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd. 54 - 55)	53	0	0
- Cheltuieli (ct.686)	54	0	0
- Venituri (ct.786)	55	0	0
17. Cheltuieli privind dobânzile (ct.666*)	56	0	0
- din care, cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	57	0	0
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	58	109.602	252.177
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	59	109.602	252.177
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(Ă):			
- Profit (rd. 52 - 59)	60	1.635.894	1.533.024
- Pierdere (rd. 59 - 52)	61	0	0

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

VENITURI TOTALE (rd. 16 + 52)	62	1.743.529.810	2.021.178.556
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42 + 59)	63	1.694.312.541	2.110.599.488
18. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):			
- Profit (rd. 62 - 63)	64	49.217.269	0
- Pierdere (rd. 63 - 62)	65	0	89.420.932
19. Impozitul pe profit (ct.691)	66	10.220.786	
20. Alte impozite neprezentate la elementele de mai sus (ct.698)	67		
21. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:			
- Profit (rd. 64 - 65 - 66 - 67)	68	38.996.483	0
- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 - 64)	69	0	89.420.932

Suma de control F20 : 27590204791 / 46722635862

*) Conturi de repartizat după natura elementelor respective.

La rândul 23 - se cuprind și drepturile colaboratorilor, stabilite potrivit legislației muncii, care se preiau din rulajul debitor al contului 621 „Cheltuieli cu colaboratorii”, analitic „Colaboratori persoane fizice”.

ADMINISTRATOR,

Numele si prenumele

MICHELE ABBATE

Semnătura

INTOCMIT,

Numele si prenumele

OANA MIHAELA MONCEA

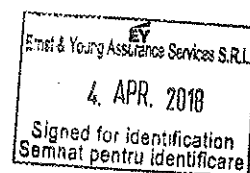
Calitatea

13--ALTA PERSOANA IMPUTERNICITA, POTRIVIT LEGII

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT



DATE INFORMATIVE

la data de 31.12.2017

Cod 30

- lei -

I. Date privind rezultatul înregistrat		Nr. rd.	Nr. unitati	Sume	
A		B	1	2	
Unitați care au înregistrat profit		01			
Unitați care au înregistrat pierdere		02	1	89.420.932	
Unitați care nu au înregistrat nici profit nici pierdere		03			
II Date privind platile restante		Nr. rd.	Total, din care:	Pentru activitatea curenta	Pentru activitatea de investitii
A		B	1=2+3	2	3
Plati restante – total (rd.05 + 09 + 15 la 18)		04	41.509.474	41.504.738	4.736
Furnizori restanți – total (rd. 06 la 08)		05	41.509.474	41.504.738	4.736
- peste 30 de zile		06	778.694	778.694	0
- peste 90 de zile		07	39.242.254	39.242.254	0
- peste 1 an		08	1.488.526	1.483.790	4.736
Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale – total (rd.10 la 14)		09			
- contributi pentru asigurari sociale de stat datorate de angajatori, salariați si alte persoane asimilate		10			
- contributi pentru fondul asigurarilor sociale de sanatate		11			
- contribuția pentru pensia suplimentară		12			
- contributi pentru bugetul asigurarilor pentru somaj		13			
- alte datorii sociale		14			
Obligatii restante fata de bugetele fondurilor speciale si alte fonduri		15			
Obligatii restante fata de alti creditori		16			
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat		17			
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale		18			
III. Numar mediu de salariați		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017
A		B	1		2
Numar mediu de salariați		19	204		220
Numarul efectiv de salariați existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie		20	217		231
IV. Redevențe plătite în cursul perioadei de raportare, subvenții încasate și creanțe restante			Nr. rd.	Sume (lei)	
A			B	1	
Redevențe plătite în cursul perioadei de raportare pentru bunurile din domeniul public, primite în concesiune, din care:			21		
- redevențe pentru bunurile din domeniul public plătite la bugetul de stat			22		
Redevență minieră plătită la bugetul de stat			23		
Redevență petrolieră plătită la bugetul de stat			24		
Chirii plătite în cursul perioadei de raportare pentru terenuri 1)			25	0	
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente, din care:			26	3.847.190	

- impozitul datorat la bugetul de stat	27	0	
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	28	3.712.989	
- impozitul datorat la bugetul de stat	29	0	
Subvenții încasate în cursul perioadei de raportare, din care:	30		
- subvenții încasate în cursul perioadei de raportare aferente activelor	31		
- subvenții aferente veniturilor, din care:	32		
- subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă *)	33		
Creanțe restante , care nu au fost încasate la termenele prevăzute în contractele comerciale și/sau în actele normative în vigoare, din care:	34	206.232.338	
- creanțe restante de la entități din sectorul majoritar sau integral de stat	35		
- creanțe restante de la entități din sectorul privat	36		
V. Tichete acordate salariaților	Nr. rd.	Sume (lei)	
A	B	1	
Contravaloarea tichetelor acordate salariaților	37	428.031	
VI. Cheltuieli efectuate pentru activitatea de cercetare - dezvoltare **)	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Cheltuieli de cercetare - dezvoltare :	38		
- după surse de finanțare (rd. 40+41)	39	0	0
- din fonduri publice	40		
- din fonduri private	41		
- după natura cheltuielilor (rd. 43+44)	42	0	0
- cheltuieli curente	43		
- cheltuieli de capital	44		
VII. Cheltuieli de inovare ***)	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Cheltuieli de inovare	45		
VIII. Alte informații	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Avansuri acordate pentru imobilizări necorporale (ct. 4094)	46		
Avansuri acordate pentru imobilizări corporale (ct. 4093)	47		
Imobilizări financiare, în sume brute (rd. 49+54)	48	23.009	207.563
Acțiuni deținute la entitățile afiliate, interese de participare, alte titluri imobilizate și obligațiuni, în sume brute (rd. 50 la 53)	49	12.549	12.549
- acțiuni necotate emise de rezidenți	50	0	0
- părți sociale emise de rezidenți	51	12.549	12.549
- acțiuni și parti sociale emise de nerezidenți	52	0	0
- obligațiuni emise de nerezidenți	53	0	0
Creanțe imobilizate, în sume brute (rd. 55+56)	54	10.460	195.014
- creanțe imobilizate în lei și exprimate în lei, a caror decontare se face în funcție de cursul unei valute (din ct. 267)	55	10.460	195.014
- creanțe imobilizate în valută (din ct. 267)	56		

Creanțe comerciale, avansuri pentru cumpărări de bunuri de natura stocurilor și pentru prestări de servicii acordate furnizorilor și alte conturi asimilate, în sume brute (ct. 4091 + 4092 + 411 + 413 + 418), din care:	57	428.757.896	522.473.400
- creanțe comerciale în relația cu nerezidenții, avansuri pentru cumpărări de bunuri de natura stocurilor și pentru prestări de servicii acordate furnizorilor nerezidenți și alte conturi asimilate, în sume brute (din ct. 4091 + din ct. 4092 + din ct. 411 + din ct. 413 + din ct. 418)	58	380.230	390.161
Creanțe neincasate la termenul stabilit (din ct. 4091 + din ct. 4092 + din ct. 411 + din ct. 413)	59	136.443.212	269.857.120
Creanțe în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 425 + 4282)	60	4.720	5.350
Creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului (din ct. 431 + 437 + 4382 + 441 + 4424 + 4428 + 444 + 445 + 446 + 447 + 4482), (rd.62 la 66)	61	3.924.188	3.713.959
- creanțe în legatură cu bugetul asigurărilor sociale (ct.431+437+4382)	62	200.497	250.896
- creanțe fiscale în legatură cu bugetul statului (ct.441 +4424+4428+444+446)	63	1.922.372	1.922.372
- subvenții de încasat(ct.445)	64	1.797.423	1.537.795
- fonduri speciale - taxe și varsăminte asimilate (ct.447)	65	0	0
- alte creanțe în legatură cu bugetul statului(ct.4482)	66	3.896	2.896
Creanțele entității în relațiile cu entitățile afiliate (ct. 451), din care:	67		
- creanțe cu entități afiliate nerezidente (din ct. 451), din care:	68		
- creanțe comerciale cu entități afiliate nerezidente (din ct. 451)	69		
Creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului neincasate la termenul stabilit (din ct. 431 + din ct. 437 + din ct. 4382 + din ct. 441 + din ct. 4424 + din ct. 4428 + din ct. 444 + din ct. 445 + din ct. 446 + din ct. 447 + din ct. 4482)	70		
Alte creanțe (ct. 453 + 456 + 4582 + 461 + 4662 + 471 + 473), (rd.72 la 74)	71	50.894.328	65.306.291
- decontări privind interesele de participare ,decontări cu acționarii/ asociații privind capitalul ,decontări din operațiuni în participatie (ct.453+456+4582)	72	0	0
- alte creanțe în legatură cu persoanele fizice și persoanele juridice, altele decât creanțele în legatură cu instituțiile publice (instituțiile statului) (din ct. 461 + din ct. 471 + din ct.473+4662)	73	50.887.078	65.300.339
- sumele preluate din contul 542 'Avansuri de trezorerie' reprezentând avansurile de trezorerie, acordate potrivit legii și nedecontate până la data de 31 decembrie (din ct. 461)	74	7.250	5.952
Dobânzi de încasat (ct. 5187) , din care:	75	262.559	375.667
- de la nerezidenți	76		
Valoarea împrumuturilor acordate operatorilor economici ****)	77		
Investiții pe termen scurt, în sume brute (ct. 501 + 505 + 506 + 507 + din ct.508), (rd.79 la 82)	78		
- acțiuni necotate emise de rezidenți	79		
- părți sociale emise de rezidenți	80		
- acțiuni emise de nerezidenți	81		

- obligatiuni emise de nerezidenti	82		
Alte valori de încasat (ct. 5113 + 5114)	83		
Casa în lei și în valută (rd.85+86)	84		
- în lei (ct. 5311)	85		
- în valută (ct. 5314)	86		
Conturi curente la bănci în lei și în valută (rd.88+90)	87	525.552.002	360.635.416
- în lei (ct. 5121), din care:	88	525.549.857	360.563.055
- conturi curente în lei deschise la bănci nerezidente	89	0	0
- în valută (ct. 5124), din care:	90	2.145	72.361
- conturi curente în valută deschise la bănci nerezidente	91		
Alte conturi curente la bănci și acreditive, (rd.93+94)	92	12.831.130	23.630.677
- sume în curs de decontare, acreditive și alte valori de încasat, în lei (ct. 5112 + 5125 + 5411)	93	12.831.130	23.630.677
- sume în curs de decontare și acreditive în valută (din ct. 5125 + 5414)	94		
Datorii (rd. 96 + 99 + 102 + 103 + 106 + 108 + 110 + 111 + 116 + 119 + 122 + 128)	95	381.099.004	447.320.102
Credite bancare externe pe termen scurt (ct.5193+5194 +5195), (rd .97+98)	96		
- în lei	97		
- în valută	98		
Credite bancare externe pe termen lung (ct. 1623 + 1624 + 1625) (rd.100+101)	99		
- în lei	100		
- în valută	101		
Credite de la trezoreria statului si dobanzile aferente (ct. 1626 + din ct. 1682)	102		
Alte împrumuturi și dobânzile aferente (ct. 166 + 1685 + 1686 + 1687) (rd. 104+105)	103		
- în lei si exprimate in lei, a caror decontare se face in functie de cursul unei valute	104		
- în valută	105		
Alte împrumuturi și datorii asimilate (ct. 167), din care:	106	125.295	6.957
- valoarea concesiunilor primite (din ct. 167)	107		
Datorii comerciale, avansuri primite de la clienți și alte conturi asimilate, în sume brute (ct. 401 + 403 + 404 + 405 + 408 + 419), din care:	108	309.054.507	364.671.601
- datorii comerciale în relația cu nerezidenții, avansuri primite de la clienți nerezidenți și alte conturi asimilate, în sume brute (din ct. 401 + din ct. 403 + din ct. 404 + din ct. 405 + din ct. 408 + din ct. 419)	109	6.372.792	18.665.442
Datorii în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281)	110	496.965	548.318
Datorii în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului (ct. 431 + 437 + 4381 + 441 + 4423 + 4428 + 444 + 446 + 447 + 4481) (rd.112 la 115)	111	13.372.133	27.183.074
- datorii in legatura cu bugetul asigurarilor sociale (ct.431+437+4381)	112	586.825	812.672
- datorii fiscale in legatura cu bugetul statului (ct.441+4423+4428+444+446)	113	12.766.671	26.345.026
- fonduri speciale - taxe si varsaminte asimilate (ct.447)	114	4.556	12.630

- alte datorii în legatura cu bugetul statului (ct.4481)	115	14.081	12.746
Datoriile entității în relațiile cu entitățile afiliate (ct. 451), din care:	116		
- datorii cu entități afiliate nerezidente (din ct. 451), din care:	117		
- datorii comerciale cu entități afiliate nerezidente (din ct. 451)	118		
Sume datorate actionarilor / asociatilor (ct.455), din care:	119		
- sume datorate actionarilor / asociatilor pers.fizice	120		
- sume datorate actionarilor / asociatilor pers.juridice	121		
Alte datorii (ct. 269 + 453 + 456 + 457 + 4581 + 4661 + 462 + 472 + 473 + 478 + 509) (rd.123 la 127)	122	58.050.104	54.910.152
-decontari privind interesele de participare , decontari cu actionarii /asociatii privind capitalul, decontari din operatii in participatie (ct.453+456+457+4581)	123		
-alte datorii in legatura cu persoanele fizice si persoanele juridice, altele decat datoriile in legatura cu institutiile publice (institutiile statului) 2) (din ct.462+4661+din ct.472+din ct.473)	124	58.050.104	54.910.152
- subventii nereluate la venituri (din ct. 472)	125		
- varsaminte de efectuat pentru imobilizari financiare si investitii pe termen scurt (ct.269+509)	126		
- venituri în avans aferente activelor primite prin transfer de la clienți (ct. 478)	127		
Dobânzi de plătit (ct. 5186)	128		
Valoarea împrumuturilor primite de la operatorii economici ****)	129		
Capital subscris vărsat (ct. 1012), din care:	130	140.000.000	140.000.000
- acțiuni cotate 3)	131	0	0
- acțiuni necotate 4)	132	140.000.000	140.000.000
- părți sociale	133		
- capital subscris varsat de nerezidenti (din ct. 1012)	134		
Brevete si licente (din ct.205)	135		
IX. Informatii privind cheltuielile cu colaboratorii	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Cheltuieli cu colaboratorii (ct. 621)	136	107.276	147.350
X. Informații privind bunurile din domeniul public al statului	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului aflate în administrare	137		
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului aflate în concesiune	138		
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului închiriate	139		

XI. Informații privind bunurile din proprietatea privată a statului supuse inventarierii cf. OMFP nr. 668/2014		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017	
A		B	1		2	
Valoarea contabilă netă a bunurilor 5)		140				
XII. Capital social vărsat		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017	
			Suma (lei)	% 6)	Suma (lei)	% 6)
A		B	Col.1	Col.2	Col.3	Col.4
Capital social vărsat (ct. 1012) 6), (rd. 142 + 145 + 149 + 150 + 151 + 152)		141	140.000.000	X	140.000.000	X
- deținut de Instituții publice, (rd. 143+144)		142				
- deținut de instituții publice de subordonare centrală		143				
- deținut de instituții publice de subordonare locală		144				
- deținut de societățile cu capital de stat, din care:		145	51.795.800	37,00	51.795.800	37,00
- cu capital integral de stat		146	51.795.800	37,00	51.795.800	37,00
- cu capital majoritar de stat		147				
- cu capital minoritar de stat		148				
- deținut de regii autonome		149				
- deținut de societăți cu capital privat		150	88.204.200	63,00	88.204.200	63,00
- deținut de persoane fizice		151				
- deținut de alte entități		152				
		Nr. rd.	Sume			
A		B	2016		2017	
XIII. Dividende/vărsăminte cuvenite bugetului de stat sau local, de repartizat din profitul exercițiului financiar de către companiile naționale, societățile naționale, societățile și regiile autonome, din care:		153				
- către instituții publice centrale;		154				
- către instituții publice locale;		155				
- către alți acționari la care statul/unitățile administrativ teritoriale/instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.		156				
		Nr. rd.	Sume			
A		B	2016		2017	
XIV. Dividende/vărsăminte cuvenite bugetului de stat sau local, virate în perioada de raportare din profitul companiilor naționale, societăților naționale, societăților și al regiilor autonome, din care:		157				
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiului financiar al anului precedent, din care virate:		158				
- către instituții publice centrale		159				

- către instituții publice locale	160		
- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	161		
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiilor financiare anterioare anului precedent, din care virate:	162		
- către instituții publice centrale	163		
- către instituții publice locale	164		
- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora	165		
XV. Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice *****)		Nr. rd.	Sume (lei)
A	B	2016	2017
Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice (la valoarea nominală), din care:	166		
- creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice afiliate	167		
Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice (la cost de achiziție), din care:	168		
- creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice afiliate	169		
XVI. Venituri obținute din activități agricole *****)		Nr. rd.	Sume (lei)
A	B	2016	2017
Venituri obținute din activități agricole	170		

ADMINISTRATOR,**INTOCMIT,**

Numele si prenumele

MICHELE ABBATE

Numele si prenumele

OANA MIHAELA MONCEA

Semnatura

Calitatea

13--ALTA PERSONA IMPUTERNICITA, POTRIVIT LEGII

Semnatura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

**Formular
VALIDAT**

*) Subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă (transferuri de la bugetul statului către angajator) – reprezintă sumele acordate angajatorilor pentru plata absolvenților instituțiilor de învățământ, stimularea șomerilor care se încadrează în muncă înainte de expirarea perioadei de șomaj, stimularea angajatorilor care încadrează în muncă pe perioadă nedeterminată șomeri în vârstă de peste 45 ani, șomeri întreținători unici de familie sau șomeri care în termen de 3 ani de la data angajării îndeplinesc condițiile pentru a solicita pensia anticipată parțială sau de acordare a pensiei pentru limita de vârstă, ori pentru alte situații prevăzute prin legislația în vigoare privind sistemul asigurărilor pentru șomaj și stimularea ocupării forței de muncă.

**) Se va completa cu cheltuielile efectuate pentru activitatea de cercetare-dezvoltare, respectiv cercetarea fundamentală, cercetarea aplicativă, dezvoltarea tehnologică și inovarea, stabilite potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 57/2002 privind cercetarea științifică și dezvoltarea tehnologică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 324/2003, cu modificările și completările ulterioare. Cheltuielile se vor completa conform Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 995/2012 al Comisiei din 26 octombrie 2012 de stabilire a normelor de punere în aplicare a Deciziei nr. 1.608/2003/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind producția și dezvoltarea statisticilor comunitare în domeniul științei și al tehnologiei, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 299/27.10.2012.

*** Se va completa cu cheltuielile efectuate pentru activitatea de inovare conform Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 995/2012 al Comisiei din 26 octombrie 2012 de stabilire a normelor de punere în aplicare a Deciziei nr. 1.608/2003/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind producția și dezvoltarea statisticilor comunitare în domeniul științei și al tehnologiei, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 299/27.10.2012.

**** În categoria operatorilor economici nu se cuprind entitățile reglementate și supravegheate de Banca Națională a României, respectiv Autoritatea de Supraveghere Financiară, societățile reclasificate în sectorul administrației publice și instituțiile fără scop lucrativ în serviciul gospodăriilor populației.

***** Pentru creanțele preluate prin cesionare de la persoane juridice se vor completa atât valoarea nominală a acestora, cât și costul lor de achiziție.

Pentru statutul de 'persoane juridice afiliate' se vor avea în vedere prevederile art. 7 pct. 26 lit. c) și d) din Legea nr.227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

***** Conform art. 11 din Regulamentul Delegat (UE) nr. 639/2014 al Comisiei din 11 martie 2014 de completare a Regulamentului (UE) nr. 1307/2013 al Parlamentului European și al Consiliului de stabilire a unor norme privind plățile directe acordate fermierilor prin scheme de sprijin în cadrul politicii agricole comune și de modificare a anexei X la regulamentul menționat, '(1) ... veniturile obținute din activitățile agricole sunt veniturile care au fost obținute de un fermier din activitatea sa agricolă în sensul articolului 4 alineatul (1) litera (c) din regulamentul menționat (R (UE) 1307/2013), în cadrul exploatației sale, inclusiv sprijinul din partea Uniunii din Fondul european de garantare agricolă (FEGA) și din Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală (FEADR), precum și orice ajutor național acordat pentru activități agricole, cu excepția plăților directe naționale complementare în temeiul articolelor 18 și 19 din Regulamentul (UE) nr. 1307/2013.

Veniturile obținute din prelucrarea produselor agricole în sensul articolului 4 alineatul (1) litera (d) din Regulamentul (UE) nr. 1307/2013 ale exploatației sunt considerate venituri din activități agricole cu condiția ca produsele prelucrate să rămână proprietatea fermierului și ca o astfel de prelucrare să aibă ca rezultat un alt produs agricol în sensul articolului 4 alineatul (1) litera (d) din Regulamentul (UE) nr. 1307/2013.

Orice alte venituri sunt considerate venituri din activități neagricole.

(2) În sensul alineatului (1), 'venituri' înseamnă veniturile brute, înainte de deduceri costurilor și impozitelor aferente. ...'.

1) Se vor include chirii plătite pentru terenuri ocupate (culturi agricole, pășuni, fânețe etc.) și aferente spațiilor comerciale (terase etc.) aparținând proprietarilor privați sau unor unități ale administrației publice, inclusiv chirii pentru folosirea luciului de apă în scop recreativ sau în alte scopuri (pescuit etc.).

2) În categoria 'Alte datorii în legătură cu persoanele fizice și persoanele juridice, altele decât datoriile în legătură cu instituțiile publice (instituțiile statului)' nu se vor înscrie subvențiile aferente veniturilor existente în soldul contului 472.

3) Titluri de valoare care conferă drepturi de proprietate asupra societăților, care sunt negociabile și tranzacționate, potrivit legii.

4) Titluri de valoare care conferă drepturi de proprietate asupra societăților, care nu sunt tranzacționate.

5) Se va completa de către operatorii economici cărora le sunt incidente prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice și al ministrului delegat pentru buget nr. 668/2014 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea și actualizarea inventarului centralizat al bunurilor imobile proprietate privată a statului și a drepturilor reale supuse inventarierii, cu modificările și completările ulterioare.

6) La secțiunea 'XII Capital social vărsat' la rd. 142 - 152 în col. 2 și col. 4 entitățile vor înscrie procentul corespunzător capitalului social deținut în totalul capitalului social vărsat înscris la rd. 141.

SITUATIA ACTIVELOR IMOBILIZATE
la data de 31.12.2017

Cod 40

- lei -

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Valori brute				
		Sold initial	Cresteri	Reduceri		Sold final (col.5=1+2-3)
				Total	Din care: dezmembrari si casari	
A	B	1	2	3	4	5
I.Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si cheltuieli de dezvoltare	01				X	
Alte imobilizari	02	20.385.222	9.635.373	93.714	X	29.926.881
Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	03				X	
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	04				X	
TOTAL (rd. 01 la 04)	05	20.385.222	9.635.373	93.714	X	29.926.881
II.Imobilizari corporale						
Terenuri	06				X	
Constructii	07	1.121.749	717.485	0		1.839.234
Instalatii tehnice si masini	08	10.041.495	904.331	181.633		10.764.193
Alte instalatii , utilaje si mobilier	09	923.532	815.743	0		1.739.275
Investitii imobiliare	10					
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	11					
Active biologice productive	12					
Imobilizari corporale in curs de executie	13	0	1.726.765	0	0	1.726.765
Investitii imobiliare in curs de executie	14					
Avansuri acordate pentru imobilizari corporale	15					
TOTAL (rd. 06 la 15)	16	12.086.776	4.164.324	181.633	0	16.069.467
III.Imobilizari financiare	17	12.549			X	12.549
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd.05+16+17)	18	32.484.547	13.799.697	275.347	0	46.008.897

SITUATIA AMORTIZARII ACTIVELOR IMOBILIZATE

- lei -

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Sold initial	Amortizare in cursul anului	Amortizare aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	Amortizare la sfarsitul anului (col.9=6+7-8)
A	B	6	7	8	9
I.Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si cheltuieli de dezvoltare	19				
Alte imobilizari	20	12.674.685	1.697.737	82.450	14.289.972
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	21				
TOTAL (rd.19+20+21)	22	12.674.685	1.697.737	82.450	14.289.972
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	23				
Constructii	24	491.423	157.581		649.004
Instalatii tehnice si masini	25	7.391.284	1.055.586	167.816	8.279.054
Alte instalatii ,utilaje si mobilier	26	486.439	213.880		700.319
Investitii imobiliare	27				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	28				
Active biologice productive	29				
TOTAL (rd.23 la 29)	30	8.369.146	1.427.047	167.816	9.628.377
AMORTIZARI - TOTAL (rd.22 +30)	31	21.043.831	3.124.784	250.266	23.918.349

SITUATIA AJUSTARILOR PENTRU DEPRECIERE

- lei -

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Sold initial	Ajustari constituite in cursul anului	Ajustari reluate la venituri	Sold final (col. 13=10+11-12)
A	B	10	11	12	13
I.Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si cheltuieli de dezvoltare	32				
Alte imobilizari	33	12.483	0	12.483	0
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	34				
TOTAL (rd.32 la 34)	35	12.483	0	12.483	0
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	36				
Constructii	37				
Instalatii tehnice si masini	38				
Alte instalatii, utilaje si mobilier	39	0	25.861	0	25.861
Investitii imobiliare	40				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	41				
Active biologice productive	42				
Imobilizari corporale in curs de executie	43				
Investitii imobiliare in curs de executie	44				
TOTAL (rd. 36 la 44)	45	0	25.861	0	25.861
III.Imobilizari financiare					
AJUSTARI PENTRU DEPRECIERE - TOTAL (rd.35+45+46)	47	12.483	25.861	12.483	25.861

Suma de control F40 : 422922120 / 46722635862

ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

Numele si prenumele

MICHELE ABBATE

Numele si prenumele

OANA MIHAELA MONCEA

Semnătura

Calitatea

13--ALTA PERSOANA IMPUTERNICITA, POTRIVIT LEGII

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT

Solduri / Rulaje de preluat din balanta contabila in formularele F10 si F20 col.2 (an curent)

Atentie ! Selectati mai întâi tipul entității (mari si mijlocii/ mici/ micro) !

Conturi entitati mijlocii si mari

1011 SC(+)/P10L.R81

OK

}			(ultimul rand sau nr.cr. rand necompletat)		
Nr.cr.			Cont		Suma
1					

-

+

Salv

ENEL ENERGIE S.A.

SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE

la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 DECEMBRIE 2017

**Intocmite in conformitate cu
Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 cu modificarile
ulterioare**

MARTIE 2018

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii Enel Energie SA

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinia

Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii Enel Energie SA („Societatea”) cu sediul social in B-dul Ion Mihalache, Nr. 41-43, Sector 1, Bucuresti, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala 22000460, care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2017, contul de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative.

In opinia noastra, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2017, ca si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014, cu modificarile si clarificarile ulterioare si cu politicile contabile descrise in notele la situatiile financiare.

Bazele opiniei

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului etic al profesionistilor contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA) si conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

Alte informatii

Alte informatii includ Raportul administratorilor, dar nu includ situatiile financiare si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.

În legatură cu auditul efectuat de noi asupra situațiilor financiare, responsabilitatea noastră este de a citi celelalte informații și, făcând acest lucru, de a analiza dacă acestea nu sunt în concordanță, în mod semnificativ, cu situațiile financiare sau cunoștințele pe care le-am obținut în urma auditului sau dacă acestea par să includă erori semnificative. Dacă, în baza activității desfășurate, ajungem la concluzia că există erori semnificative cu privire la aceste alte informații, noi trebuie să raportăm acest lucru. Nu avem nimic de raportat în acest sens.

Responsabilitățile conducerii și ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situațiile financiare

Conducerea Societății are responsabilitatea întocmirii și prezentării fidele a situațiilor financiare în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 1802/2014, cu modificările și clarificările ulterioare, și pentru acel control intern pe care conducerea îl considera necesar pentru a permite întocmirea de situații financiare care sunt lipsite de denaturări semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

La întocmirea situațiilor financiare, conducerea este responsabilă să evalueze abilitatea Societății de a-și desfășura activitatea conform principiului continuității activității și să prezinte, dacă este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activității și folosirea principiului continuității activității, mai puțin în cazul în care conducerea intenționează să lichideze Societatea sau să îi înceteze activitatea sau nu are nicio alternativă reală decât să procedeze astfel.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiară a Societății.

Responsabilitățile auditorului pentru auditul situațiilor financiare

Obiectivele noastre constau în obținerea unei asigurări rezonabile privind măsura în care situațiile financiare, luate în ansamblu, nu conțin denaturări semnificative cauzate de eroare sau fraudă și de a emite un raport de audit care să includă opinia noastră. Asigurarea rezonabilă reprezintă un nivel ridicat de asigurare, însă nu este o garanție că un audit desfășurat în conformitate cu standardele ISA va detecta întotdeauna o denaturare semnificativă, dacă aceasta există. Denaturările pot fi cauzate fie de fraudă fie de eroare și sunt considerate semnificative dacă se poate preconiza, în mod rezonabil, că acestea, atât la nivel individual sau luate în ansamblu, vor influența deciziile economice ale utilizatorilor, luate în baza acestor situații financiare.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:

- Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.
- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Societatii.
- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoilei semnificative privind capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, trebuie sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

Raport asupra altor cerinte legale si de reglementare

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare si raportul nostru de audit asupra acestora

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul administratorilor, noi am citit Raportul administratorilor si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare la data de 31 decembrie 2017, atasate;
- b) Raportul administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014, cu modificarile ulterioare, punctele 489-492;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare intocmite la data de 31 decembrie 2017 cu privire la Societate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul administratorilor.

In numele,

Ernst & Young Assurance Services SRL

Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 77/15 august 2001

Anamaria Cora



Nume Auditor / Partener: Anamaria Cora

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 1593 / 16 august 2005

Bucuresti, Romania
4 aprilie 2018



Ernst & Young Assurance Services SRL
Bucharest Tower Center Building, 21st Floor
15-17 Ion Mihalache Blvd., District 1
011171 Bucharest, Romania

Tel: +40 21 402 4000
Fax: +40 21 310 7193
office@ro.ey.com
ey.com

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT **INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT**

Catre actionarii Enel Energie SA
To the Shareholders Enel Energie SA

Report asupra auditului situatiilor financiare
Report on the Audit of the Financial Statements

Opinia ***Opinion***

Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii Enel Energie SA („Societatea”) cu sediul social in B-dul Ion Mihalache, Nr. 41-43, Sector 1, Bucuresti, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala 22000460, care cuprind bilantul la data de 31 decembrie 2017, contul de profit si pierdere, situatia modificarilor capitalului propriu si situatia fluxurilor de trezorerie pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data si un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative.

We have audited the accompanying financial statements Enel Energie SA (the Company), with official head office: 41-43, Ion Mihalache Blvd, District 1, Bucharest, identified by sole fiscal registration number 22000460, which comprise the balance sheet as at December 31, 2017, and the income statement, statement of changes in equity and statement of cash flows for the year then ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

In opinia noastra, situatiile financiare anexate ofera o imagine fidela si justa a pozitiei financiare a Societatii la data de 31 decembrie 2017, ca si a performantei financiare si a fluxurilor de trezorerie ale acesteia pentru exercitiul financiar incheiat la aceasta data, in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014, cu modificarile si clarificarile ulterioare si cu politicile contabile descrise in notele la situatiile financiare.

In our opinion, the accompanying financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at December 31, 2017, and of its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Order of the Minister of Public Finance no. 1802/2014 with all subsequent modifications and clarifications and the accounting policies described in the notes to the financial statements

Traducerea in limba engleza are doar scop informativ. Traducerea raportului trebuie citita impreuna cu situatiile financiare, luate in ansamblu. In situatiile in care informatiile, punctele de vedere si opiniile sunt susceptibile de interpretare, versiunea originala in limba romana a raportului nostru prevaleaza acestei traduceri.

English translation only for information purposes. The translation of the report should be read with the financial statements, as a whole. In all matters of interpretations of information, views or opinions, the original Romanian language version of our report takes precedence over this translation.

Bazele opiniei *Basis for opinion*

Noi am efectuat auditul conform Standardelor Internationale de Audit (ISA). Responsabilitatile noastre conform acestor standarde sunt descrise mai detaliat in sectiunea „Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare” din raportul nostru. Suntem independenti fata de Societate conform Codului etic al profesionistilor contabili emis de Consiliul pentru Standarde Internationale de Etica pentru Contabili (codul IESBA) si conform cerintelor etice care sunt relevante pentru auditul situatiilor financiare in Romania si ne-am indeplinit responsabilitatile etice conform acestor cerinte si conform Codului IESBA. Consideram ca probele de audit pe care le-am obtinut sunt suficiente si adecvate pentru a constitui baza pentru opinia noastra.

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the “Auditor’s Responsibilities for the Audit of the Financial Statements” section of our report. We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants’ Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) together with the ethical requirements that are relevant to the audit of the financial statements in Romania, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our qualified opinion.

Alte informatii *Other information*

Alte informatii includ Raportul administratorilor, dar nu includ situatiile financiare si raportul nostru de audit cu privire la acestea. Conducerea este responsabila pentru alte informatii.
The other information comprises the Administrators’ Report but does not include the financial statements and our auditors’ report thereon. Management is responsible for the other information.

Opinia noastra de audit asupra situatiilor financiare nu acopera alte informatii si nu exprimam nicio forma de concluzie de asigurare asupra acestora.
Our audit opinion on the financial statements does not cover the other information and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In legatura cu auditul efectuat de noi asupra situatiilor financiare, responsabilitatea noastra este de a citi celelalte informatii si, facand acest lucru, de a analiza daca acestea nu sunt in concordanta, in mod semnificativ, cu situatiile financiare sau cunostintele pe care le-am obtinut in urma auditului sau daca acestea par sa includa erori semnificative. Daca, in baza activitatii desfasurate, ajungem la concluzia ca exista erori semnificative cu privire la aceste alte informatii, noi trebuie sa raportam acest lucru. Nu avem nimic de raportat in acest sens.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information and, in doing so, consider whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

Responsabilitatile conducerii si ale persoanelor responsabile cu guvernanta pentru situatiile financiare

Responsibilities of Management and those charged with governance for the Financial Statements

Conducerea Societatii are responsabilitatea intocmirii si prezentarii fidele a situatiilor financiare in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014, cu modificarile si clarificarile ulterioare, si pentru acel control intern pe care conducerea il considera necesar pentru a permite intocmirea de situatii financiare care sunt lipsite de denaturari semnificative, cauzate fie de fraudă, fie de eroare.

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the Order of the Minister of Public Finance no. 1802/2014 with all subsequent modifications and clarifications, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

La intocmirea situatiilor financiare, conducerea este responsabila sa evalueze abilitatea Societatii de a-si desfasura activitatea conform principiului continuitatii activitatii si sa prezinte, daca este cazul, aspectele referitoare la continuitatea activitatii si folosirea principiului continuitatii activitatii, mai putin in cazul in care conducerea intentioneaza sa lichideze Societatea sau sa ii inceteze activitatea sau nu are nicio alternativa reala decat sa procedeze astfel.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Persoanele responsabile cu guvernanta au responsabilitatea supravegherii procesului de raportare financiara a Societatii.

Those charged with governance are responsible for overseeing the Company's financial reporting process.

Responsabilitatile auditorului pentru auditul situatiilor financiare *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements*

Obiectivele noastre constau in obtinerea unei asigurari rezonabile privind masura in care situatiile financiare, luate in ansamblu, nu contin denaturari semnificative cauzate de eroare sau frauda si de a emite un raport de audit care sa includa opinia noastra. Asigurarea rezonabila reprezinta un nivel ridicat de asigurare, insa nu este o garantie ca un audit desfasurat in conformitate cu standardele ISA va detecta intotdeauna o denaturare semnificativa, daca aceasta exista. Denaturarile pot fi cauzate fie de frauda fie de eroare si sunt considerate semnificative daca se poate preconiza, in mod rezonabil, ca acestea, atat la nivel individual sau luate in ansamblu, vor influenta deciziile economice ale utilizatorilor, luate in baza acestor situatii financiare.

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditors' report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

Ca parte a unui audit in conformitate cu standardele ISA, ne exercitam rationamentul profesional si ne mentinem scepticismul profesional pe intreg parcursul auditului. De asemenea:
As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. We also:

- ▶ *Identificam si evaluam riscurile de denaturare semnificativa a situatiilor financiare, cauzate fie de frauda fie de eroare, stabilim si efectuam proceduri de audit care sa raspunda acestor riscuri si obtinem probe de audit suficiente si adecvate pentru a constitui o baza pentru opinia noastra. Riscul de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de frauda este mai ridicat decat cel de nedetectare a unei denaturari semnificative cauzate de eroare, deoarece frauda poate include complicitate, falsuri, omisiuni intentionate, declaratii false sau evitarea controlului intern.*
- ▶ *Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.*

Traducerea in limba engleza are doar scop informativ. Traducerea raportului trebuie citita impreuna cu situatiile financiare, luate in ansamblu. In situatiile in care informatiile, punctele de vedere si opiniile sunt susceptibile de interpretare, versiunea originala in limba romana a raportului nostru prevaleaza acestei traduceri.

English translation only for information purposes. The translation of the report should be read with the financial statements, as a whole. In all matters of interpretations of information, views or opinions, the original Romanian language version of our report takes precedence over this translation.

- Intelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate in circumstantele date, dar nu si in scopul exprimarii unei opinii asupra eficacitatii controlului intern al Societatii.
- *Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.*
- Evaluam gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate si rezonabilitatea estimarilor contabile si a prezentarilor aferente de informatii realizate de catre conducere.
- *Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.*
- Concluzionam asupra caracterului adecvat al utilizarii de catre conducere a principiului continuitatii activitatii si determinam, pe baza probelor de audit obtinute, daca exista o incertitudine semnificativa cu privire la evenimente sau conditii care ar putea genera indoilei semnificative privind capacitatea Societatii de a-si continua activitatea. In cazul in care concluzionam ca exista o incertitudine semnificativa, trebuie sa atragem atentia, in raportul de audit, asupra prezentarilor aferente din situatiile financiare sau, in cazul in care aceste prezentari sunt neadecvate, trebuie sa ne modificam opinia. Concluziile noastre se bazeaza pe probele de audit obtinute pana la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau conditii viitoare pot determina ca Societatea sa nu isi mai desfasoare activitatea in baza principiului continuitatii activitatii.
- *Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditors' report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditors' report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.*
- Evaluam prezentarea, structura si continutul general al situatiilor financiare, inclusiv al prezentarilor de informatii, si masura in care situatiile financiare reflecta tranzactiile si evenimentele de baza intr-o maniera care realizeaza prezentarea fidela.
- *Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.*

Traducerea in limba engleza are doar scop informativ. Traducerea raportului trebuie citita impreuna cu situatiile financiare, luate in ansamblu. In situatiile in care informatiile, punctele de vedere si opiniile sunt susceptibile de interpretare, versiunea originala in limba romana a raportului nostru prevaleaza acestei traduceri.

English translation only for information purposes. The translation of the report should be read with the financial statements, as a whole. In all matters of interpretations of information, views or opinions, the original Romanian language version of our report takes precedence over this translation.

Comunicam persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate si programarea in timp a auditului, precum si constatarile semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiente semnificative ale controlului intern, pe care le identificam pe parcursul auditului nostru.

We communicate with those charged with governance regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Raport asupra altor cerinte legale si de reglementare **Report on Other Legal and Regulatory Requirements**

Raportare asupra unor informatii, altele decat situatiile financiare si raportul nostru de audit asupra acestora **Reporting on Information Other than the Financial Statements and Our Auditors' Report Thereon**

Pe langa responsabilitatile noastre de raportare conform standardelor ISA si descrise in sectiunea „Alte informatii”, referitor la Raportul administratorilor, noi am citit Raportul administratorilor si raportam urmatoarele:

- a) in Raportul administratorilor nu am identificat informatii care sa nu fie consecvente, sub toate aspectele semnificative, cu informatiile prezentate in situatiile financiare la data de 31 decembrie 2017, atasate;
- b) Raportul administratorilor, identificat mai sus, include, sub toate aspectele semnificative, informatiile cerute de Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014, cu modificarile ulterioare, punctele 489-492;
- c) pe baza cunostintelor noastre si a intelegerii dobandite in cursul auditului situatiilor financiare intocmite la data de 31 decembrie 2017 cu privire la Societate si la mediul acesteia, nu am identificat informatii eronate semnificative prezentate in Raportul administratorilor.

In addition to our reporting responsibilities according to ISAs described in section “Other information”, with respect to the Administrators’ Report, we have read the Administrators’ Report and report that:

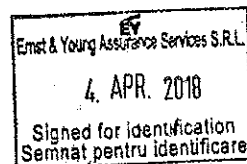
- a) *in the Administrators’ Report we have not identified information which is not consistent, in all material respects, with the information presented in the accompanying financial statements as at December 31, 2017;*
- b) *the Administrators’ Report identified above includes, in all material respects, the required information according to the provisions of the Ministry of Public Finance Order no. 1802/2014 and subsequent amendments, points 489-492;*

- c) *based on our knowledge and understanding concerning the entity and its environment gained during our audit of the financial statements as at December 31, 2017, we have not identified information included in the Administrators' Report that contains a material misstatement of fact.*

In numele,
On behalf of,

Ernst & Young Assurance Services SRL
Bd. Ion Mihalache 15-17, etaj 21, Bucuresti, Romania
15-17, Ion Mihalache Blvd., floor 21, Bucharest, Romania

Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 77/15 august 2001
Registered with the Chamber of Financial Auditors in Romania
Nr. 77/15 August 2001



Nume Auditor / Partener: Anamaria Cora
Name of the Auditor/ Partner: Anamaria Cora
Inregistrat la Camera Auditorilor Financiari din Romania
Cu nr. 1593 / 16 august 2005
Registered with the Chamber of Financial Auditors in Romania
No. 1593 / 16 august 2005

Bucuresti, Romania
4 aprilie 2018
Bucharest, Romania
4 April 2018

CUPRINS:

Pagina

Bilantul	3 - 7
Contul de profit si pierdere	8 - 10
Situatia modificarii capitalurilor proprii	11 - 13
Situatia fluxurilor de numerar	14
Note la situatiile financiare	15 - 67

JUDET: Bucuresti	FORMA DE PROPRIETATE: 24-Societati comerciale cu capital de stat si privat strain (capital de stat sub 50%)
PERSOANA JURIDICA: Enel Energie SA	ACTIVITATE PREPONDERENTA
ADRESA: BD Ion Mihalache, nr 41-43, sector 1	(denumire grupa CAEN): Comercializarea energiei electrice
TELEFON: 0372.11.56.94	COD GRUPA CAEN: 3514
NUMAR DIN REGISTRUL COMERTULUI: J40 12303 2007	COD UNIC DE INREGISTRARE FISCALA: 22000460

BILANT
la 31 decembrie 2017

	Denumirea elementului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 01 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE					
I. IMOBILIZARI NECORPORALE					
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01			-	-
2. Cheltuieli de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02			-	-
3. Concesiuni, brevete, licente, marci comerciale, drepturi si active similare si alte imobilizari necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03			7.698.054	15.636.909
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807)	04			-	-
5. Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (ct. 206-2806-2906)	05			-	-
6. Avansuri (ct. 4094)	06			-	-
TOTAL: (rd. 01 la 06)	07	1		7.698.054	15.636.909
II. IMOBILIZARI CORPORALE					
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	08			630.326	1.190.230
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213+223-2813-2913)	09			2.650.211	2.485.139
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214+224-2814-2914)	10			437.093	1.013.095
4. Investitii imobiliare (ct 215-2815-2915)	11			-	-
5. Imobilizari corporale in curs de executie (ct. 231-2931)	12			-	1.726.765
6. Investitii imobiliare in curs de executie (ct. 235-2935)	13			-	-
7. Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale (ct.216-2816-2916)	14			-	-
8. Active biologice productive (ct. 217+227-2817-2917)	15			-	-
9. Avansuri (ct.4093)	16			-	-
TOTAL: (rd. 08 la 16)	17	1		3.717.630	6.415.229
III. IMOBILIZARI FINANCIARE					
1. Actiuni detinute la filiale (ct. 261-2961)	18			-	-
2. Imprumuturi acordate entitatilor din grup (ct. 2671+2672-2964)	19			-	-
3. Actiuni detinute la entitatile asociate si la entitatile controlate in comun (ct.262+263-2962)	20			-	-
4. Imprumuturi acordate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct. 2673+2674-2965)	21			-	-
5. Alte titluri imobilizate (ct. 265+266-2963)	22			12.549	12.549
6. Alte imprumuturi (ct. 2675+2676+2677+2678+2679-2966-2968)	23			-	-
TOTAL: (rd. 18 la 23)	24	1		12.549	12.549
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07+17+24)	25	1		11.428.233	22.064.687

Notele de la 1 la 10 fac parte integranta din situatiile financiare.


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

	Denumirea elementului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 01 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
B. ACTIVE CIRCULANTE					
I. STOCURI					
	1. Materii prime si materiale consumabile (ct.301+302+303+/-308+321+322+323+328 +351+358+381+/-388-391-392-3951- 3958-398)	26		-	-
	2. Productia in curs de executie (ct. 331+332+341+/-348-393-3941-3952)	27		-	-
	3. Produse finite si marfuri (ct.345+346+347+/-348+354+356+357+361+326+/- 368+371+327+/-378-3945-3946-3947-3953-3954- 3955-3956-3957-396-397-din ct. 4428)	28		-	188.579
	4. Avansuri (ct. 4091)	29		-	-
	TOTAL: (rd. 26 la 29)	30		-	188.579
II. CREANTE					
	1. Creante comerciale (ct. 2675+2676+2678+2679-2966-2968+ 4092+411+413+418-491)	31		353.050.677	451.904.024
	2. Sume de incasat de la entitatile afiliate (ct. 451-495)	32		-	-
	3. Sume de incasat de la entitatile asociate si entitatile controlate in comun (ct. 453-495)	33		-	-
	4. Alte creante (ct.425+4282+431+437+4382+441+4424+ 4428+444+445+446+447+4482+4582+461+4662+ 473-496+5187)	34		18.396.288	7.210.505
	5. Capital subscris si nevarsat (ct. 456-495)	35		-	-
	TOTAL: (rd. 31 la 35)	36	5a)	371.446.965	459.114.529
III. INVESTITII PE TERMEN SCURT					
	1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 501-591)	37		-	-
	2. Alte investitii pe termen scurt (ct.505+506+507+din ct. 508-595-596-598+5113+5114)	38		-	-
	TOTAL: (rd. 37 la 38)	39		-	-
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII (din ct.508+5112+ 512+531+532+541+542)		40	10n	538.383.132	384.266.093
ACTIVE CIRCULANTE – TOTAL (rd. 30+36+39+40)		41		909.830.097	843.569.201
C. CHELTUIELI IN AVANS (ct. 471) (rd. 43+44)		42		4.355.998	37.194.688
Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 471)		43		4.355.998	37.194.688
Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 471)		44		-	-
TOTAL ACTIVE				925.614.328	902.828.576


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

	Denumirea elementului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 01 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
D.	DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA 1 AN				
	1. Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni, prezentandu-se separat imprumuturile din emisiunea de obligatiuni convertibile (ct. 161+1681-169)	45		-	-
	2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	46		-	-
	3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	47		-	8.900
	4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	48		309.054.507	364.662.701
	5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	49		-	-
	6. Sume datorate entitatilor din grup (ct. 1661+1685+2691+451)	50		-	-
	7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1663+1686+2692+2893+453)	51		-	-
	8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si datoriile privind asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+1687+2695+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+455+456+457+4581+462+4661+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	52		72.041.891	82.648.424
	TOTAL: (rd. 45 la 52)	53	5b)	381.096.398	447.320.025
E.	ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54		533.087.091	433.443.787
F.	TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55		544.515.324	455.508.474
G.	DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE ANTR-O PERIOADA MAI MARE DE 1 AN				
	1. Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni, prezentandu-se separat imprumuturile din emisiunea de obligatiuni convertibile (ct. 161+1681-169)	56		-	-
	2. Sume datorate institutiilor de credit (ct.1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	57		-	-
	3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	58		-	-
	4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	59		-	-
	5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	60		-	-
	6. Sume datorate entitatilor din grup (ct. 1661+1685+2691+451)	61		-	-
	7. Sume datorate entitatilor asociate si entitatilor controlate in comun (ct.1663+1686+2692+2693+453)	62		-	-
	8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si datoriile privind asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+1687+2695+421+423+424+426+427+4281+431+437+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+455+456+4581+462+4661+473+509+5186+5193+5194+5195+5196+5197)	63		-	-
	TOTAL: (rd. 56 la 63)	64	5b)	-	-

	Denumirea elementului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 01 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
H.	PROVIZIOANE				
	1.Provizioane pentru beneficiile angajatilor (ct.1515+1517)	65		5.227.450	4.476.888
	2.Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66		-	-
	3.Alte provizioane (ct.1511+1512+1513+1514+1518)	67		1.807.521	2.972.165
	TOTAL: (rd. 65 la 67)	68	2	7.034.971	7.449.053
I.	VENITURI IN AVANS				
	1.Subventii pentru investitii (ct.475) (rd. 70+71):	69		-	-
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 475)	70		-	-
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 475)	71		-	-
	2.Venituri inregistrate in avans (ct.472) (rd. 73+74):	72		2.606	77
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (472*)	73		2.606	77
	Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (472*)	74		-	-
	3.Venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti (ct.478) (rd.76+77):	75		-	-
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 478)	76		-	-
	Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 478)	77		-	-
	Fond comercial negativ (ct. 2075)	78		-	-
	TOTAL (rd.69 + 72 + 75 + 78)	79		2.606	77
J.	CAPITAL SI REZERVE				
I.	CAPITAL				
	1. Capital subscris varsat (ct. 1012)	80		140.000.000	140.000.000
	2. Capital subscris nevarsat (ct. 1011)	81		-	-
	3. Patrimoniul regiei (ct. 1015)	82		-	-
	4. Patrimoniul institutelor nationale de cercetare-dezvoltare (ct.1018)	83		-	-
	5.Alte elemente de capitaluri proprii (ct 1031)	84		-	-
	TOTAL (rd.80 la 84)	85	7	140.000.000	140.000.000
II.	PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86		-	-
III.	REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	87		-	-
IV.	REZERVE				
	1. Rezerve legale (ct. 1061)	88		28.000.000	28.000.000
	2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89		-	-
	3. Alte rezerve (ct. 1068)	90		-	-
	TOTAL (rd.88 la 90)	91		28.000.000	28.000.000


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for Identification
 Semnat pentru Identificare

	Denumirea elementului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 01 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
	Actiuni proprii (ct. 109)	92		-	-
	Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct.141)	93		-	-
	Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct.149)	94		-	-
V.	PROFIT SAU PIERDERE REPORTAT(A)	Sold C 117 Sold D 117	95 96	330.483.870 -	369.480.353 -
VI.	PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI	Sold C (121) Sold D (121)	97 98	38.996.483 -	- 89.420.932
	Repartizarea profitului (ct. 129)	99		-	-
	CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)	100		537.480.353	448.059.421
	Patrimoniul public (ct. 1016)	101		-	-
	Patrimoniul privat (ct. 1017)	102		-	-
	CAPITALURI - TOTAL (rd. 100+101+102)	103		537.480.353	448.059.421
	TOTAL PASIV	104		925.614.328	902.828.576

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 67 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,

Numele si prenumele: Michele Abbate

Semnatura

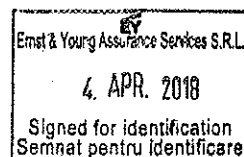
Stampila unitatii

Intocmit,

Numele si prenumele: Oana Mihaela Moncea

Mandatar

Semnatura



ENEL ENERGIE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

	Denumirea indicatorilor	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiul financiar 2016	Exercitiul financiar 2017
	A	B		1	2
1	Cifra de afaceri neta (rd. 02+03-04+05+06)	01	10e	1.731.655.081	2.008.643.340
	Productia vanduta (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02		1.730.543.619	2.006.980.663
	Venituri din vanzarea marfurilor (ct. 707)	03		-	564.269
	Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	04		-	-
	Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing (ct. 766)	05		-	-
	Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	06		1.111.462	1.098.408
2	Venituri aferente costului productiei in curs de executie (ct.711+712)	Sold C 07	-	-	-
		Sold D 08	-	-	-
3	Venituri din productia de imobilizari necorporale si corporale (ct. 721+722)	09		-	752.853
4	Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 755)	10		-	-
5	Venituri din productia de investitii imobiliare (ct. 725)	11		-	-
6	Venituri din subventii de exploatare (ct. 7412+7413+7414+7415+7416+7417+7419)	12		-	-
7	Alte venituri din exploatare (ct. 751+758+7815)	13		10.129.233	9.997.162
	- din care, venituri din fondul comercial negativ (ct 7815)	14		-	-
	- din care, venituri din subventii pentru investitii (ct. 7584)	15		-	-
	VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd. 01+07-08+09+10+11+12+13)	16	4	1.741.784.314	2.019.393.355
8. a)	Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct. 601+602)	17		421.274	441.366
	Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	18		1.430.720.275	1.791.967.201
b)	Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct. 605)	19		48.363	76.718
c)	Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	20		-	269.300
	Reduceri comerciale primite (ct.609)	21		933	12.198
9	Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	22	8b	18.899.254	23.375.308
a)	Salarii si indemnizatii (ct. 641+642+643+644)	23		15.189.340	18.807.667
b)	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct. 645)	24		3.709.914	4.567.641

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

	Denumirea indicatorilor	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiul financiar 2016	Exercitiul financiar 2017
	A	B		1	2
10.a)	Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd. 26-27)	25		2.183.370	3.138.162
	a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813+6817)	26		2.253.555	3.150.645
	a.2) Venituri (ct. 7813)	27		70.185	12.483
b)	Ajustari de valoare privind activele circulante (rd. 29-30)	28		21.033.322	(1.380.173)
	b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	29		44.851.439	34.306.176
	b.2) Venituri (ct. 754+7814)	30		23.818.117	35.686.349
11	Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31	10o	227.443.842	292.057.545
11.1	Cheltuieli privind prestatiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32		67.659.678	106.656.295
11.2.	Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate; cheltuieli reprezentand transferuri si contributii datorate in baza unor acte normative speciale (ct. 635+6586)	33		96.209	147.108
11.3.	Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator (ct.652)	34		157.481.205	184.606.730
11.4	Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct 655)	35		-	-
11.5	Cheltuieli privind calamitatile si alte evenimente similare (ct. 6587)	36		-	-
11.6	Alte cheltuieli (ct.651+6581+6582+6583+6588)	37		2.206.750	647.412
	Cheltuieli cu dobanzile de refinantare inregistrate de entitatile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing (ct.666)	38		-	-
	Ajustari privind provizioanele (rd. 40-41)	39		(6.545.828)	414.082
	Cheltuieli (ct. 6812)	40		2.170.681	2.820.133
	Venituri (ct. 7812)	41		8.716.509	2.406.051
	CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20-21+22+25+28+31+39)	42	4	1.694.202.939	2.110.347.311
	PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:				
	- Profit (rd. 16-42)	43	4	47.581.375	-
	- Pierdere (rd. 42-16)	44		-	90.953.956
12.	Venituri din interese de participare (ct. 7611+7612+7613)	45		-	-
	- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	46		-	-
13.	Venituri din dobanzi (ct. 766)	47		1.648.997	1.687.736
	- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	48		-	-
14.	Venituri din subventii de exploatare pentru dobanda datorata (ct. 7418)	49		-	-
15	Alte venituri financiare (ct. 7615+762+764+765+767+768)	50		96.499	97.465
	- din care, venituri din alte imobilizari financiare (ct.7615)	51		-	-
	VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52		1.745.496	1.785.201

ENEL ENERGIE S.A.
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE
 pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
 (toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

	Denumirea indicatorilor	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiul financiar 2016	Exercitiul financiar 2017
	A	B		1	2
16	Ajustari de valoare privind imobiliarile financiare si investitiile financiare detinute ca active circulante (rd. 54-55)	53		-	-
	Cheltuieli (ct. 686)	54		-	-
	Venituri (ct. 786)	55		-	-
17	Cheltuieli privind dobanzile (ct. 666)	56		-	-
	- din care, cheltuieli in relatia cu entitatile afiliate	57		-	-
	Alte cheltuieli financiare (ct. 663+664+665+667+668)	58		109.602	252.177
	CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 53+56+58)	59		109.602	252.177
	PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):				
	- Profit (rd. 52-59)	60		1.635.894	1.533.024
	- Pierdere (rd. 59-52)	61			
	VENITURI TOTALE (rd.16+52)	62		1.743.529.810	2.021.178.556
	CHELTUIELI TOTALE (rd. 42+59)	63		1.694.312.541	2.110.599.488
18	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):				
	- Profit (rd. 62-63)	64		49.217.269	-
	- Pierdere (rd. 63-62)	65		-	89.420.932
19	IMPOZITUL PE PROFIT (ct. 691)	66	10d	10.220.786	-
20	Alte impozite neprezentate la elementele de mai sus (ct. 698)	67		-	-
21	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:				
	- Profit (rd. 64-66-67)	68	3	38.996.483	-
	- Pierdere (rd. 65+66+67)	69		-	89.420.932

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 67 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,

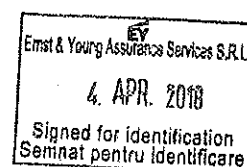
Numele si prenumele: Michele Abbate

Semnatura
 Stampila unitatii

Intocmit,

Numele si prenumele: Oana Mihaela Moncea
 Mandatar

Semnatura



ENEL ENERGIE S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

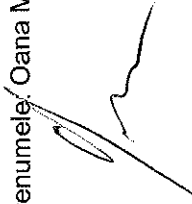
2017

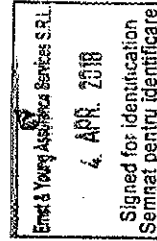
Denumirea elementului	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2017
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
Capital subscris	140.000.000	-	-	-	-	140.000.000
Patrimoniul regiei	-	-	-	-	-	-
Prime de capital	-	-	-	-	-	-
Rezerve din reevaluare	-	-	-	-	-	-
Rezerve legale	28.000.000	-	-	-	-	28.000.000
Rezerve statutare sau contractuale	-	-	-	-	-	-
Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	-	-	-	-	-	-
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-
Actiuni proprii	-	-	-	-	-	-
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii	-	-	-	-	-	-
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat reprezentand profitul nerepartizat sau pierderea neacoperita	Sold C 330.483.870	38.996.483	38.996.483	-	-	369.480.353
	Sold D	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	Sold C	-	-	-	-	-
	Sold D	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Sold C	-	-	-	-	-
	Sold D	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea reglementarilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunitatilor Economice Europene	Sold C	-	-	-	-	-
	Sold D	-	-	-	-	-
Profitul sau pierderea exercitiului financiar	Sold C 38.996.483	-	-	38.996.483	38.996.483	-
	Sold D	89.420.932	-	-	-	89.420.932
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-
Total capitaluri proprii	537.480.353	(50.424.449)	38.996.483	38.996.483	38.996.483	448.059.421

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 67 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,
Numele si prenumele: **Michela Abbate**

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,
Numele si prenumele: **Oana Mihaela Moncea**
Mandatar

Semnatura



ENEL ENERGIE S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
 pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
 (toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

2016

Denumirea elementului	Sold la 1 ianuarie 2016	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2016
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
Capital subscris	140.000.000	-	-	-	-	140.000.000
Patrimoniul regiei	-	-	-	-	-	-
Prime de capital	-	-	-	-	-	-
Rezerve din reevaluare	-	-	-	-	-	-
Rezerve legale	28.000.000	-	-	-	-	28.000.000
Rezerve statutare sau contractuale	-	-	-	-	-	-
Rezerve reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	-	-	-	-	-	-
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-
Actiuni proprii	-	-	-	-	-	-
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii	-	-	-	-	-	-
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat reprezentand profitul nerepartizat sau pierderea neacoperita	Sold C 313.070.115	34.827.510	34.827.510	17.413.755	-	330.483.870
	Sold D	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	Sold C	-	-	-	-	-
	Sold D	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile	Sold C	-	-	-	-	-
	Sold D	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea reglementarilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunitatilor Economice Europene	Sold C	-	-	-	-	-
Profitul sau pierderea exercitiului financiar	Sold C 34.827.510	38.996.483	-	34.827.510	34.827.510	38.996.483
	Sold D	-	-	-	-	-
Repartizarea profitului	-	-	-	-	-	-
Total capitaluri proprii	515.897.625	73.823.993	34.827.510	52.241.265	34.827.510	537.480.353

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 67 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,

Numele si prenumele: Michele Abbate



Semnatura

Stampila unitatii

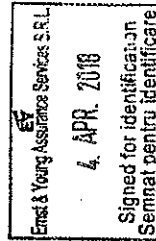
Intocmit,

Numele si prenumele: Oana Mihaela Moncea

Mandatar



Semnatura

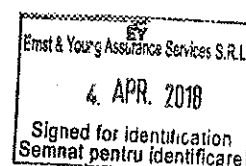


Notele de la 1 la 10 fac parte integranta din situatiile financiare.

ENEL ENERGIE S.A.
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

Rezerva legala este creata in conformitate cu prevederile Legii Societatilor Comerciale, conform careia 5% din profitul contabil anual inainte de impozitare este transferat la rezerve legale pana cand soldul acestora atinge 20% din capitalul social al Societatii. La data de 31 decembrie 2017 Societatea are rezerve legale constituite in suma de 28.000.000 (31 decembrie 2016: 28.000.000).

Rezultatul reportat nerepartizat al anului 2016 in suma de 38.996.483 (profit) conform Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28 aprilie 2017, a fost inregistrat in rezultatul reportat.



ENEL ENERGIE S.A.
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

	Exercitiu financiar 2016	Exercitiu financiar 2017
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	49.217.269	(89.420.932)
Ajustari pentru elemente nemonetare:		
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizarilor	2.183.370	3.138.162
(Profit) / pierdere din vanzarea de imobilizari corporale	(4.877)	(10.643)
Cheltuieli / (Venituri) din exploatare privind provizioanele pentru active circulante, net	(1.356.012)	(12.290.723)
Cheltuieli / (Venituri) din exploatare privind provizioane pentru riscuri si cheltuieli, net	(6.545.828)	414.082
Cheltuieli privind pierderi din creante	11.351.831	10.910.550
Venituri din dobanzi, net	(1.648.997)	(1.687.736)
Pierderi / (Castiguri) nerealizate din diferentele cursului de schimb	13.103	152.831
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	53.209.859	(88.794.409)
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Stocuri	-	(188.579)
Creante comerciale	(4.853.943)	(104.810.809)
Alte creante	(15.467.282)	18.636.326
Furnizori	2.709.358	55.617.094
Alte datorii	2.037.194	10.606.533
Cheltuieli inregistrate in avans	18.000.882	(32.838.690)
Venituri inregistrate in avans	2.606	(2.529)
Modificarile capitalului circulant	2.428.815	(52.980.454)
Impozit pe profit platit	(12.985.522)	-
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	42.653.152	(141.774.863)
Flux de trezorerie din activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari	(6.230.724)	(13.799.697)
Incasari din vanzarea imobilizarilor corporale	101.441	35.724
Dobanzi incasate	1.618.313	1.574.628
Flux net de trezorerie utilizat in activitatea de investitii	(4.510.970)	(12.189.345)
Flux de trezorerie din activitatea de finantare		
Dividende	(17.413.755)	-
Flux net de trezorerie utilizat in activitatea de finantare	(17.413.755)	-
Cresterea/(descresterea) neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	20.728.427	(153.964.208)
Efectul variatiei cursurilor valutare asupra numerarului si echivalentelor de numerar	(13.103)	(152.831)
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul perioadei	517.667.808	538.383.132
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului	538.383.132	384.266.093

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 71 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,

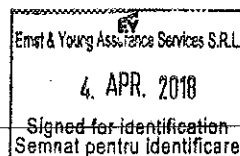
Numele si prenumele: Michele Abbate

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,

Numele si prenumele: Oana Mihaela Moncea
Mandatar

Semnatura



ENEL ENERGIE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
 pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE

Intre 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2017, activele imobilizate au evoluat astfel:

Elemente de active 0	Valoare bruta				
	Sold la Inceputul anului 1	Cresteri 2	Transferuri 3	Reduceri 4	Sold la sfarsitul anului 5=1+2+3-4
IMOBILIZARI NECORPORALE					
Alte imobilizari	20.385.222	9.635.373	-	93.714	29.926.881
Total imobilizari necorporale	20.385.222	9.635.373	-	93.714	29.926.881
IMOBILIZARI CORPORALE					
Terenuri	-	-	-	-	-
Constructii	1.121.749	-	717.485	-	1.839.234
Instalatii Tehnice si Masini	10.041.495	-	904.331	181.633	10.764.193
Alte instalatii utilitaje, si mobilier	923.532	-	815.743	-	1.739.275
Avansuri si imobilizari corporale in curs	-	4.164.324	(2.437.559)	-	1.726.765
Total imobilizari corporale	12.086.776	4.164.324	-	181.633	16.069.467
Imobilizari financiare	12.549	-	-	-	12.549
Total active imobilizate	32.484.547	13.799.697	-	275.347	46.008.897

Deprecieri - amortizare				
Elemente de active 6	Sold la		Cresteri 8	Reduceri 9
	Inceputul anului 7	Sold la Inceputul anului 7		
IMOBILIZARI NECORPORALE				
Alte imobilizari	12.674.685	12.674.685	1.697.737	82.450
Total imobilizari necorporale	12.674.685	12.674.685	1.697.737	82.450
IMOBILIZARI CORPORALE				
Terenuri	-	-	-	-
Constructii	491.423	491.423	157.581	-
Instalatii Tehnice si Masini	7.391.284	7.391.284	1.055.586	167.816
Alte instalatii utilitaje, si mobilier	486.439	486.439	213.880	-
Total imobilizari corporale	8.369.146	8.369.146	1.427.047	167.816
Imobilizari financiare	-	-	-	-
Total active imobilizate	21.043.831	21.043.831	3.124.784	250.266
				23.918.349

Enel & Young Assurance Services SRL
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

ENEL ENERGIE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
 pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
 (toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

		Deprecieri – ajustari de valoare			
Elemente de active	11	Sold la		Cresteri	Reduceri
		Inceputul anului	12		
			12	13	14
					15=12+13-14
IMOBILIZARI NECORPORALE					
Alte imobilizari		12.483	-	-	12.483
Total imobilizari necorporale		12.483	-	-	12.483
IMOBILIZARI CORPORALE					
Terenuri		-	-	-	-
Constructii		-	-	-	-
Instalatii Tehnice si Masini		-	-	-	-
Alte instalatii utilaje, si mobilier		-	-	25.861	-
Total imobilizari corporale		-	-	25.861	-
Imobilizari financiare					
Total active imobilizate		12.483	-	25.861	12.483
					25.861


 Ernst & Young Assurance Services SRL
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Valoare neta		
Elemente de active	Sold la Inceputul anului	Sold la sfarsitul anului
16	17=1-7-12	18=5-10-15
IMOBILIZARI NECORPORALE		
Alte imobilizari	7.698.054	15.636.909
Total imobilizari necorporale	7.698.054	15.636.909
IMOBILIZARI CORPORALE		
Terenuri	-	-
Constructii	630.326	1.190.230
Instalatii Tehnice si Masini	2.650.211	2.485.139
Alte instalatii utilaje, si mobilier	437.093	1.013.095
Avansuri si imobilizari corporale in curs	-	1.726.765
Total imobilizari corporale	3.717.630	6.415.229
Imobilizari financiare	12.549	12.549
Total active imobilizate	11.428.233	22.064.687

1.a. Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale cuprind in principal programe informatice. Intrarile de active necorporale imobilizate din cursul anului 2017 in suma de 9.635.373 (2016: 5.141.863) includ achizitii de licente, dezvoltari si achizitii de software, dezvoltare website, achizitii de tehnica de calcul.

1.b. Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale cuprind cladiri administrative si amenajari, aparatura de telefonie si tehnica de calcul si mobilier.

Societatea nu revalueaza mijloacele fixe.

1.c. Active detinute in leasing financiar sau achizitionate in rate

La 31 decembrie 2017, respectiv 31 decembrie 2016, Societatea nu are mijloace fixe detinute in leasing financiar sau achizitionate in rate.

1.d. Imobilizari corporale vandute si inchiriate

In cursul anului 2017, Societatea a vandut trei mijloace fixe auto la o valoare cumulata de 35.724.

1.e. Active grevate/ipotecate de garantii

La 31 decembrie 2017, respectiv 31 decembrie 2016, Societatea nu detine mijloace fixe ipotecate sau grevate de garantii.

1.f. Altele

Valoarea bruta contabila a imobilizarilor complet amortizate la 31 decembrie 2017 este:

- imobilizari corporale 6.773.907 (2016: 5.066.594);
- imobilizari necorporale 10.504.803 (2016: 10.570.934).

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

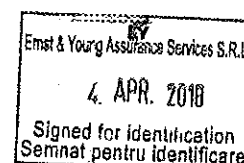
1.g. Imobilizari financiare

Societatea detine titluri de participatie in valoare de 12.549 (2016: 12.549) in Asociatia Companiilor de Utilitati din Energie (ACUE).

1.h. Deprecierea activelor imobilizate

Societatea a analizat valoarea contabila neta inregistrata la data bilantului pentru imobilizarile corporale, pentru a evalua posibilitatea existentei unei deprecieri a acestora, ce ar putea atrage inregistrarea unei ajustari pentru depreciere. La 31 decembrie 2017 si respectiv 31 decembrie 2016, Societatea a decis ca nu exista indicatori de depreciere generala a mijloacelor fixe.

La data de 31 decembrie 2017, Societatea are inregistrat un provizion specific pentru deprecierea mijloacelor fixe in suma de 25.861 (2016: 12.483) aferent mijloacelor fixe care urmeaza a fi casate in cursul anului 2018.



ENEL ENERGIE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

NOTA 2: PROVIZIOANE

Tipul provizionului (contul)	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri	Scaderi	Sold la 31 decembrie 2017
1	2	3	4	5
Provizioane pentru pensii si obligatii similare (1515)	5.227.450	-	750.562	4.476.888
<i>Alte provizioane din care:</i>				
Provizioane pentru litigii (1511)	430.867	947.725	278.835	1.099.757
Provizioane pentru restructurare/plecari voluntare (1514)	-	248.412	-	248.412
Alte provizioane (1518)	1.376.654	1.623.996	1.376.654	1.623.996
Total provizioane	7.034.971	2.820.133	2.406.051	7.449.053

Societatea a constituit provizioane pentru pensii si obligatii similare in suma de 4.476.888 (2016: 5.227.450).

Planul de beneficii determinate pentru salariatii Societatii cuprinde urmatoarele elemente principale:

- cota de energie gratuita de 1.200 kWh/an dupa pensionare;
- prime jubiliare, ce constau in 1, 1.5, 2, 3, 4 salarii de baza brute lunare acordate in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in Societate;
- premii de pensionare ce constau in 1, 1.5, 2 salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in Societate la data pensionarii.

Astfel ca la 31 decembrie 2017 au fost constituite:

- provizioane pentru Kilowati acordati pensionarilor proprii in suma de 1.842.863 (2016: 2.078.245);
- provizioane pentru prime jubiliare in suma de 1.869.415 (2016: 2.197.915);
- provizioane pentru pensii in suma de 764.610 (2016: 951.290).

Valoarea de 1.099.757 (2016: 430.867) a provizionului pentru litigii se compune din:

- despagubiri deconectare, servicii prestate, daune compensatorii, daune morale in suma de 695.376 (2016: 53.053);
- restituire sume necuvenite 343.875 (2016: 344.357);
- despagubiri aparate arse 60.506 (2016: 33.457).

Principalele modificari pe parcursul anului 2017 in componenta provizioanelor de litigii au fost:

- despagubiri deconectare, servicii prestate, daune compensatorii, daune morale:
 - litigiu nou Energy Distribution Services srl, pretentii in suma de 615.037 (2016: zero);
 - recalculare drepturi banesti Ludovic Nyisztor, pretentii in suma de 35.445 (2016 : zero);
- restituire sume necuvenite:
 - litigiu nou Bia Mary Srl , in suma de 155.926 (2016: zero);
 - litigiul cu majorare pretentii Bocan Iosif 24.855 (2016: 1.500);
- despagubiri aparate arse
 - majorare litigiu Don Constantin Traian la 32.262 (2016: 1.500);
 - litigiu nou Bataniat Blagoe Marian, 6.658 (2016: zero);

In conformitate cu politicile contabile ale Societatii prezentate in Nota 6r), Societatea a actualizat valoarea provizionului pentru restructurare/plecari voluntare la suma de 248.412. Conducerea Societatii a decis continuarea implementarii planului de restructurare/plecari voluntare. Acesta se adreseaza persoanelor care indeplinesc conditiile de pensie pana la data de 31 decembrie 2021.

La 31 decembrie 2017 Societatea a constituit provizioane pentru riscuri si cheltuieli in suma de 1.623.996 (2016: 1.376.654). Valoarea acestora se refera la:

- MBO in suma de 594.683 (2016: 787.189);
- premii de performanta acordate personalului in suma de 578.461 (2016: 384.494);
- concedii neefectuate in anul 2017 in suma de 243.036 (2016: 120.260);
- premii LTI in suma de 207.816 (2016 : 84.711).

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 3: REPARTIZAREA PROFITULUI

In anul 2017, Societatea a inregistrat o pierdere contabila in suma de 89.420.932 (2016: 38.996.483).

Repartizarea profitului	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Rezultat reportat de repartizat la inceputul exercitiului financiar	347.897.625	369.480.353
Profit net de repartizat/(Pierdere de acoperit):	38.996.483	(89.420.932)
- rezerva legala	-	-
- dividende	17.413.755	-
- altele	-	-
Profit nerepartizat / (pierdere reportata) la sfarsitul exercitiului financiar	369.480.353	280.059.421

Profitul nerepartizat de la sfarsitul anului 2016 in suma de 38.996.483 a fost inregistrat ca si rezultat reportat conform Adunarii Generale a Asociatilor din 28 aprilie 2017.

Situatiile financiare ale Societatii pentru exercitiul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2017 vor fi aprobate de catre Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor care va avea loc la o data ulterioara in luna aprilie 2018. La acea data se va decide si acoperirea pierderii aferenta anului 2017 in suma de 89.420.932.

NOTA 4: ANALIZA REZULTATULUI DIN EXPLOATARE

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
1. Cifra de afaceri neta	1.731.655.081	2.008.643.340
2. Costul bunurilor vandute si al serviciilor prestate, din care (3 + 4 + 5)	1.599.661.775	1.989.176.393
3. Cheltuielile activitatii de baza	1.597.581.898	1.986.958.951
4. Cheltuielile activitatilor auxiliare	2.079.877	2.217.442
5. Cheltuieli indirecte de productie	-	-
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1 - 2)	131.993.306	19.466.947
7. Cheltuieli de desfacere	22.903.844	56.848.533
8. Cheltuieli generale si de administratie	71.637.320	64.322.385
9. Alte venituri din exploatare	10.129.233	10.750.015
10. Rezultatul din exploatare (6 - 7 - 8 + 9)	47.581.375	(90.953.956)

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 5: SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR

a) Creante

La 31 decembrie 2017, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017	Termen de lichiditate	
			sub 1 an	Peste 1 an
0	1	2	3	4
Garantii	10.460	195.014	195.014	-
Avansuri la furnizori, terti	53.995	2.156.797	2.156.797	-
Creante comerciale valoare bruta, parti afiliate	2.942.483	2.744.282	2.744.282	-
Creante comerciale valoare bruta, terti	415.887.038	517.571.800	517.571.800	-
Taxa radio si TV de incasat	9.874.380	521	521	-
Ajustare pentru creante comerciale incerte	(75.717.679)	(70.764.390)	(70.764.390)	-
Total creante comerciale	353.050.677	451.904.024	451.904.024	-
Alte creante de incasat de la parti afiliate	1.747.086	384.541	384.541	-
Debitori diversi, valoare contabila bruta	44.791.242	27.727.060	27.727.060	-
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(32.333.509)	(24.996.074)	(24.996.074)	-
Alte creante	4.191.469	4.094.978	4.094.978	-
Total alte creante	18.396.288	7.210.505	7.210.505	-
Total creante	371.446.965	459.114.529	459.114.529	-

Pentru conditii si termene privind creantele de la partile afiliate / legate, a se vedea Nota 10 b).

Creantele comerciale sunt purtatoare de penalitati si au in general, un termen de plata intre 10-15 de zile calendaristice de la data emiterii si un termen de gratie de 30 zile in care nu se percep penalitati pentru casnici si agenti economici.

Conturile de creante comerciale includ creante din furnizarea de energie electrica.

Facturile de penalitati emise pentru neplata la termen a creantelor comerciale sunt reflectate in debitori diversi.

Garantiile in suma de 195.014 (2016: 10.460) reprezinta garantii platite pentru contracte de chirie si catre Imorom si Agricola Napoca.

Avansuri de la furnizori terti in suma de 2.156.797 (2016: 53.995) reprezinta avansuri pentru achizitia de energie electrica si gaz.

Creante comerciale si alte creante de incasat de la parti afiliate in suma de 3.128.823 (2016: 4.689.569), sunt detaliate in nota 10b la situatiile financiare.

Creante comerciale, valoare contabila bruta, in suma de 517.571.800 (2016: 415.887.038) cuprind:

- creante facturate in suma de 217.512.162 (2016: 155.470.695);
- creante de facturat in suma de 249.452.724 (2016: 203.266.417);
- creante comerciale in litigiu in suma de 50.606.914 (2016: 57.149.926).

Politica Societatii este de a proviziona 100% creantele mai vechi de 365 de zile de la data scadentei. De asemenea, se provizioneaza creantele aferente contractelor reziliate de clienti si cele aflate in insolventa dupa masa credala daca termenul de incasare este depasit cu mai mult de 180 de zile si pentru care nu s-au incheiat conventii de esalonare. Pentru clientii aflati in litigiu si cu sentinta definitiva provizionul se creaza pentru soldul la zi.

NOTA 5: SITUATIA CREANTELOR SI DATORILOR (continuare)

Provizionul pentru creante comerciale în suma 70.764.390 (2016: 75.717.679), constituit de Societate la 31 decembrie 2017, se refera la:

- provizioane pentru clienti energie electrica în litigiu 50.324.566 (2016: 56.864.266);
- provizioane pentru clienti energie electrica agenti economici 10.870.661 (2016: 11.618.713);
- provizioane pentru clienti energie electrica casnici 8.121.060 (2016: 4.948.701);
- provizioane pentru alti clienti 1.165.755 (2016: 2.000.339);
- provizioane pentru clienti energie electrica în faliment 282.348 (2016: 285.660);

Debitorii diversi în suma de 27.727.060 (2016: 44.791.242), cuprind:

- debitori pentru care s-au calculat penalitati pentru neplata în termen a energiei electrice în suma de 7.379.759 (2016: 7.522.969), provizionati în totalitate;
- debitori pentru care s-au calculat penalitati pentru neplata în termen a facturilor din alte activitati în suma de 898.569 (2016: 13.566.741), provizionati integral;
- alti debitori diversi în suma de 1.886.557 (2016: 12.389.363), din care provizionati 1.133.766 (2016: 1.930.965);
- alti debitori-impozit pensionari în suma de 10.609 (2016: 10.709);
- alti debitori-taxa deco-reco, aviz amplasament în suma de 2.177.791 (2016: 1.636.305);
- debitori din taxa de racordare în suma de 1.603.150 (2016: 2.354.131), sume de colectat de Enel Energie pentru E-Distributie Banat si E-Distributie Dobrogea;
- penalitati taxa radio si tv în suma de 14 (2016: 276.681);
- debitori cu titluri executorii în suma de 13.600.694 (2016: 6.860.094), provizionati integral;
- consum energie pensionari 91.179 (2016: 91.179);
- debitori din refacturari 76.705 (2016: 83.070), din care provizionati zero (2016: zero);
- debitori pentru care s-au calculat penalitati pentru neplata în termen a gazului în suma de 2.033 (2016: 0).

Principalele sume incluse în alti debitori diversi în suma de 1.886.557 (2016: 12.389.363) se refera în principal la :

- debitori în curs de decontare Rompay 1.861.001 (provizionat în totalitate);
- minus casa Timisoara 19.298 (provizionat în totalitate).

Provizionul pentru alte creante în suma de 24.996.074 (2016: 32.333.509) se refera în principal la:

- provizioane pentru creante de la debitori diversi în litigiu în suma de 13.675.117 (2016: 6.860.094);
- provizioane pentru penalitati de neplata în termen a energiei electrice în suma de 6.049.600 (2016: 7.732.436);
- provizioane pentru creante debitori diversi în suma de 5.271.357 (2016: 17.740.979).

Alte creante, în suma de 4.094.978 (2016: 4.191.469) se refera la:

- impozit pe profit de recuperat în suma de 1.922.372 (2016: 1.922.372);
- subventii în suma de 1.537.797 (2016: 1.797.425);
- dobanzi de incasat în suma de 375.667 (2016: 262.559);
- alte creante privind bugetul statului în suma de 253.792 (2016: 204.393);
- avansuri acordate personalului în suma de 5.350 (2016: 4.720).

Miscările în ajustările pentru depreciere a creanțelor au fost următoarele:

	2016	2017
La 1 ianuarie	98.055.368	108.051.188
Cresterea neta în timpul anului	33.499.608	23.325.945
Sume trecute pe cheltuiala	11.351.831	10.980.231
Reversari nete în timpul anului	12.151.957	24.636.438
La 31 decembrie	108.051.188	95.760.464

Suma totala a creanțelor trecute pe cheltuiala în cursul anului 2017 este de 10.980.231 (2016: 11.351.831), din care creante provizionate în 2017 10.980.231 (2016: 11.351.831).

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4 APR 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 5: SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR (continuare)

b) Datorii

La 31 decembrie 2017, datoriile inregistrate de Societate se prezinta astfel:

Datorii	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017	Termen de lichiditate		
			sub 1 an	peste 1 an	peste 5 ani
0	1	2	3	4	5
Sume datorate institutiilor de credit	-	-	-	-	-
Furnizori facturi primite, parti afiliate	73.065.468	126.182.968	126.182.968	-	-
Furnizori facturi primite, terti	75.557.505	105.727.213	105.727.213	-	-
Furnizori de imobilizari	4.330.651	6.321.183	6.321.183	-	-
Furnizori facturi de primit, parti afiliate	104.313.020	64.274.068	64.274.068	-	-
Furnizori facturi de primit, terti	51.787.863	62.157.269	62.157.269	-	-
Total datorii comerciale	309.054.507	364.662.701	364.662.701	-	-
Alte datorii catre parti afiliate	14.997.483	18.901.654	18.901.654	-	-
Anticipatii si garantii	125.295	6.957	6.957	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	496.965	548.318	548.318	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	591.381	825.302	825.302	-	-
Alte datorii catre bugetul statului si catre bugetele locale	12.780.752	26.357.772	26.357.772	-	-
Taxa radio si TV datorata	14.489.970	1.650	1.650	-	-
Alte datorii	28.560.045	36.015.671	36.015.671	-	-
Total alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale	72.041.891	82.657.324	82.657.324	-	-
Total datorii	381.096.398	447.320.025	447.320.025	-	-

Datoriile catre firmele din cadrul Grupului in suma de 209.358.690 (2016: 192.375.971) sunt detaliate in Nota 10b la situatiile financiare.

Datoriile comerciale catre terti in suma de 174.205.665 (2016: 131.676.019) cuprind achizitia de energie electrica, in valoare de 125.063.154 (2016: 93.721.483) iar diferenta reprezinta datorii catre furnizorii de servicii de incasare clienti energie, transport numerar, tiparire si implicare facturi de energie electrica si alte servicii.

Datoriile catre bugetul de stat si bugetele locale in suma de 26.357.772 (2016: 12.780.752) provin in principal din:

- TVA nexigibila in suma de 24.682.188 (2016: 11.366.157);
- datoria privind acciza la energie electrica aferenta lunii decembrie in suma de 1.384.631 (2016: 1.190.531);
- impozit pe salarii in suma de 277.660 (2016: 209.759);
- alte datorii catre bugetul statului in suma de 13.293 (2016: 14.305);

Alte datorii in suma de 36.015.671 (2016: 28.560.045) provin din datorii privind:

- clienti creditori in suma de 32.639.757 (2016: 25.378.871);
- taxa racordare, avize in suma de 3.011.636 (2016: 2.761.028), sume incasate de Enel Energie pentru E-Distributie Banat si E-Distributie Dobrogea;
- alte datorii in suma de 364.278 (2016: 420.146).

Enst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

A. Bazele intocmirii situatiilor financiare

A.1. Informatii generale

Situatiile financiare au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014 („OMF 1802/2014”) pentru aprobarea Reglementarilor contabile privind situatiile financiare anuale individuale si situatiile financiare anuale consolidate, si completat cu toate modificarile ulterioare publicate pana in prezent, precum si in conformitate cu Legea Contabilitatii 82/1991 (republicata in 2009) cu modificarile ulterioare.

Situatiile financiare se refera doar la Enel Energie SA.

Aceste situatii financiare cuprind:

- Bilant
- Cont de profit si pierdere
- Situatia fluxurilor de trezorerie
- Situatia modificarilor capitalurilor proprii
- Note explicative la situatiile financiare.

Societatea nu are filiale care sa faca necesara consolidarea.

Inregistrările contabile pe baza carora au fost intocmite aceste situatii financiare sunt efectuate in lei la cost istoric, cu exceptia situatiilor in care a fost utilizata valoarea justa, conform politicilor contabile ale Societatii si conform OMF 1802/2014.

Aceste situatii financiare sunt prezentate in lei cu exceptia cazurilor in care este mentionata specific o alta moneda utilizata.

A.2. Utilizarea estimarilor contabile

Intocmirea situatiilor financiare ale Societatii in conformitate cu prevederile OMF 1802/2014, cu modificarile ulterioare, solicita conducerii Societatii realizarea de estimari si ipoteze care afecteaza valorile raportate pentru venituri, cheltuieli, active si pasive, ca si prezentarea datoriilor si activelor contingente la sfarsitul perioadei. Totusi, inerenta incertitudine existenta in legatura cu aceste estimari si ipoteze ar putea rezulta intr-o ajustare viitoare semnificativa asupra valorii contabile a activelor si pasivelor inregistrate.

A.3. Continuitatea activitatii

Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 a continuat in linie cu asteptarile conducerii Societatii, astfel ca la data de 31 decembrie 2017, conducerea Societatii nu considera ca ar exista vreun aspect care sa afecteze continuitatea activitatii. Astfel situatiile financiare au fost pregatite conform principiului continuitatii activitatii.

La 31 decembrie 2017, Societatea a inregistrat o pierdere de 89.420.932 (2016: profit 38.996.483) si active curente nete de 433.443.787 (2016: 533.087.091).

Societatea isi va continua functionarea, pentru o perioada de timp previzibila in conditii economico-sociale normale, fara a exista in acest moment eventualitatea de a intra in situatii de imposibilitate de continuare a activitatii.


Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

B. Conversii valutare

Tranzactiile realizate in valuta sunt transformate in lei la rata de schimb valabila la data tranzactiei.

Ratele de schimb folosite pentru conversia soldurilor exprimate in valuta la 31 decembrie 2017 au fost de 1 EUR = 4,6597 (31 decembrie 2016: 1 EUR = 4,5411) respectiv 1 USD = 3,8915 (31 decembrie 2016: 1 USD = 4,3033).

Activele si pasivele monetare exprimate in valuta (disponibilitati si alte elemente asimilate, cum sunt depozitele bancare, creante si datorii in valuta) trebuie evaluate si raportate utilizand cursul de schimb comunicat de Banca Nationala a Romaniei valabil la data incheierii exercitiului financiar. Diferentele de curs valutar, favorabile sau nefavorabile, intre cursul de la data inregistrarii creantelor sau datoriilor in valuta sau cursul la care au fost raportate in situatiile financiare anterioare si cursul de schimb de la data incheierii exercitiului financiar, se inregistreaza, la venituri sau cheltuieli financiare, dupa caz.

C. Situatii comparative

In cazul in care valorile aferente perioadei precedente nu sunt comparabile cu cele aferente perioadei curente, acest aspect este prezentat si argumentat in notele explicative, fara a modifica cifrele comparative aferente anului precedent.

D. Active imobilizate

Activele imobilizate sunt active generatoare de beneficii economice viitoare si detinute pe o perioada mai mare de un an. Aceste active sunt inregistrate initial la costul de achizitie / costul de productie.

D.1. Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Societate sunt prezentate la cost mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare. Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarilor necorporale. Majoritatea imobilizarilor necorporale inregistrate de Societate este reprezentata de programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 ani, cu exceptia imobilizarilor in curs care se amortizeaza de la data punerii in functiune.

D.2. Mijloace fixe

Costul / Evaluarea

Costul initial al imobilizarilor corporale consta in pretul de achizitie, incluzand taxele de import sau taxele de achizitie nerecuperabile, cheltuielile de transport, manipulare, comisioanele, taxele notariale, cheltuielile cu obtinerea de autorizatii si alte cheltuieli nerecuperabile atribuibile direct imobilizarii corporale si orice costuri directe atribuibile aducerii activului la locul si in conditiile de functionare.

Cheltuielile survenite dupa ce mijlocul fix a fost pus in functiune, cum ar fi reparatiile, intretinerea si costurile administrative, sunt in mod normal inregistrate in contul de profit si pierdere in perioada in care au survenit. In situatia in care poate fi demonstrat ca aceste cheltuieli au avut ca rezultat o crestere in beneficiile economice viitoare asteptate a fi obtinute din utilizarea unui element de mijloace fixe peste standardele de performanta initial evaluate, cheltuiala este capitalizata ca si cost aditional in valoarea activului.

Imobilizarile in curs includ costul constructiei, al imobilizarilor corporale si orice alte cheltuieli directe. Acestea nu se amortizeaza pe perioada de timp pana cand activele relevante sunt finalizate si puse in functiune.


Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

In cazul inlocuirii unei componente a unui activ pe termen lung, Societatea recunoaste costul inlocuirii partiale, valoarea contabila a partii inlocuite fiind scoasa din evidenta, cu amortizarea aferenta, daca informatiile necesare sunt disponibile.

Societatea a inregistrat la data de 31 decembrie 2017 imobilizarile corporale la costul de achizitie, mai putin amortizarea cumulata si pierderi cumulate de valoare.

Amortizarea

Durata de utilizare economica este perioada in care un activ este prevazut a fi disponibil pentru utilizare de catre o entitate.

Amortizarea este calculata folosind metoda amortizarii liniare pe intreaga durata de viata a activelor. Terenurile nu se amortizeaza.

Duratele de viata pentru pricipalele categorii de imobilizari corporale sunt prezentate in tabelul de mai jos.

Tip	Ani
Cladiri	40-60
Echipamente IT	3-5
Vehicule de transport	4-6

Durata de viata si metoda de amortizare sunt revizuite periodic.

Amortizarea fiscala se calculeaza pe baza duratelor fiscale din Catalogul privind clasificarea mijloacelor fixe conform HG 2139/2004.

D.3. Imobilizari financiare

Imobilizarile financiare cuprind actiunile detinute la entitatile afiliate, imprumuturile acordate entitatilor afiliate, interesele de participare, imprumuturile acordate entitatilor de care compania este legata in virtutea intereselor de participare, precum si alte investitii detinute ca imobilizari si alte imprumuturi.

Imobilizarile financiare se inregistreaza initial la costul de achizitie sau valoarea determinata prin contractul de dobandire a acestora. Imobilizarile financiare se inregistreaza ulterior la valoarea de intrare mai putin ajustarile cumulate pentru pierdere de valoare.

E. Deprecierea activelor imobilizate

Pentru elementele de activ, diferentele constatate in minus intre valoarea de inventar si valoarea contabila neta a elementelor de activ se inregistreaza in contabilitate pe seama unei amortizari suplimentare, in cazul activelor amortizabile pentru care deprecierea este ireversibila.

Valoarea contabila a activelor imobilizate este reprezentata de costul de achizitie / costul de productie diminuat cu amortizarea cumulata pana la acea data, precum si cu pierderile cumulate de valoare.

Un provizion pentru deprecierea unei creante pe termen lung este reluat in cazul in care cresterea ulterioara a valorii recuperabile poate fi in mod obiectiv atribuita unui eveniment survenit dupa momentul provizionarii. Pentru celelalte active, provizionul pentru depreciere poate fi reluat daca s-a produs o schimbare in conditiile existente la momentul determinarii valorii recuperabile. Reluarea unui provizion pentru depreciere poate fi efectuata numai in asa fel incat valoarea neta a activului sa nu depaseasca valoarea sa neta contabila istorica, tinand cont de depreciere si fara a lua in calcul provizionul.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for Identification
Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

F. Stocuri

Societatea detine la data bilantului marfuri, evaluate la cost mediu ponderat, care urmeaza a fi vandute in decursul anului 2018.

G. Creante comerciale

Conturile de clienti si conturi asimilate includ facturile emise pana la data bilantului pentru furnizarea de energie electrica, penalitati pentru intarziere la plata, precum si creantele estimate aferente energiei electrice furnizate la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Conturile de clienti si conturi asimilate sunt inregistrate la valoarea nominala a facturilor, diminuata la valoarea recuperabila estimata, prin inregistrarea unui provizion. Politica Societatii este de a proviziona 100%: creantele mai vechi de 365 de zile de la data scadentei, clientii incerti sau in litigiu.

Incepand cu anul 2014 se provizioneaza creantele aferente contractelor reziliate, facturile reclamate de clienti si cele aferente sustragerii de energie electrica daca termenul de incasare este depasit cu mai mult de 180 de zile si pentru care nu s-au incheiat conventii de esalonare.

Datorita lipsei inerente de informatii legate de pozitia financiara a clientilor si a lipsei mecanismelor legale de colectare, pierderile probabile sunt estimate. Cu toate acestea, managementul a facut cea mai buna estimare a pierderilor si crede ca aceasta estimare este rezonabila in circumstantele date.

Creantele neincasabile sunt inregistrate pe cheltuieli cand sunt identificate.

H. Investitii financiare pe termen scurt

Investitiile financiare pe termen scurt sunt active detinute de catre Societate in vederea realizarii unui profit intr-o perioada de timp mai mica decat un an. Acestea sunt depozite pe termen scurt, obligatiuni ca si valori imobiliare achizitionate pentru a fi revandute intr-o perioada scurta de timp. Investitiile pe termen scurt in titluri de participare admise la tranzactionare pe o piata reglementata sunt evaluate la valoarea de cotație din ultima zi de tranzactionare, in timp ce cele netranzactionate sunt inregistrate la valoarea de achizitie mai putin eventualele ajustari pentru pierdere in valoare.

I. Numerar si echivalente numerar

Disponibilitatile banesti sunt formate din numerar, conturi la banci, depozite bancare pe termen scurt, cecuri si efectele comerciale depuse la banci fiind inregistrate la cost.

Depozitele bancare pe termen de cel mult 3 luni sunt incluse in numerar si echivalente de numerar doar in masura in care acestea sunt detinute cu scopul de a acoperi nevoia de numerar pe termen scurt, si nu in scop investitional.

J. Imprumuturi

Imprumuturile pe termen lung sunt recunoscute initial la cost, mai putin costurile aferente tranzactiei. Ulterior recunoasterii initiale, imprumuturile sunt prezentate la valoare amortizata; diferentele intre cost si valoarea de rascumparare sunt recunoscute in contul de profit si pierdere pe durata imprumutului la o rata efectiva a dobanzii, cu exceptia celor care sunt alocate direct achizitiei sau realizarii unui activ si care sunt incluse in costul activului respectiv.

La 31 decembrie 2017 Societatea nu are imprumuturi pe termen lung.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

K. Datorii

Obligatiile comerciale sunt inregistrate la cost, care reprezinta valoarea obligatiei ce va fi platita in viitor pentru bunurile si serviciile primite, indiferent daca au fost sau nu facturate catre Societate, incluzand facturile pentru livrari de energie electrica, livrari de bunuri, lucrari contractate si servicii.

Concediile de odihna si bonusurile acordate angajatilor se inregistreaza pe seama datoriilor atunci cand suma lor este comensurata in baza statelor de salarii sau a altor documente care sa justifice suma respectiva. In lipsa acestora, sumele reprezentand concedii de odihna sau bonusuri acordate angajatilor se recunosc pe seama provizioanelor. La inregistrarea in contabilitate a concediilor de odihna sunt avute in vedere prevederile legislatiei in vigoare, referitoare la modalitatea de efectuare a acestora.

L. Contracte de leasing

Leasing financiar

Contractele de leasing financiar, care transfera Societatii toate riscurile si beneficiile aferente mijloacelor fixe detinute in leasing, sunt capitalizate la data inceperii leasingului la valoarea de achizitie a mijloacelor fixe finantate prin leasing. Platile de leasing sunt separate intre cheltuiala cu dobanda si reducerea datoriei de leasing. Cheltuiala cu dobanda este inregistrata direct in contul de profit si pierdere.

Activele capitalizate in cadrul unui contract de leasing financiar sunt amortizate pe o baza consecventa cu politica normala de amortizare pentru bunuri similare. La 31 decembrie 2017 Societatea nu are contracte de leasing financiar.

Leasing operational

Platile aferente unui contract de leasing operational sunt recunoscute ca si cheltuieli in contul de profit si pierdere, liniar pe perioada contractului de leasing.

M. Provizioane

Provizioanele sunt recunoscute atunci cand Societatea are o obligatie curenta (legala sau implicita) generata de un eveniment anterior, este probabil ca o iesire de resurse sa fie necesara pentru a onora obligatia, iar datoria poate fi estimata in mod credibil

Societatea recunoaste in contabilitate un provizion pentru restructurare in masura in care urmatoarele conditii sunt indeplinite cumulativ:

- Societatea dispune de un plan oficial detaliat de restructurare care stipuleaza activitatea sau partea de activitate la care se refera, principalele locatii afectate de planul de restructurare, numarul aproximativ de angajati care vor primi compensatii pentru incetarea activitatii, distributia si posturile acestora, cheltuielile implicate, si data de la care se va implementa planul de restructurare;
- Societatea a determinat aparitia unei asteptari privind realizarea restructurarii prin inceperea implementarii acelui plan sau prin anuntarea principalelor sale caracteristici celor afectati de acesta.

Un provizion aferent restructurarii/plecarii voluntare va include numai costurile directe generate de restructurare, si anume cele care - sunt generate in mod necesar de procesul de restructurare/plecari voluntare si nu sunt legate de continuarea activitatii entitatii.

Societatea calculeaza si inregistreaza un provizion aferent beneficiilor pe termen lung acordate angajatilor dupa cum este detaliat in Nota 2 si Nota 6N.

Provizioanele sunt revizuite la data fiecarui bilant si ajustate pentru a reflecta cea mai buna estimare curenta a Conducerii in aceasta privinta. In cazul in care pentru stingerea unei obligatii nu mai este probabila o iesire de resurse, provizionul trebuie anulat prin reluare la venituri.

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

N. Pensii si beneficii ulterioare angajarii

In cadrul activitatii curente pe care o desfasoara, Societatea efectueaza plati catre statul roman in beneficiul angajatilor sai. Toti salariatii Societatii sunt inclusi in planul de pensii al Statului Roman.

In plus, Societatea furnizeaza beneficii in bani in functie de vechimea in munca pentru actualii salariatii si beneficii in natura (energie gratuita) pensionarilor din cadrul Societatii.

Aceste beneficii au fost estimate de un expert autorizat in calcule actuariale si inregistrate.

Luand in considerare nevoia de ajustare a practicilor noastre de beneficii si compensatii la noile realitati ale pietei a fost initiata o remodelare a actualului sistem salarial. Astfel, noul sistem reflecta compensarea salariala conforma cu performanta individuala a angajatilor, pentru a asigura un nivel adecvat de meritocritie.

In urma intalnirii dintre administratie si sindicate purtate la nivelul grupului de societati Enel din Romania, partile au lucrat impreuna in vederea implementarii unei noi structuri salariale incepand cu iulie 2017, prin introducerea in salariu a sporurilor si veniturilor cu caracter permanent.

Tranzitia intre cele doua sisteme a implicat ajustari ale diferitelor componente de compensare prin includerea in baza salariala a anumitor componente (sporuri) si alte modificari ale beneficiilor, care au fost reflectate in calculul provizionului la 31 decembrie 2017 conform noului sistem.

Societatea nu opereaza nici o alta schema de pensii sau plan de beneficii post-pensionare.

O. Subventii

Subventiile pentru active, inclusiv subventiile nemonetare la valoarea justa, se inregistreaza in contabilitate ca subventii pentru investitii si se recunosc in bilant ca venit amanat. Venitul amanat se inregistreaza in contul de profit si pierdere pe masura inregistrarii cheltuielilor cu amortizarea sau la casarea ori cedarea activelor.

Subventiile aferente veniturilor cuprind toate subventiile, altele decat cele pentru active.

Subventiile se recunosc, pe o baza sistematica, in perioada in care au fost recunoscute cheltuielile corespunzatoare acestor subventii.

P. Capital social

Capitalul social este compus din actiuni si este inregistrat la valoarea stabilita pe baza actelor de constituire (si a actelor aditionale, dupa caz) ca si a documentelor justificative privind varsamintele de capital.

Actiunile proprii rascumparate, potrivit legii, sunt prezentate in bilant ca o corectie a capitalului propriu.

Castigurile sau pierderile legate de emiterea, rascumpararea, vanzarea, cedarea cu titlu gratuit sau anulara instrumentelor de capitaluri proprii ale entitatii (actiuni, parti sociale) sunt recunoscute direct in capitalurile proprii in liniile de „Castiguri / sau Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii”.

Societatea recunoaste modificarile la capitalul social numai dupa aprobarea lor in Adunarea Generala a Actionarilor si inregistrarea la Registrul Actionarilor.

 Emet & Young Assurance Services S.R.L. 4. APR. 2018 Signed for identification Semnat pentru identificare
--

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

Q. Rezultat reportat

Evidentierea in contabilitate a destinatiilor profitului contabil se efectueaza in anul urmator dupa adunarea generala a actionarilor sau asociatilor care a aprobat repartizarea profitului, prin inregistrarea sumelor reprezentand dividende cuvenite actionarilor sau asociatilor, rezerve si alte destinatii, potrivit legii. Asupra inregistrarilor efectuate cu privire la repartizarea profitului nu se poate reveni. De asemenea, acoperirea pierderii contabile se efectueaza in anul urmator dupa adunarea generala a actionarilor sau asociatilor.

R. Instrumente financiare

Instrumentele financiare folosite de Societate sunt formate in principal din numerar, depozite la termen, creante, datorii si sumele datorate institutiilor de credit. Instrumentele de acest tip sunt evaluate in conformitate cu politicile contabile specifice prezentate in cadrul Notei 6 „Principii, politici si metode contabile”.

In conformitate cu OMF 1802/2014, instrumentele financiare pot fi inregistrate la valoarea justa numai in situatiile financiare consolidate.

S. Venituri

Veniturile sunt inregistrate in momentul in care riscurile semnificative si avantajele detinerii proprietatii asupra bunurilor sunt transferate clientului. Sumele reprezentand veniturile nu includ taxele de vanzare (TVA), dar includ discounturile comerciale acordate. Reducerile financiare acordate clientilor (sconturile) sunt inregistrate drept cheltuieli financiare ale perioadei fara a altera valoarea veniturilor Societatii.

Veniturile din prestarea de servicii sunt recunoscute in perioada in care au fost prestate si in corespondenta cu stadiul de executie.

Veniturile din dobanzi se recunosc periodic, in mod proportional, pe masura generarii venitului respectiv, pe baza contabilitatii de angajamente.

Veniturile din incasarea de chirii si/sau drepturi de utilizare a activelor se recunosc pe baza contabilitatii de angajamente, conform contractului.

Dividendele repartizate detinatorilor de actiuni, propuse sau declarate dupa data bilantului, sunt recunoscute ca venituri din dividende atunci cand este stabilit dreptul actionarului de a le incasa.

Veniturile Societatii sunt reprezentate in principal de valoarea energiei electrice furnizate.

T. Impozite si taxe

Societatea inregistreaza impozit pe profit curent in conformitate cu legislatia romana in vigoare la data situatiilor financiare. Datoriile legate de impozite si taxe sunt inregistrate in perioada la care se refera.

Impozitul pe profit cuprinde impozitul curent care este calculat pe baza rezultatului fiscal anual, utilizand cota de impozit in vigoare la data bilantului, ajustat cu corectiile anilor anteriori.

U. Costurile indatorarii

Cheltuieli cu dobanzile sunt recunoscute in contul de profit si pierdere in perioada la care se refera. La 31 decembrie 2017, Societatea nu are credite contractate.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

V. Erori contabile

Corectarea erorilor semnificative aferente exercitiilor financiare precedente nu determina modificarea situatiilor financiare ale acelor exercitii si nici ajustarea informatiilor comparative prezentate in situatiile financiare. Orice impact asupra informatiilor comparative referitoare la pozitia financiara si performanta financiara, respectiv modificarea pozitiei financiare, este prezentat in notele explicative si ajustat in rezultatul reportat in timpul anului.

W. Parti afiliate si alte parti legate

In conformitate cu OMF 1802/2014, o entitate este afiliata unei societati daca se afla sub controlul acelei societati.

Controlul exista atunci cand societatea - mama indeplineste unul din urmatoarele criterii:

- a) detine majoritatea drepturilor de vot asupra unei societati;
- b) este actionar sau asociat al unei societati iar majoritatea membrilor organelor de administratie, conducere si de supraveghere ale societatii in cauza, care au indeplinit aceste functii in cursul exercitiului financiar, in cursul exercitiului financiar precedent si pana in momentul intocmirii situatiilor financiare anuale, au fost numiti doar ca rezultat al exercitarii drepturilor sale de vot;
- c) este actionar sau asociat al societatii si detine singura controlul asupra majoritatii drepturilor de vot ale [actionarilor sau asociatilor], ca urmare a unui acord incheiat cu alti actionari sau asociati;
- d) este actionar sau asociat al unei societati si are dreptul de a exercita o influenta dominanta asupra acelei societati, in temeiul unui contract incheiat cu entitatea in cauza sau al unei clauze din actul constitutiv sau statut, daca legislatia aplicabila societatii permite astfel de contracte sau clauze;
- e) Societatea-mama detine puterea de a exercita sau exercita efectiv, o influenta dominanta sau control asupra Societatii;
- f) este actionar sau asociat al societatii si are dreptul de a numi sau revoca majoritatea membrilor organelor de administratie, de conducere si de supraveghere ale Societatii;
- g) Societatea-mama si entitatea afiliata sunt conduse pe o baza unificata de catre Societatea-mama.

O persoana sau un membru apropiat al familiei persoanei respective este legat(a) Societatii daca aceea persoana:

- a) detine controlul sau controlul comun asupra Societatii;
- b) are o influenta semnificativa asupra Societatii; sau
- c) este un membru al personalului-cheie din conducerea Societatii sau a societatii-mama a Societatii.

O entitate este „legata” daca:

- a) entitatea si Societatea sunt membre ale aceluiasi grup
- b) o entitate este entitate asociata sau entitate controlata in comun a celeilalte entitati (sau entitate asociata sau entitate controlata in comun a unui membru al grupului din care face parte cealalta entitate);
- c) ambele entitati sunt entitati controlate in comun ale aceluiasi tert;
- d) o entitate este entitate controlata in comun a unei tertie entitati, iar cealalta este o entitate asociata a tertiei entitati;
- e) entitatea este un plan de beneficii postangajare in beneficiul angajatilor Societatii sau ai unei entitati legate Societatii.
- f) entitatea este controlata sau controlata in comun de o persoana legata;
- g) o persoana care detine controlul sau controlul comun asupra Societatii, influenteaza semnificativ entitatea sau este un membru al personalului-cheie din conducerea entitatii (sau a societatii-mama a entitatii);
- h) entitatea sau orice membru al unui grup din care aceasta face parte furnizeaza Societatii sau societatii-mama a Societatii servicii legate de personalul-cheie din conducerea entitatii respective.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for Identification
Semnat pentru identificare

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE (continuare)

Y. Taxa de racordare

Incepand cu data de 01.07.2007, initial, in baza Acordului cadru incheiat intre operatorii de retea (E-Distributie Banat SA si E-Distributie Dobrogea SA) si Societate, iar ulterior, incepand cu data de 01.06.2012 pe baza unor contracte de prestari servicii incheiate periodic, contravaloarea tarifelor de racordare este facturata catre Societate, in dubla calitate a acestuia de Prestator servicii pentru operatorul de distributie in baza contractelor de prestari servicii mentionate si de Mandatar care a primit de la proprii sai Clienti un mandat cu reprezentare pentru desfasurarea in numele si pe seama clientului (consumatorului/utilizator), a activitatilor necesare pentru gestionarea punctelor de racordare. In acelasi timp, Prestatorul a primit si de la Operatorul de retea un mandat remunerat incepand cu data de 01.06.2012 pentru intermedierea si derularea activitatilor care reglementeaza noile racordari la retea pentru consumatorii care desemneaza Enel Energie in calitate de Mandatar si Furnizor, fiind imputernicit, la randul sau, sa factureze si sa incaseze sumele reprezentand contravaloarea tarifelor de racordare pe care le vireaza ulterior operatorilor de retea (E-Distributie Banat SA si E-Distributie Dobrogea SA) catre clienti (consumatori/utilizatori) pentru care intermediaza.

Incepand cu luna august 2015, Societatea nu a mai prestat servicii privind operatiunile de facturare si incasare a sumelor reprezentand contravaloarea taxelor si tarifelor de racordare, care au fost eliminate si inlocuite cu operatiunile de listare si transmitere a facturii de taxa/tarife de racordare, emise de catre Operatorul de Retea.

Incepand cu 1 ianuarie 2016, in baza actului aditional la contractul de prestari servicii semnat intre Societate, in calitate de prestator, si companiile: E-Distributie Banat SA si E-Distributie Dobrogea SA, in calitate de beneficiari, Societatea va presta doar urmatoarele tipuri de servicii suport:

- primirea si verificarea de conformitate a documentelor necesare racordarii noilor clienti la retelele electrice;
- introducerea cererilor aferente si a documentelor scanate in sistemele informatice;
- servicii privind gestionarea punctelor de racordare, in dubla calitate de Prestator si mandatar al Operatorului de retea si mandatar al Clientilor.

Z. Certificate verzi

Furnizorii de energie electrica si producatorii obligati, potrivit legii, sa achizitioneze anual un numar de certificate verzi inregistreaza contravaloarea certificatelor verzi achizitionate in contul „Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator”.

In situatia in care achizitionarea certificatelor verzi se efectueaza inainte de termenele prevazute de lege, contravaloarea certificatelor verzi se inregistreaza in contul „Cheltuieli inregistrate in avans”, urmand ca la termenele legale sa se inregistreze cheltuiala in contul „Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator”.

Pana cel tarziu la data de 1 septembrie a anului urmator, Societatea va regulariza valoarea certificatelor verzi aferente anului curent, in functie de cota anuala stabilita de catre ANRE, energia electrica furnizata si pretul mediu ponderat al certificatelor verzi utilizate pentru anul anterior. La sfarsitul anului Societatea estimeaza aceste regularizari.

 Ernst & Young Assurance Services S.R.L. 4. APR. 2018 Signed for identification Semnat pentru identificare

NOTA 7: CAPITALUL SOCIAL

Capital social

	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017
	Numar	Numar
Capital subscris actiuni ordinare	14.000.000	14.000.000
Capital subscris actiuni preferentiale	-	-
Valoare nominala actiuni ordinare	10	10
Valoare nominala actiuni preferentiale	-	-
Valoare capital social	140.000.000	140.000.000

Capitalul social al Societatii este integral varsat la 31 decembrie 2017.

Structura actionariatului

	Sold la 31 decembrie 2016	%	Sold la 31 decembrie 2017	%
Enel Investment Holding BV	71.404.200	51,01%	71.404.200	51,01%
Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie (SAPE)	51.795.800	36,99%	51.795.800	36,99%
Fondul Proprietatea	16.800.000	12%	16.800.000	12%

Societatea nu are actiuni rascumparabile la 31 decembrie 2017 (2016: nu exista actiuni rascumparabile).

Capitalul social al Enel Energie SA este de 140.000.000, varsat integral si este impartit in 14.000.000 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 fiecare.

La data de 31 decembrie 2017, capitalul social al Enel Energie S.A. este detinut dupa cum urmeaza:

- Enel Investment Holding B.V. detine 7.140.420 actiuni, numerotate de la 1 la 7.140.420 inclusiv, cu o valoare nominala de 10 fiecare, in valoare totala de 71.404.200, reprezentand 51,0030 % din capitalul social;
- Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie (SAPE) detine 5.179.580 actiuni, numerotate de la 7.140.421 la 12.320.000 inclusiv, cu o valoare nominala de 10 fiecare, in valoare totala de 51.795.800, reprezentand 36,9970% din capitalul social;
- Fondul Proprietatea detine 1.680.000 actiuni, numerotate de la 12.320.001 la 14.000.000 inclusiv, cu o valoare nominala de 10 fiecare, in valoare totala de 16.800.000, reprezentand 12% din capitalul social.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
 Signed for Identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 8: INFORMATII PRIVIND SALARIATII, ADMINISTRATORII SI DIRECTORII

8.a. Administratorii, directorii si comisia de supraveghere

In timpul anului 2017, Societatea a platit urmatoarele indemnizatii membrilor Consiliului de Administratie („C.A.”), conducerii executive si de supraveghere:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Membri ai C.A.	98.000	98.000
Directori	1.208.191	1.377.281
Total	1.306.191	1.475.281

La inchiderea exercitiului financiar nu au existat avansuri sau imprumuturi acordate personalului de conducere.

La 31 decembrie 2017, Societatea nu avea nici o obligatie privind plata pensiilor catre fostii membri ai C.A. si conducerii executive si a comisiei de supraveghere.

La incheierea exercitiului financiar nu exista garantii sau obligatii viitoare preluate de Societate in numele administratorilor sau directorilor.

8.b. Salariati

Cheltuielile totale cu personalul pentru anul 2017 au fost dupa cum urmeaza:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Salarii platite sau de platit, aferente exercitiului	14.797.820	18.379.636
Cheltuieli cu tichetele de masa	391.520	428.031
Cheltuieli cu asigurarile sociale	2.397.646	2.977.950
Cheltuieli cu asigurarile sociale de sanatate	893.666	1.086.097
Cheltuielile cu asigurarile somaj	73.007	90.877
Alte cheltuieli cu personalul	345.595	412.717
Total	18.899.254	23.375.308

Numarul mediu de angajati pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017 a fost urmatorul:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Personal conducere	42	46
Personal administrativ	162	174
Personal reprezentand muncitori si maestri	-	-
Total	204	220


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 9: INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

		2016	2017
1	Indicatori de lichiditate		
	Indicatorul lichiditatii curente	2,39	1,89
	Indicatorul lichiditatii imediate	2,39	1,89
2	Indicatori de activitate		
	Viteza de rotatie a debitelor-clienti	90	86
	Viteza de rotatie a creditelor-furnizor	68	59
	Viteza de rotatie a imobilizarilor corporale	152	91
	Viteza de rotatie a activelor totale	1,87	2,22
3	Indicatori de profitabilitate		
	Rentabilitatea capitalului angajat	9,16%	-
	Marja bruta din vanzari	2,84%	-

NOTA 10: ALTE INFORMATII

a) Bazele organizarii si informatii generale

In vederea respectarii prevederilor Directivei 2003/54/EC a Parlamentului European si a Consiliului din 26 iunie 2003 privind reguli comune pentru piata interna de electricitate si a celorlalte obligatii impuse de legislatia interna aplicabila Societatilor de distributie si furnizare a energiei electrice, s-a decis sa se procedeze la separarea activitatilor de distributie si furnizare a energiei electrice, cu respectarea termenului prevazut in Directiva.

In consecinta, prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/20.06.2007 a Enel Electrica Dobrogea si prin Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr. 8/20.06.2007 a Enel Electrica Banat, s-a aprobat operatiunea de divizare, prin desprinderea in interesul actionarilor a unei parti din patrimoniul celor doua societati si transferul acestora, catre noua Societate denumita Enel Energie SA.

Conform actului constitutiv, actionarii Enel Energie SA au decis infiintarea unei societati pe actiuni, in conformitate cu Legea nr. 31/1990, republicata si modificata prin Legea 441/2006, urmare a divizarii SC Enel Electrica Banat si SC Enel Electrica Dobrogea, in conformitate cu proiectele de divizare publicate in Monitorul Oficial al Romaniei partea a IV-a nr. 1458 din 09.05.2007 respectiv in Monitorul Oficial al Romaniei partea a IV-a nr. 1339 din 26.04.2007.

Societatea este inregistrata la Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Bucuresti cu nr. J40/12303/2007, CUI 22000460 avand sediul social in Bucuresti, Sector 1, Bd. Ion Mihalache nr. 41-43, Corp A, et. 2.

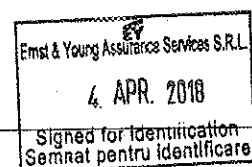
Consolidarea situatiilor financiare

Avand in vedere ca societatea-mama Enel Investment Holding B.V., societate comerciala functionand in mod valabil si organizata conform legilor olandeze, avand sediul an Herengracht 471, 1017 BS Amsterdam, Olanda, inregistrata la Registrul Comertului din Amsterdam cu numarul de inregistrare 34149162, pregateste situatii financiare consolidate IFRS, Societatea intocmeste o serie de rapoarte si situatii specifice in conformitate cu Politica Grupului.

La randul sau, Enel Investment Holding B.V. este inclusa in consolidare la nivelul Enel SpA, parintele ultim al Grupului.

Aceste situatii financiare consolidate (atat pentru grup cat si pentru subgrup) sunt publice si pot fi obtinute de pe website-ul oficial al Grupului.

Societatea nu are actiunile listate la Bursa de Valori Bucuresti.



ENEL ENERGIE S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

b) Parti afiliate

Partile afiliate precum si o descriere sumara a activitatilor si a relatiilor lor cu Societatea, sunt dupa cum urmeaza:

Compania	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
E-Distributie Banat	Distributia energiei electrice in zona geografica Banat	Achizitie serviciu de distributie
E-Distributie Dobrogea	Distributia energiei electrice in zona geografica Dobrogea	Achizitie serviciu de distributie
E-Distributie Muntenia	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie serviciu de distributie
E-Distribuzione	Distributie de energie electrica si comercializare energie electrice pentru clientii captivi in Italia	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Energia Italia	Furnizare de energie pe piata libera	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Energie Muntenia	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie / vanzare de energie electrica
Enel Green Power Romania	Productia de energie electrica	Achizitie / vanzare energie electrica
Enel Romania	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Servicii Comune	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Italia	Servicii de contabilitate si informatica	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Servizio Elettrico	Asistenta si consultanta tehnica	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Spa	Servicii de management	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Trade Romania	Comercializarea energiei electrice	Achizitie / vanzare energie electrica
Enel Trade SpA	Comercializarea energiei electrice	Achizitie / vanzare energie electrica

Soldurile si tranzactiile derulate cu entitatile care fac parte din grupul Electrica SA nu au mai fost prezentate deoarece nu mai sunt indeplinite conditiile privind statutul de parte afiliata mentionate in OMF 1802/2014.

Creante si datorii de la / catre Societatile afiliate:

Societate	Sold creante de la		Sold datorii catre	
	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
E-Distributie Banat	987.962	458.483	79.202.555	78.315.871
E-Distributie Dobrogea	1.105.386	64.534	75.771.726	66.584.584
E-Distributie Muntenia	154	571	15.373.958	19.784.701
E- Distribuzione	-	-	803.892	824.887
Enel Energia Italia	169.938	-	1.096.870	1.125.517
Enel Energie Muntenia	1.972.958	2.048.199	20.040	59.527
Enel Green Power Romania	241.018	164.334	1.219.263	18.565.376
Enel Romania	-	-	5.770.550	2.340.928
Enel Servicii Comune	1.862	2.542	9.653.918	1.565.750
Enel Italia	-	174.377	1.027.171	2.475.644
Enel Servizio Elettrico	-	-	137.288	140.877
Enel Spa	66.547	68.284	1.090.251	2.386.333
Enel Trade Romania	-	-	1.208.489	15.188.695
Enel Trade SpA	143.744	147.499	-	-
Total	4.689.569	3.128.823	192.375.971	209.358.690

Enel & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for Identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Creantele catre companiile Enel includ, in principal, creante referitoare la contractele de prestari servicii in punctele Enel, creantele privind cota de energie gratuita suportata pensionarilor din sistemul energetic si refacturata societatilor de la care acestia s-au pensionat, creante referitoare la contractele de furnizare de energie electrica.

Detalii despre evolutia pietei energiei electrice sunt furnizate in cadrul notei 10 p) "Cadrul mediului economic, de reglementare si legislativ".

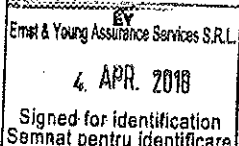
Datoriile catre companiile Enel includ datoriile referitoare la contractele pentru serviciul de distributie, asistenta, consultanta si servicii suport.

Tranzactiile cu partile afiliate constau in principal din:

Societate	Vanzari / venituri in 2016	Vanzari / venituri in 2017	Cumparari / cheltuieli in 2016	Cumparari / cheltuieli in 2017
E-Distributie Banat	2.216.405	(2.022)	321.022.747	305.886.522
E-Distributie Dobrogea	1.806.684	(1.448)	269.519.687	271.312.983
E-Distributie Muntenia	-	-	3.723.505	3.913.284
Enel Energie Muntenia	2.620.002	4.084.909	99.238	103.033
Enel Green Power Romania	2.606.320	2.071.867	90.743.428	195.610.392
Enel Romania	-	-	6.322.113	6.511.535
Enel Servicii Comune	-	-	9.281.760	5.504.404
Enel Italia	-	-	993.885	1.382.557
Enel Spa	-	-	349.172	1.257.600
Enel Trade Romania	-	-	30.138.139	69.096.494
Total	9.249.411	6.153.306	732.193.674	860.578.804

c) Metoda de transformare a activelor, pasivelor, veniturilor si cheltuielilor din devize in moneda locala

Descriere in Nota 6, paragraful B) „Conversii valutare”.


 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

d) Impozitul pe profit

Reconcilierea numerica intre cheltuiala cu impozitul pe profit si produsul dintre rezultatul contabil si rata de impozit pe profit aplicabila se prezinta in felul urmatoar:

	2016	2017
Profit/(Pierdere) contabil(a) net(a)	38.996.483	(89.420.932)
Efectul cheltuielilor nedeductibile	55.601.902	35.496.415
Alte influente fiscale (deduceri)	(96.564)	(13.816)
Elemente similare veniturilor (ajustare certificate verzi)	2.340.866	18.701.289
Efectul veniturilor neimpozabile	(32.520.550)	(38.035.202)
Rezerva legala 5%	-	-
Amortizare fiscala	(2.214.089)	(3.128.558)
Amortizarea contabila	2.241.072	3.124.784
Profit/(Pierdere) fiscal(a)	64.349.120	(73.276.020)
Cheltuiala cu impozitul pe profit inainte de ajustari (16%)	10.295.859	-
Cheltuiala cu sponsorizarea	(75.073)	-
Declaratie rectificativa ani anteriori	-	-
Cheltuiala cu impozitul pe profit (cont 691)	10.220.786	-

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Impozit pe profit (de recuperat) / de plata inceputul exercitiului	842.364	(1.922.372)
Cheltuiala cu impozitul pe profit in an	10.220.786	-
Impozit pe profit platit in an	12.985.522	-
Impozit pe profit (de recuperat) / de plata sfarsitul exercitiului	(1.922.372)	(1.922.372)

e) Total vanzari

Vanzari pe arii geografice:

Societatea isi desfasoara operatiunile in mai multe locatii din Romania, care sunt angajate in activitati de furnizare. Conducerea considera operatiunile in totalitatea lor ca "un singur segment".

	Vanzari in 2016	Vanzari in 2017
Vanzari la export	-	-
Vanzari la intern	1.731.655.081	2.008.643.340
Total vanzari	1.731.655.081	2.008.643.340

Enel & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Vanzari pe activitati:

	Vanzari in 2016	Vanzari in 2017
Productie	-	-
Transport	-	-
Servicii (energie electrica)	1.731.547.923	1.994.712.836
Servicii (gaze naturale)	107.158	13.930.504
Distributie cu amanuntul	-	-
Total	1.731.655.081	2.008.643.340

In anul 2017, Enel Energie SA a realizat o cifra de afaceri de 2.008.643.340 (2016: 1.731.655.081) si a furnizat energie electrica spre aproximativ 1,55 milioane consumatori (2016: 1,51 milioane consumatori), cantitatea totala de energie electrica vanduta consumatorilor finali fiind de aproximativ 4.734.152 Mwh, din care 1.816.239 Mwh catre clientii din piata reglementata si 2.917.913 Mwh catre clientii din piata libera (2016: 3.908.353 Mwh, din care 2.311.795 Mwh catre clientii din piata reglementata si 1.596.557 Mwh catre clientii din piata libera).

In data de 13 aprilie 2016, societatea Enel Energie SA a obtinut licenta pentru activitatea de furnizare gaze naturale, aprobata prin Decizia ANRE 591/2016. Incepand cu luna septembrie 2016, Enel Energie SA a demarat activitatea de furnizare gaze naturale pe piata concurentiala, clientilor noncasnici obtinand in anul 2017 venituri in suma de 13.930.504 (2016: 107.158).

f) Evenimente ulterioare

In anul 2018 pana la data aprobarii situatiilor financiare Societatea a continuat sa isi desfasoare activitatea in mod normal, neexistand elemente semnificative sau in afara activitatii uzuale care sa fie aduse la cunostinta utilizatorilor situatiilor financiare prin prezentarea in note sau care sa necesite schimbari ale situatiilor financiare.

g) Elemente extraordinare si venituri / cheltuieli inregistrate in avans

Nu exista situatii semnificative care sa fie prezentate.

h) Cheltuieli cu chirii si leasing

Pe durata perioadei de raportare 2017, Societatea a efectuat plati in suma de 2.867.044 (2016: 2.364.590) aferente chiriilor platite. La 31 decembrie 2017, Societatea nu era parte ca locatar in nici un contract de leasing financiar.

i) Cheltuieli de audit

Costurile contractuale pentru servicii de audit pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2017 sunt prezentate in tabelul urmator.

	2016	2017
Auditul situatiilor financiare	99.036	99.032
Alte servicii	-	-

Platile efectuate pentru servicii de audit in exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2017 sunt prezentate in tabelul urmator:

	2016	2017
Auditul situatiilor financiare	119.731	117.848
Alte servicii	-	-

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4 APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

j) Contingente

Datoriile contingente nu sunt recunoscute in situatiile financiare. Ele sunt prezentate daca posibilitatea unei iesiri de resurse ce reprezinta beneficii economice este probabila.

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

Taxare

Toate sumele datorate Statului pentru taxe si impozite au fost platite sau inregistrate la data bilantului. Sistemul fiscal din Romania este in curs de consolidare si armonizare cu legislatia europeana, putand exista interpretari diferite ale autoritatilor in legatura cu legislatia fiscala, care pot da nastere la impozite, taxe si penalitati suplimentare. In cazul in care autoritatile statului descopera incalcari ale prevederilor legale din Romania, acestea pot determina dupa caz: confiscarea sumelor in cauza, impunerea obligatiilor fiscale suplimentare, aplicarea unor amenzi, aplicarea unor majorari de intarziere (aplicate la sumele de plata efectiv ramase). Prin urmare, sanctiunile fiscale rezultate din incalcari ale prevederilor legale pot ajunge la sume importante de platit catre Stat.

Societatea considera ca si-a achitat la timp si in totalitate toate taxele, impozitele, penalitatile si dobanzile penalizatoare, in masura in care este cazul.

In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificari pe o perioada de 5 ani.

Preturi de transfer

In conformitate cu legislatia fiscala relevanta, evaluarea fiscala a unei tranzactii realizate cu partile afiliate are la baza conceptul de pret de piata aferent respectivei tranzactii. In baza acestui concept, preturile de transfer trebuie sa reflecte preturile de piata care ar fi fost stabilite intre entitati intre care nu exista o relatie de afiliere si care actioneaza independent, pe baza „conditiilor normale de piata”.

Este probabil ca verificari ale preturilor de transfer sa fie realizate in viitor de catre autoritatile fiscale, pentru a determina daca respectivele preturi respecta principiul „conditiilor normale de piata” si ca baza impozabila a contribuabilului roman nu este distorsionata.

Pretentii de natura juridica

In urma crizei energetice derulate in perioada ianuarie – februarie 2017, Societatea a suferit o pierdere de circa 12 milioane de lei ca urmare a sistarii livrarii de energie electrica de catre compania Energy Distribution Services (EDS) si a rezilierii contractului incheiat de catre Societate si EDS pe piata centralizata pe PCSU cu livrare in primul trimestru al anului 2017. Ca urmare a sistarii livrarii de energie electrica incepand cu data de 24.01.2017, EE a solicitat medierea divergentului de catre ANRE cu privire la sistarea livrarii, ulterior adaugandu-se in discutie din partea EDS temeinicia refuzului Societatii de plata a facturii emise de catre EDS pentru livrarea aferenta perioadei 01.01-24.01.2017, precum si admisibilitatea cererii EDS de reziliere a contractului PCSU. In urma sesizarii de solutionare a divergentului, ANRE a emis in data de 04.04.2017 Hotararea nr. 1 prin care a dat castig de cauza Societatii, statuand ca EDS nu era indreptatit sa sisteze livrarile si nici sa rezilieze contractul PCSU. Aceasta hotarare a fost atacata de catre EDS in contencios administrativ, Societatea fiind introdusa in cauza la data de 17.10.2017, cauza facand obiectul dosarului nr. 3465/2/2017 in fata Curtii de Apel Bucuresti care la data de 19.12.2017 a respins cererea EDS in prezent fiind declarat recurs de catre aceasta din urma.

In vederea recuperarii prejudiciului suferit, Societatea a emis refuz la plata privind factura transmisa de catre EDS aferent energiei livrate in perioada 01-24.01.2017, in valoare de circa 9.2 milioane lei, intemeiata pe exceptia neexecutarii contractului de catre EDS, in ideea realizarii unei compensari pariale cu prejudiciul produs de catre EDS, nerecunoscut de catre aceasta din urma.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Pentru recuperarea platii facturii sus-mentionate, EDS a formulat impotriva Societatii cerere de ordonanta de plata ce a facut obiectul litigiului nr. 7809/3/2017 solutionat de catre Tribunalul Bucuresti la data de 26.04.2017 prin respingerea cererii EDS. Impotriva acestei sentinte de respingere EDS a formulat de cerere in anulare, facand obiectul dosarului nr. 24215/3/2017, cerere admisa de catre instanta la data de 05.10.2017, Societatea fiind obligata sa plateasca in termen de 20 de zile de la comunicarea hotararii catre EDS contravaloarea facturii in valoare de circa 9.2 milioane lei, penalitati de intarziere si onorariu avocatial in valoare de 3.200 lei, decizia fiind comunicata Societatii la data de 22.12.2017. Pana la comunicarea hotararii, Societatea a incercat ajungerea la o intelegere cu EDS in vederea compensarii partiale a contravalorii acestei obligatii de plata cu despagubirile pretinse de la EDS in valoare de circa 12 milioane lei.

De asemenea, intrucat contractul incheiat intre Societate si EDS in urma caruia Societatea a suferit o pierdere de circa 12.9 milioane lei era un contract incheiat pe PCSU, contract reglementat de catre ANRE, menit sa asigure energia electrica furnizata clientilor beneficiari de serviciu universal, Societatea a solicitat ANRE in luna mai 2017 recunoasterea acestei pierderi in tarifele recunoscute pentru CPC valabile incepand cu data de 01.07.2017. Prin Avizul nr. 10 din data de 24.07.2017, ANRE a refuzat cererea Societatii de recunoastere in tarife a pierderii de circa 12.9 milioane lei inregistrata de catre Societate in trimestrul I 2017, Societatea solicitand in instanta anularea Avizului 10 si obligarea ANRE la emiterea unui act prin care sa recunoasca pierderea susmentionata, acest litigiu fiind pe rolul Curtii de Apel Bucuresti facand obiectul dosarului nr. 5831/2/2017 gestionat de catre Societatea Civila de Avocatura Popovici Nitu Stoica si Asociatii.

In data de 08.06.2017 ANRE a emis Decizia nr. 819 prin care a decis anularea licitatiei ce ar fi trebuit organizate in vederea asigurarii catre furnizorii de ultima instanta a energiei electrice necesare furnizarii in regim de serviciu universal in trim. III 2017. Societatea a atacat Decizia sus mentionata la instanta de contencios administrativ solicitand sa se constate ca aceasta Decizie a fost emisa de catre ANRE cu incalcarea legii si ca ANRE sa fie obligat sa recunoasca integral costurile de achizitie rezultate ca urmare a deciziei de anulare a licitatiilor de PCSU. Aceasta cerere face obiectul Dosarului nr. 7040/2/2017 in fata Curtii de Apel Bucuresti si are termen la data de 13.04.2018.

Riscuri financiare

Riscul ratei dobanzii

In prezent Societatea nu are contractate imprumuturi pe mediu si termen lung si prin urmare nu este expusa la riscul modificarilor ratei dobanzii.

Riscul variatiilor de curs valutar

Societatea are tranzactii intr-o alta moneda decat moneda functionala (RON) si acestea nu sunt mitigate si compensate in mod natural. Societatea nu a mitigat acest risc prin utilizarea de instrumente financiare derivate in exercitiile 2016 si 2017.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

k) Angajamente si conditionalitati

Contracte in derulare

In anul 2018, Societatea este angajata in derularea unor contracte semnate in cursul anului 2017, excluzand contractele in derulare incheiate cu entitati din cadrul grupului ENEL, pentru achizitia de energie electrica, gaze naturale, certificate verzi si servicii:

Explicatii	Valoare
Furnizori de certificate verzi	403.013.676
Furnizori de energie electrica	629.984.384
Furnizori de gaz	2.546.262
Furnizori diversi	431.275.846
Total	1.466.820.168

Garantii si ipoteci

La data de 31 decembrie 2017, Societatea avea emise scrisori de garantie in valoare de 188.348.396 RON in favoarea unor diversi furnizori de energie si a Operatorului de Piata a Energiei (OPCOM) si 48.508 EUR in favoarea proprietarilor de spatii comerciale/birouri, din facilitatea de credit prezentata la nota 10.n.

Conditionalitati legate de mediu

Aspectele de mediu sunt nesemnificative si se refera la generarea, colectarea, depozitarea si eliminarea deseurilor, avand ca obiectiv conservarea resurselor naturale.

Plati compensatorii

Potrivit contractului colectiv de munca incheiat intre Societate si Sindicate, la desfacerea contractului individual de munca al salariatilor din initiativa Societatii, aceasta va plati acestora un ajutor de concediere in raport de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Numar salarii de baza brute pana la 30.06.2017	Numar salarii de baza brute incepand cu 01.07.2017
1- 5 ani	4	3
5- 10 ani	6	4
10- 20 ani	7	5
peste 20 ani	10	7

In cazul concedierilor colective, Societatea va plati salariatilor disponibilizati un ajutor de concediere in raport de vechimea in munca, astfel:

Vechime	Numar salarii de baza brute pana la 30.06.2017	Numar salarii de baza brute incepand cu 01.07.2017
1- 3 ani	4	3
3- 5 ani	6	4
5- 10 ani	10	7
10- 20 ani	15	11
peste 20 ani	20	15

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Alte conditionalitati

Societatea este si ar putea deveni parte in anumite dispute legale sau alte actiuni ale institutiilor publice in fata diferitelor instante si agentii guvernamentale, rezultate din desfasurarea normala a activitatii sale, si care implica probleme contractuale, cat si referitoare la taxa pe valoarea adaugata, impozitul pe profit, alte taxe si conditionalitati.

l) Sume datorate institutiilor de credit.

Societatea nu are credite contractate la 31 decembrie 2017 (2016: zero).

m) Stocuri

La 31 decembrie 2017, Societatea detine stocuri de marfuri in suma de 188.579 (2016: zero) si nu are avansuri achitate pentru cumparari de stocuri. (2016: zero).

n) Casa si conturi la banci

	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
Conturi la banci in lei	525.549.857	360.563.055
Conturi la banci in devize	2.145	72.361
Sume in curs de decontare	12.831.130	23.630.677
Total	538.383.132	384.266.093

La data de 31 decembrie 2017, Societatea beneficiaza de o facilitate de credit neangajata multi-optiuni in valoare maxima de 45.500.000 EUR care se acorda pana la data de 29.09.2018 si care poate fi utilizata sub forma:

- Linie de credit (overdraft), utilizare in RON si EUR, in valoare maxima de 45.500.000 EUR (neutilizata la 31 decembrie 2017) sau
- Plafon pentru emitere scrisori de garantie, utilizare in RON si EUR, in valoare maxima de 45.500.000 EUR.

La data de 31 decembrie 2017, din facilitatea de credit prezentata mai sus, Societatea avea emise scrisori de garantie in valoare de 188.348.396 RON in favoarea unor diversi furnizori de energie si a Operatorului de Piata a Energiei (OPCOM) si 48.508 EUR in favoarea proprietarilor de spatii comerciale/birori.

Societatea, la 31 decembrie 2017, are constituite depozite in RON la termen de 3 luni in valoare de 150.000.000 (2016: 240.000.000).

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

o) Alte cheltuieli de exploatare

In tabelul de mai jos sunt detaliate alte cheltuieli de exploatare dupa natura acestora:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Cheltuieli cu transportul de bunuri si personal	5.014	18.884
Cheltuieli cu redeventele, locatiile de gestiune si chiriile	1.780.281	2.480.355
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	1.580.483	1.495.098
Cheltuieli pregatire personal	911.780	733.448
Cheltuieli cu primele de asigurare	229.269	242.826
Cheltuieli privind comisioanele si onorariile	311.535	106.106
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile	170.946	130.832
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	3.636.051	4.746.438
Cheltuieli privind studiile si cercetarile	125.159	193.807
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferari	1.100.467	1.375.740
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	1.253.450	5.521.344
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	56.555.243	89.611.417
Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate	96.209	147.108
Cheltuieli de mediu si cu achizitia de certificate verzi	157.481.205	184.606.730
Cheltuieli cu anulara penalitatilor, despagubiri, donatii si activele cedate	2.206.750	647.412
Total	227.443.842	292.057.545

Cheltuielile cu alte servicii executate de terti sunt:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Servicii paza si curatenie	64.070	157.050
Servicii privind relatia cu clientii	31.339.406	64.437.672
Servicii prestate de alte entitati din cadrul grupului Enel	18.533.849	15.959.365
Consultanta si audit	142.900	113.351
Servicii IT	2.287.163	3.399.806
Costuri medicale personal	2.011	-
Contributie ANRE	1.438.522	1.393.461
Altele	2.747.322	4.150.712
Total	56.555.243	89.611.417

Cresterea cheltuielilor cu serviciile privind relatia cu terti se datoreaza in principal cresterii serviciilor de call-center ca urmare a intensificarii traficului de apeluri pentru campaniile efectuate in anul 2017, dezvoltarea serviciilor de front si back office ca urmare a implementarii unor noi linii de business precum si cresterea comisioanelor cu partenerii in vederea atragerii de noi clienti.

EY
 Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
 4. APR. 2018
 Signed for Identification
 Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

p) Cadrul mediului economic, de reglementare si legislativ

Mediul economic

Ratingul de tara

Agentia de evaluare financiara Fitch Ratings a confirmat ratingurile pentru datoriile pe termen lung in valuta si moneda locala ale Romaniei la "BBB minus", perspectiva asociata pentru ambele calificative fiind stabila, se arata intr-un comunicat prezentat de agentie in data de 12.01.2018. Plafonul de tara al Romaniei a fost confirmat la "BBB plus", iar calificativul pe termen scurt in valuta si moneda locala a fost confirmat la "F3". "Ratingul de tip investment grade atribuit Romaniei este sprijinit de nivelul moderat al datoriei publice, si indicatorii privind PIB-ul per capita si guvernanta care sunt in linie cu intervalul 'BBB'. Cu toate acestea, relaxarea fiscala pro-ciclica si cresterea rapida a salariilor, care depaseste cresterea productivitatii, reprezinta un risc la adresa stabilitatii macroeconomice", sustin analistii Fitch.

Moody's Investors Service a declarat ca, desi Romania a facut progrese semnificative in corectarea dezechilibrelor macroeconomice, aceste imbunatatiri ar putea fi erodate pe termen mediu datorita unei politici fiscale slabe si lipsei de reforme. Profilul de credit al Romaniei reflecta punctele forte care includ perspectivele sale favorabile de crestere pe termen mediu, un raport moderat al datoriei guvernamentale la PIB si accesibilitatea datoriei puternice, Moody's Investors Service a declarat in raportul sau "Guvernul Romaniei - Baa3 stabil, Analiza anuala a creditului" din 24.11.2017. Cu toate acestea, provocarile legate de credite pentru Romania includ controlarea cheltuielilor guvernamentale, cresterea absorbtiei fondurilor Uniunii Europene si consolidarea guvernarii in companiile de stat, a aratat raportul.

Agentia de evaluare financiara Standard & Poor's a reconfirmat rating-ul aferent datoriei guvernamentale a Romaniei la BBB-/A-3 pentru datoria pe termen lung si scurt in valuta si moneda locala, cu perspectiva stabila, informeaza Ministerul Finantelor Publice. "Reconfirmarea rating-ului Romaniei este sustinuta de nivelul moderat al datoriei guvernamentale si al datoriei externe, pe fondul unor perspective de crestere economica solide, in medie de 3,1% pana in 2020. Perspectiva stabila reflecta asteptarile agentiei privind majorarea deficitelor fiscale si externe ca rezultat al masurilor de relaxare fiscala, in timp ce datoria guvernamentala si cea externa se asteapta sa ramana la un nivel moderat, sustinut de cresterea economica solida", precizeaza sursa citata.

Politica Fiscala si Datorie Publica

Datoria publica a Romaniei a crescut in T3 2017, fata de T3 2016 cu 25,4 miliarde de lei (5,5 mld. euro), dar s-a redus ca pondere in PIB fata de perioada de referinta, cu 0,6 puncte procentuale, releva datele Eurostat, oficiul european de statistica. Romania a avut, la finalul trimestrului al treilea din 2017, o datorie publica de 295,4 miliarde de lei (64 mld. euro), fata de o datorie de 270 de miliarde de lei la finalul lui trimestrului al treilea din 2016. La finele trimestrului al doilea din 2017, datoria publica urcase la 297,1 de miliarde de lei, pentru a cobori la 295,4 miliarde de lei un trimestru mai tarziu. Desi datoria a scazut cu doar 2 mld. lei in T3 2017 fata de T2 2017, ca pondere in PIB ea s-a redus cu 1,5 puncte procentuale, pana la 35,7% din PIB pentru ca Produsul Intern Brut a fost reevaluat.

Inflatia

Media generala a scumpirilor - inflatia - a fost, in decembrie 2017 fata de decembrie 2016, de 3,3%, iar fata de noiembrie a fost de 0,3%, arata datele comunicate de Institutul National de Statistica (INS). Preturile de consum in luna decembrie 2017 comparativ cu luna decembrie 2016 au crescut cu 3,3%. Rata medie a preturilor de consum in ultimele 12 luni (ianuarie 2017 - decembrie 2017) fata de precedentele 12 luni (ianuarie 2016 - decembrie 2016), calculata pe baza indicelui preturilor de consum (IPC), este 1,3%.

In decembrie 2017, fata de aceeaasi luna din 2016, alimentele s-au scumpit cu 4,04%, preturile marfurilor alimentare au crescut in medie cu 4,11%, iar tarifele pentru servicii au crescut cu 0,22%. Fata de luna noiembrie, alimentele s-au scumpit cu 0,44%, preturile marfurilor alimentare au crescut in medie cu 0,28%, iar tarifele pentru servicii au crescut cu 0,21%.

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Piata valutara

Leul a inregistrat cea mai slaba performanta de pana acum, dupa ce a inregistrat o performanta scazuta fata de celelalte valute din Europa Centrala si de Est in ceea ce priveste evolutia spot. Volatilitatea cursului de schimb EUR-RON a fost inferioara evolutiei majoritatii cursurilor de schimb din regiune - valoarea de inchidere pentru anul 2017 era de 4.6597, iar media anuala de 4,5681.

Evolutia EUR-RON a fost in mare masura influentata de evolutiile interne (o crestere accentuata a deficitului de cont curent) si de schimbarile in sentimentul pietei, induse intr-o masura mai mica de fluctuatiile globale ale apetitului pentru risc si intr-o masura mai mare de evenimentele politice interne (remanierea cabinetului) si de amploarea incertitudinilor legate de perspectivele politicii fiscale/veniturilor in urmatoorii doi ani.

Piata monetara si Politica monetara

In ultimul trimestru al anului 2017, conditiile monetare reale au fost usor mai putin acomodante, avand in vedere cresterea semnificativa a ratelor pietei monetare interbancare. Ritmul anual de crestere a creditului acordat sectorului privat a incetinit doar marginal in primele doua luni ale trimestrului IV (6,8 la suta in luna noiembrie) si a fost sustinut in principal de componenta denominata in lei si de evolutia creditelor acordate populatiei. Ponderea creditelor exprimate in lei in totalul creditelor din sectorul privat s-a majorat la 61,8%, certificand si asigurand o imbunatatire a transiterii politicii monetare.

Ratele pietei monetare (ROBOR) au inregistrat o tendinta ascendenta incepand cu a doua jumatate a lunii septembrie, crescand de la nivelurile foarte scazute de pana atunci. Astfel, de la jumatatea lunii septembrie, ROBOR a crescut cu aproximativ 10-27 puncte de baza (10 bp in cazul ROBOR 6L, 16 bp in cazul ROBOR 3L si 27 bp in cazul ROBOR 1L). Aceste cresteri indica o scadere a excesului de lichiditate pe piata monetara si reprezinta un pas catre normalizarea pozitiei politicii monetare.

La 31 decembrie 2017, rezervele valutare la Banca Nationala a Romaniei se situau la nivelul de 33.494 milioane euro, fata de 33.062 milioane euro la 30 noiembrie 2017 si fata de 34.242 milioane euro la 31 decembrie 2016. Rezerva de aur s-a mentinut la 103,7 tone. In conditiile evolutiilor preturilor internationale, valoarea acesteia s-a situat la 3.612 milioane euro. Rezervele internationale ale Romaniei (valute plus aur) la 31 decembrie 2017 au fost de 37.106 milioane euro, fata de 36.705 milioane euro la 30 noiembrie 2017 si fata de 37.905 milioane euro la 31 decembrie 2016.

In ultima sedinta a anului 2017, tinuta in data de 7 noiembrie 2017, Consiliul de administratie al Bancii Nationale a Romaniei a hotarat mentinerea ratei dobanzii de politica monetara la nivelul de 1,75 la suta pe an, ingustarea coridorului simetric format de ratele dobanzilor facilitatilor permanente in jurul ratei dobanzii de politica monetara la $\pm 1,00$ puncte procentuale de la $\pm 1,25$ puncte procentuale (astfel, incepand cu 8 noiembrie 2017, rata dobanzii pentru facilitatea de depozit creste la 0,75 la suta, iar rata dobanzii aferente facilitatii de creditare se reduce la 2,75 la suta), gestionarea ferma a lichiditatii din sistemul bancar si pastrarea nivelurilor actuale ale ratelor rezervelor minime obligatorii aplicabile pasivelor in lei si in valuta ale institutiilor de credit.

Bugetul General Consolidat

Executia bugetului general consolidat, pe baza datelor operative de executie, pe anul 2017 s-a incheiat cu un deficit de 24,3 miliarde de lei, respectiv 2,88% din PIB, sub tinta anuala stabilita de 2,96% din PIB, au anuntat reprezentantii Ministerului Finantelor. Veniturile bugetului general consolidat sunt in suma de 251,8 miliarde lei, reprezentand 29,9% din PIB (comparativ cu 29,4% din PIB in 2016), iar cheltuielile bugetului au fost de 276,1 miliarde lei, au crescut in termeni nominali cu 14,0% fata de anul 2016.

Cheltuielile de personal au crescut cu 22,0% fata de anul precedent fiind determinate de majorarile salariale acordate in a doua parte a anului 2016, respectiv aplicarea, incepand cu luna august 2016, a prevederilor O.U.G. nr. 20/2016 pentru modificarea si completarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 57/2015 privind salarizarea personalului platit din fonduri publice in anul 2016

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Cele mai mari economii au provenit din cheltuielile de capital - cu 50,4% mai mici decat se preconizase, ajungand la 2017 la 2,3% din PIB fata de obiectivul initial de 4,8%. Ca procent din PIB, aceasta este cea mai mica alocare pentru investitiile publice inregistrate, cu date detaliate disponibile din 2006.

Executia bugetara sugereaza o structura bugetara slaba si mijloace fiscale reduse pentru a raspunde socurilor neasteptate. De asemenea, sugereaza riscuri sporite pentru mentinerea decalajului bugetar aferent anului 2018 in limita tinte de 3% din PIB, in absenta masurilor compensatorii. Este putin probabil ca guvernul sa se bazeze pe anumite venituri unice din 2017. Totusi, guvernul pare sa se angajeze la pragul de 3,0% din PIB si cu posibile economii din partea investitiilor (planificate la 4,2% din PIB in 2018), unele masuri de crestere a veniturilor prin impozitarea indirecta mai mare, similara celei din 2017 (ca o majorare a accizelor). Planurile destul de nerealiste produc temeri cu privire la reducerea suplimentara a contributiilor la sistemul privat de pensii. Politica fiscala va ramane probabil un risc pentru datoria suverana a Romaniei.

Mediul de reglementare:

Activitatea in sectorul energetic este reglementata de Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei ("ANRE") infiintata ca institutie publica autonoma prin Ordonanta de Urgenta nr. 29/1998 cu modificarile si completarile ulterioare si care are misiunea de a crea si a aplica sistemul de reglementari necesar functionarii sectorului si pietei energiei electrice precum si a gazelor naturale in conditii de eficienta, concurenta, transparenta si protectie a consumatorilor.

Actualmente, ANRE functioneaza in baza Legii 160/2012, publicata in Monitorul Oficial nr. 685/03.10.2012, pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 33/2007 privind modificarea si completarea Legii energiei electrice nr. 13/2007 si Legii gazelor nr. 351/2004. Conform noii legi, Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei trece din coordonarea Primului Ministru in subordinea Parlamentului Romaniei.

In desfasurarea misiunii sale, ANRE urmareste integrarea actului de reglementare cu actiunile altor autoritati de reglementare si armonizarea cu obiectivele si prioritatile Guvernului. ANRE are urmatoarele atributii principale:

- aprobarea reglementarilor tehnice si comerciale pentru operatorii economici din sector, inclusiv a standardelor de performanta pentru serviciile de transport, distributie si furnizare a energiei electrice si termice;
- acordarea, modificarea, suspendarea sau retragerea autorizatiilor si licentelor pentru operatorii economici din sectorul energiei electrice, inclusiv pentru producatorii de energie termica produsa in cogenerare;
- elaborarea si aprobarea metodologiilor de calcul al tarifulor si a preturilor reglementate.

Aprobarea reglementarilor elaborate de ANRE se face in Comitetul de Reglementare numit prin Hotararea 42/2012 publicata in Monitorul Oficial 719/23.10.2012, privind numirea membrilor comitetului de reglementare al Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei.

Prin Hotararea de Guvern 980/2015, publicata in Monitorul Oficial 952/22.12.2015 privind organizarea si functionarea Ministerului Energiei, aceasta institutie, de asemenea relevanta pentru Societate, se organizeaza si functioneaza ca organ de specialitate al administratiei publice centrale, institutie publica cu personalitate juridica, in subordinea Guvernului, care aplica strategia si programul de guvernare in domeniile energetic si al resurselor energetice, in concordanta cu cerintele economiei de piata si pentru stimularea initiativei operatorilor economici.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Cele mai importante functii ale Ministerul Energiei sunt de:

- strategie, prin care se asigura elaborarea strategiei de punere in aplicare a Programului de guvernare in domeniile energetic si al resurselor energetice, precum si a strategiilor si a programelor privind cresterea economica in aceste domenii;
- reglementare si sinteza, prin care se asigura elaborarea cadrului normativ si institutional necesar pentru realizarea obiectivelor strategice din domeniile sale de responsabilitate, precum si in ceea ce priveste administrarea si, dupa caz, privatizarea operatorilor economici care functioneaza sub autoritatea sa si monitorizarea post privatizare a indeplinirii clauzelor din contractele de vanzare-cumparare de actiuni incheiate in cadrul proceselor de privatizare;
- reprezentare pe plan intern si extern in domeniile sale de activitate.

Alte Autoritati relevante pentru Societate in domeniul principal de activitate sunt Ministerul Economiei si Comertului care este concesionarul pentru serviciul de distributie din judetele respective (conform cu Contractul de Concesiune incheiat in aprilie 2005 pe o perioada de 49 de ani) si Consiliul Concurentei care garanteaza concurenta loiala pe piata energiei.

Cadrul de reglementare este in continua detaliere si perfectionare incercandu-se totodata sa se creeze o coerenta atat intre reglementarile nou emise si cele existente, cat si a acestora in raport cu legislatia UE. Aceasta natura dinamica este impusa si prin faptul ca pietele centralizate de energie cunosc o continua dezvoltare si astfel apar situatii noi ce trebuie rezolvate prin reglementari, sau in anumite situatii interpretarea cadrului de reglementare necesita emiterea unor reglementari specifice de aplicare.

In iulie 2012 a fost aprobata Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012, publicata in Monitorul Oficial 485/16.07.2012 care a abrogat Legea energiei electrice 13/2007 si Legea gazelor nr. 351/2004. Ulterior intrarii in vigoare, Legea 123/2012 a fost completata si modificata de alte acte normative.

Legea 123/2012 legifereaza cadrul de reglementare pentru:

- desfasurarea activitatilor in sectorul energiei electrice si al energiei termice produse in cogenerare, in vederea utilizarii optime a resurselor primare de energie in conditiile de accesibilitate, disponibilitate si suportabilitate si cu respectarea normelor de siguranta, calitate si protectie a mediului;
- desfasurarea activitatilor privind productia, transportul, distributia, furnizarea si inmagazinarea gazelor naturale, modalitatile de organizare si functionare a sectorului gazelor naturale, de acces pe piata, precum si criteriile si procedurile aplicabile pentru acordarea de autorizatii si/sau licente in sectorul gazelor naturale.

Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012 transpune al treilea pachet legislativ UE, cele mai importante prevederi preluate fiind:

- organizarea si functionarea operatorului de transport si de sistem dupa modelul „operator de sistem independent”;
- eliminarea tarifelor reglementate pentru clientii finali, dupa 31 decembrie 2013 pentru clientii noncasnici, respectiv dupa data de 31 decembrie 2017 pentru clientii casnici;
- dezvoltarea unor piete competitive de energie electrica si gaze naturale;
- metode de protectie a clientilor;
- implementarea notiunii de serviciu universal cu privire la furnizarea de energie electrica anumitor categorii de clienti;
- implementarea unui sistem inteligent de contorizare la 80% dintre clienti pana in anul 2020;
- definirea si desemnarea pe criterii competitive a furnizorului de ultima instanta;
- acces garantat si prioritar la retelele electrice pentru producatori.

In conformitate cu obligatiile Guvernul Romaniei in relatia cu FMI, Banca Mondiala si Comisia Europeana, Guvernul a aprobat prin memorandumul de intelegere din data de 13 martie 2012 calendarul de eliminare treptata a tarifelor reglementate de energie electrica la consumatorii finali care nu uzeaza de dreptul de eligibilitate. Prin Ordinul 36/2014 - Metodologia de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta care modifica abrogand, pe rand

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Ordinul 30/2012 si Ordinul 83/2013, ANRE a aprobat un tarif nou de energie electrica activa, „Componenta de piata concurentiala” - (CPC), tarif aplicat de furnizorii de ultima instanta, in factura clientilor finali care nu au uzat de eligibilitate, corelat cu calendarul de eliminare a tarifelor reglementate.

Incepand cu 01.01.2015 clientii agenti economici au ajuns la o treapta de de reglementare de 100%.
Incepand cu anul 2015, calendarul de dereglementare pentru clientii casnici este urmatorul:

- 01.01.2015 – 30.06.2015: 40%;
- 01.07.2015 – 31.12.2015: 50%;
- 01.01.2016 – 30.06.2016: 60%;
- 01.07.2016 – 31.12.2016: 70%;
- 01.01.2017 – 30.06.2017: 80%;
- 01.07.2017 – 31.12.2017: 90%;
- Incepand cu 01.01.2018: 100%.

Incepand cu data de 15.03.2015 a fost demarat mecanismul de achizitie de energie electrica prin licitatie cu pret descrescator organizata de OPCOM pe Piata centralizata pentru serviciul universal (PCSU).

Furnizorii de ultima instanta au cumparat energia necesara acoperirii consumului clientilor finali din portofoliul de serviciu universal. Prima achizitie din piata centralizata PCSU a fost facuta pentru trim. 2 al anului 2015.

In ceea ce priveste desemnarea pe criterii competitive a furnizorului de ultima instanta, cerinta impusa de Legea 123/2012, pe parcursul anului 2016 au avut loc consultari si dezbateri publice cu ANRE pentru stabilirea mecanismului concurential de selectie. Procesul nu a fost finalizat urmand a continua in anul 2018.

Astfel, in data de 12.02.2018 a fost publicat in Monitorul Oficial, Ordinul ANRE nr.26/31.01.2018 pentru aprobarea Regulamentului de selectie concurentiala in vederea desemnării furnizorilor de ultima instanță și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice. Ordinul intra in vigoare la data publicarii, cu exceptia art. 2-7 care intra in vigoare cu data de 01 iulie 2018. Dintre cele mai importante prevederi cuprinse in acest Ordin, mentionam:

- Un furnizor este desemnat în calitate de furnizor de ultima instanta (FUI) obligat pe o perioadă normală de desemnare de 4 ani;
- Prima perioadă normală de desemnare a FUI obligați este 1 iulie 2018 – 30 iunie 2022;
- FUI obligat asigură furnizarea energiei electrice catre clienți inactivi/în regim de SU/preluați în regim de ultima instanta (UI);
- Criteriul de selectie concurentială a FUI obligat este capabilitatea maximă, respectiv cel mai mare număr de locuri de consum deservite în zona de rețea, calculat ca medie a valorilor din ultimele 12 luni calendaristice încheiate;
- În perioada 1-10 aprilie a anului de selectie, ANRE stabilește, pentru fiecare zonă de rețea, ordinea de merit a furnizorilor în funcție de numărul mediu de locuri de consum deservite în ultimele 12 luni calendaristice încheiate, determinat pe baza datelor din raportările transmise de către furnizori;
- Până la data de 15 aprilie a anului de selectie, ANRE publică pe site-ul propriu lista cu ordinea furnizorilor din fiecare zonă de rețea;
- Furnizorii aflați pe primul loc în listele publicate de ANRE pe fiecare zonă de rețea au obligația de a transmite documentele prevăzute la art.16 alin. (2) în termen de 5 zile lucrătoare de la publicarea pe site-ul ANRE a listei respective;
- Până la data de 30 aprilie a anului de selectie, ANRE verifică dacă furnizorii aflați pe primul loc în listele publicate de ANRE pe fiecare zonă de rețea, îndeplinesc criteriile de eligibilitate pentru desemnarea ca FUI obligați;
- Până la data de 20 mai a anului de selectie, ANRE emite deciziile de desemnare a FUI obligați.

Sistemul de promovare a producerii energiei din surse regenerabile este reglementat de Legea 220/2008 cu modificarile si completarile ulterioare. In anul 2014 a fost aprobat HG 495 modificat si completat de HG 1104/2014 privind instituirea schemei de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea prevederilor Legii 220/2008.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Urmare a amendamentelor Comisiei Europene cu privire la transpunerea incompleta a Directivelor 2009/72/CE si 2009/73/CE, Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012 a fost modificata si completata de Legea nr. 127/30.09.2014. Modificarile si completarile aduse vizeaza atat sectiunea de energie electrica, cat si cea de gaze naturale si se refera, in principal, la: definirea serviciului public, a furnizorului de tip trader, la certificarea, rolurile, atributiile si activitatea operatorilor de transport, atributiile operatorilor de distributie si ale operatorilor de inmagazinare gaze naturale, obligatiile furnizorului de energie electrica si gaze naturale, drepturile clientilor finali.

In data de 16.12.2014 Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012 a fost completata cu Legea nr. 174 privind aprobarea Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 35/2014 cu impact pe sectiunea de gaze naturale. Tot cu impact exclusiv pe sectiunea de gaze naturale, Ordonanta de Urgenta 64/2016 modifica si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012 cu privire la introducerea termenului de 31 martie 2017 pentru furnizarea cu prioritate a gazelor naturale clientilor casnici si producatorilor de energie termica in centralele de cogenerare si in centralele termice destinate consumului populatiei si pentru aprobarea prin hotarare de Guvern a pretului de achizitie a acestor gaze din productia interna. De asemenea, obligatiile de tranzactionare a gazelor naturale pe pietele centralizate pentru furnizori si producatori au fost etapizate conform unui calendar in functie de cote procentuale de stabilire a cantitatilor tranzactionate, cote stabilite prin hotarare de Guvern. Cotele respective au fost aprobate prin HG 778/2016 publicata in Monitorul Oficial 879/02.11.2016.

Pe parcursul anului 2016, au loc dezbateri in cadrul procesului de consultare publica pe textul Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012. In data de 8.11.2016 intra in vigoare Legea 203/07.11.2016 publicata in Monitorul Oficial 892/08.11.2016 care completeaza si modifica Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012 cu aspecte care vizeaza in principal activitatea producatorilor de energie electrica, dar si activitatea de tranzactionare pe pietele centralizate a tuturor participantilor la piata de energie electrica cu privire la transparentizarea preturilor si cantitatilor.

Sistemul de promovare a producerii energiei din surse regenerabile este reglementat de Legea 220/2008 cu modificarile si completarile ulterioare. In anul 2014 a fost aprobat HG 495 modificat si completat de HG 1104/2014 privind instituirea schemei de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea prevederilor Legii 220/2008 si HG 823/2014 privind prorogarea termenului de intrare in vigoare a HG 495/2014 de la data de 1 august 2014 pana la data de 1 decembrie 2014.

Elaborarea de catre ANRE si Ministerul Energiei a schemei de ajutor de stat pentru sprijinirea productiei de energie electrica din surse regenerabile cu puteri de pana la 500 kW pe centrala (feed-in tariffs), masura instituita prin Legea 122/2015 pentru aprobarea unor masuri in domeniul promovarii producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie si privind modificarea si privind modificarea si completarea unor acte normative (Legea 220/2008), nu a fost indeplinita.

Cota anuala obligatorie de energie electrica produsa din surse regenerabile care beneficiaza de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru anul 2016, de 12,15% din consumul final brut de energie electrica a fost aprobata prin HG 1015/2015 publicata in Monitorul Oficial 987/31.12.2015. Cota anuala obligatorie de energie electrica produsa din surse regenerabile care beneficiaza de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru anul 2017, de 8,3% din consumul final brut de energie electrica a fost aprobata prin HG 1014/2016 publicata in Monitorul Oficial 1065/29.12.2016. Prin Ordinul ANRE 110/2017 cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi de catre operatorii economici care au obligatia achizitiei de certificate verzi, pentru anul 2018, se stabileste la valoarea de 0,346 certificate verzi/MWh (2017: 0,210 certificate verzi/MWh pentru perioada ianuarie - martie 2017 si 0,357 certificate verzi/MWh pentru perioada aprilie - decembrie 2017 conform Ord. ANRE 38/23.02.2018).

In anul 2014 a intrat in vigoare Legea nr. 121/2014 privind eficienta energetica, abrogand Ordonanta de Guvern nr. 22/2008 privind eficienta energetica si promovarea utilizarii la consumatorii finali a SRE. Cele mai importante prevederi sunt:

- introducerea notiunii de societate de servicii energetice de tip ESCO;
- stabilirea criteriilor pentru contorizare si implementare a sistemelor de masurare inteligenta din punct de vedere a eficientei energetice;

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4 APR. 2018
Signed for identification Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- obligatiile ale operatorilor de distributie cu privire la conectarea la retea a producatorilor de energie din surse regenerabile si in cogenerare de inalta eficienta;
- obligatii referitoare la managementul eficientei.

In martie 2015 a fost publicat in Monitorul Oficial, HG 122/2015 publicata in Monitorul Oficial 169 bis/11.03.2015 care aproba Planul national de actiune in domeniul eficientei energetice pana in 2020.

Tarifele si contributiile banesti percepute de ANRE in anul 2017 au fost stabilite prin Ordinul 118/2016 privind aprobarea tarifulor si a contributiilor anuale percepute de la operatorii economici ale caror activitati sunt, potrivit cadrului legal, in aria competentei de reglementare a ANRE.

Piata de energie electrica este compusa din piata reglementata si piata concurentiala, iar tranzactiile se fac angro sau cu amanuntul.

Piata reglementata

Furnizarea de energie electrica la clientii finali care nu uzeaza de dreptul de eligibilitate se face pe baza de contracte reglementate, la tarife reglementate, conform calendarului de eliminare a acestora.

Piata reglementata functioneaza pe baza urmatoarelor reglementari:

- Ordin 46/2009 privind determinarea contravalorii serviciului de transport al energiei electrice
- pe care are dreptul sa o recupereze un producator de energie electrica prin fiecare contract reglementat de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiat intre acesta si un furnizor implicit, respectiv un operator de distributie;
- Ordin 43/2010 Contractul-cadru de vanzare cumparare a energiei electrice incheiat intre [producator de energie electrica] si [furnizor implicit] si a Contractului-cadru de vanzare cumparare a energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic al retelelor electrice de distributie incheiat intre [producator de energie] si [operator de distributie];
- Ordin 28/2011 privind desemnarea furnizorilor de ultima optiune de energie electrica pentru perioada 1 iulie 2011 - 30 iunie 2012;
- Ordin 20/2013 pentru abrogarea Ordinului ANRE nr.23/2004 privind aprobarea procedurii de supraveghere a emiterii garantiilor de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie;
- Ordin 35/2013 pentru aprobarea procedurilor privind solutionarea/medierea neintelegerilor aparute la incheierea contractelor in domeniul energiei;
- Ordin 61/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea si functionarea comisiei pentru solutionarea disputelor pe piata angro si cu amanuntul aparute intre participantii la piata de energie electrica si gaze natural;
- Ordin 62/2013 pentru aprobarea Regulamentului de notificare, constatare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei;
- Ordin 67/2013 - Ordin - pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, modificat de Ordinul 117/2014 si Ordinul 87/2016;
- Ordin 89/2013 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice si a serviciului de sistem, intre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice 'Transelectrica' SA si beneficiar, abroga Ordin 54/2013;
- Ordin 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contributiei pentru cogenerarea de inalta eficienta si de plata a bonusului pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta;
- Ordin 8/2014 - Conditii generale asociate licentei pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, modificat si completat de Ordinul 32/2016;
- Ordin 9/2014 - Procedura privind prognoza si facturarea abaterilor consumului de energie electrica pentru locurile de consum cu putere aprobata mai mare sau egala cu 1 MVA si abrogarea alin. (13) si (14) ale art. 26 din Metodologia de stabilire a preturilor si tarifulor la clientii finali care nu uzeaza de dreptul de eligibilitate, aprobata prin Ord 82/2013;

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 33/2014 - Metodologia privind stabilirea obligatiilor de plata a energiei electrice reactive si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, modificat si completat de Ordin 76/2016;
- Ordin 36/2014 - privind modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a preturilor pentru energia electrica vanduta de producatori pe baza de contracte reglementate si a cantitatilor de energie electrica din contractele reglementate incheiate de producatori cu furnizorii de ultima instanta, aprobata prin Ord. 83/2013;
- Ordin 64/2014 - Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu modificarea art. 80 prin Ordinul 121/2015;
- Ordin 65/2014 - Regulamentul de organizare si desfasurare a licitatiilor simultane cu pret descrescator pe piata centralizata pentru serviciul universal;
- Ordin 85/2014 - Regulamentul privind organizarea si functionarea comisiilor pentru solutionarea disputelor/divergențelor privind accesul la rețelele/sistemele din domeniul energiei;
- Ordin 105/2014 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrica de catre clientul final si pentru modificarea anexei la Ordinul presedintelui ANRE nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piata de echilibrare a energiei electrice;
- Ordin 117/2014 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, aprobata prin Ordinul 67/2013
- Ordin 4/2015 privind aprobarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi;
- Ordin 8/2015 privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2014;
- Ordinul 12/2015 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, modificat si completat de Ordinul 158/2015;
- Ordin 13/2015 pentru aprobarea Conditiei generale asociate licentei pentru activitatea traderului de energie electrica, modificat si completat de Ordinul 32/2016;
- Ordin 15/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire si ajustare a preturilor pentru energia electrica si termica produsa si livrata din centrale de cogenerare ce beneficiaza de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de inalta eficienta, abroga Ordin 1/2013, modificat si completat de Ordinul 148/2015;
- Ordin 16/2015 pentru aprobarea Procedurii – cadru privind obligatia furnizorilor de energie electrica si gaze naturale de solutionare a plangerilor clientilor finali;
- Ordin 61/2015 privind aprobarea Metodologiei de calcul pentru stabilirea cantitatilor de energie electrica produse in cogenerare de inalta eficienta in vederea certificarii prin garantii de origine;
- Ordin 68/2015 pentru modificarea și completarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare și a Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 82/2014;
- Ordin 69/2015 pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 147 privind aprobarea tarifelor si contributiilor banesti percepute de ANRE;
- Ordin 75/2015 de aprobare a procedurii privind corectia datelor de masurare in raport cu punctul de delimitare;
- Ordin 84/2015 privind aprobarea Procedurii privind regimul garantiilor financiare constituite de către clientii finali in favoarea furnizorului de ultima instanta;
- Ordin 85/2015 privind aprobarea documentului Conventie - cadru tripartita incheiata intre furnizor, operatorul de retea si clientul final titular al contractului de retea si a Conventiei – cadru multipartita incheiata intre clientul final, furnizori si operatorul de retea;
- Ordin 88/2015 pentru aprobarea contractelor - cadru de furnizare a energiei electrice la clientii casnici si noncasnici ai furnizorilor de ultima instanta, a conditiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clientii finali ai furnizorilor de ultima instanta, a modelului facturii de energie electrica si a modelului conventiei de consum energie electrica, utilizate de furnizorii de ultima instanta;
- Ordin 90/2015 pentru aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distributie a energiei electrice, abogand Ordinul 43/2004 – abrogat partial Ordinul 12/2017;
- Ordin 92/2015 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor finali, abroga Ordin 82/2013;

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 96/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrică și gaze naturale;
- Ordin 103/2015 pentru aprobarea Codului de masurare a energiei electrice, aproba Ordinul 17/2002;
- Ordin 119/2015 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 145/2014 privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
- Ordin 121/2015 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrica in caz de inregistrare eronata si in sistem pausal si pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clientii finali, aprobat prin Ordinul 64/2014;
- Ordin 130/2015 pentru aprobarea Procedurii privind alimentarea cu energie electrica a locurilor de consum apartinand furnizorilor, producatorilor sau operatorilor de retea, altele decat consumul propriu tehnologic al retelelor electrice;
- Ordin 148/2015 privind modificarea si completarea Metodologiei de stabilire si ajustare a preturilor pentru energia electrica si termica produsa si livrata din centrale de cogenerare ce beneficiaza de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înalta eficienta, aprobata prin Ordinul 15/2015;
- Ordin 150/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind solutionarea plangerilor impotriva operatorului de retea/sistem din domeniul energiei;
- Decizia 1790/2015 de aprobare a formatului cadru al datelor de masurare in cederea decontarii consumului de energie electrica;
- Ordin 158/2015 privind modificarea si completarea aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice aprobat prin Ordin 12/2015;
- Ordin 177/2015 pentru aprobarea Procedurii privind acordarea despagubirilor clientilor casnici pentru receptoarele electrocasnice deteriorate ca efect al unor supratensiuni accidentale produse din culpa operatorului de retea;
- Ordin 6/2016 pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 145/2014 privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
- Ordin 18/2016 de aprobare pentru modificarea si completarea Ordinului 3/2016 privind aprobarea valorilor limita de tranzactionare a certificatelor verzi si a contravalorii unui certificat verde neachizitionat;
- Ordin 23/2016 de aprobare a Regulamentului privind suspendarea functionarii pietei angro de energie electrica si regulile comerciale aplicabile;
- Ordin 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de intocmire a Raportului anual de catre titularii de licente din sectorul energiei electrice si privind modificarea unor ordine ale președintelui ANRE abroga parti din Ordinul 8/2014; modificat de Ordinul 34/2017
- Ordin 37/2016 privind modificarea anexei la Ordinul 167/2015 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica;
- Ordin 42/2016 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei reglementate de energie electrica abroga Ordinul 68/2013;
- Ordin 51/2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE (Ordin 32/2013, Ordin 60/2013, Ordin 115/2014);
- Ordin 52/2016 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi – Abroga Ordin 78/2015;
- Ordin 76/2016 privind modificarea si completarea Metodologiei privind stabilirea obligatiilor de plata a energiei electrice reactive si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, aprobate prin Ordinul 33/2014;
- Ordin 77/2016 privind modificarea si completarea Regulamentului de acreditare a producatorilor de energie electrica din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul 48/2014;
- Ordin 79/2016 privind aprobarea clasificarii unităților generatoare si a centralelor electrice;
- Ordin 87/2016 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, aprobata prin Ordinul 67/2013;

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 118/2016 de aprobare a tarifelor și a contribuțiilor anuale percepute de la operatorii economici ale caror activități sunt, potrivit cadrului legal, în aria competenței de reglementare a ANRE – completat de Ordinul 29/2017 și modificat de Ordinul 64/2017.
- Ordin 6/2017 de aprobare a Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice abroga Ordinul 118/2015
- Ordin 7/2017 pentru aprobarea Regulilor privind publicarea informațiilor aferente tranzacțiilor încheiate pe piața de energie electrică
- Ordin 8/2017 de aprobare privind aprobarea valorilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat abroga Ordinul 3/2016
- Ordin 11/2017 de aprobare privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2016;
- Ordin 12/2017 de aprobare a Regulamentului de preluare de către furnizorii de ultimă instanță a locurilor de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă și pentru modificarea unor reglementări din sectorul energiei electrice. Abroga Ordinul 17/2015 și abroga parțial Ordinul 90/2015
- Ordin 13/2017 de aprobare privind completarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal
- Ordin 15/2017 de aprobare privind modificarea pct. II subpct.8 din anexa nr. 4 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 178/2015 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2016
- Ordin 25/2017 privind aprobarea Regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigație în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie
- Ordin 26/2017 de aprobare pentru abrogarea art. 1 și art. 2 lit. b) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2017 privind aprobarea valorilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat.
- Ordin 27/2017 de aprobare privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă perioadei aprilie-decembrie 2017. – abroga Ordinul 119/2016
- Ordin 29/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 118/2016 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2017.
- Ordin 30/2017 privind completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 92/2015
- Ordin 33/2017 de aprobare privind modificarea pct. II subpct.8 din anexa nr. 4 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 178/2015 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2016
- Ordin 34/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de întocmire a Raportului anual de către titularii de licențe din sectorul energiei electrice și privind modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
- Ordin 35/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.65/2014, cu completările ulterioare și a Contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2667/2014
- Ordin 38/2017 de aprobare privind modificarea Contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 2667/2014
- Ordinul 48/2017 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A abroga Ordinul 27/2016, Ordinul 33/2016
- Ordin 50/2017 privind modificarea Anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 176/2015 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate precum și a condițiilor de aplicare a tarifelor reglementate și a tarifelor componenta de piață concurențială.
 - Ordin 64/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 118/2016 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2017
 - Ordin 75/2017 de aprobare pentru modificarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor simultane cu preț descrescător pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/2014 și pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 92/2015
 - Ordin 77/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi - abroga Ordinul 60/2015, Ordinul 166/2015, Ordinul 17/2016
 - Ordin 78/2017 de aprobare a Metodologiei de stabilire a cantității statice anuale de certificate verzi și a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi - abroga Ordinul 41/2016
 - Ordin 79/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2015
 - Ordin 76/2017 pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul Părților Responsabile cu Echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 32/2013
 - Ordin 80/2017 privind modificarea și completarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013
 - Ordin 94/2017 privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015
 - Ordin 97/2017 de aprobare a prețului de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aplicabil în anul 2018 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus - Abroga Ordinul 68/2016
 - Ordin 98/2017 de aprobare a valorilor prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aplicabile în anul 2018
 - Ordinul 99/2017 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2018 - Abroga Ordinul 78/2016
 - Ordin 100/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Metodologiei de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 117/2013
 - Ordin 102/2017 privind modificarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015
 - Ordin 110/2017 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2018
 - Ordin 111/2017 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Dobrogea S.A.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 112/2017 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Muntenia S.A.
- Ordin 113/2017 de aprobare a tarifelor specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a prețului pentru energia electrică reactivă, pentru societatea E-Distribuție Banat S.A.
- Ordin 119/2017 pentru desemnarea furnizorilor de ultimă instanță abroga Ordinul 35/2014
- Ordin 120/2017 pentru abrogarea Ordinului președintelui ANRE nr. 83/2013 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță abroga Ordinul 159/2014;
- Ordin 121/2017 de aprobare a condițiilor de aplicare a tarifelor Componentă de Piață Concurențială
- Ordin 122/2017 privind modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 48/2017 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.
- Ordin 123/2017 de aprobare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia – Abroga Ordinul 117/2016
- Ordin 124/2017 pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2014 privind aprobarea Contractului-cadru dintre administratorul schemei de sprijin și plătitorul de contribuție pentru colectarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a Contractului-cadru dintre producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență și administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului/bonusului neacordat/cuantumului de regularizare a ante-supracompensării și restituirea bonusului necuvenit/supracompensării
- Ordin 125/2017 de aprobare a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică în anul 2017 – Abroga Ordinul 106/2016
- Ordin 126/2017 de aprobare a tarifelor și a contribuțiilor anuale percepute de la operatorii economici ale căror activități sunt, potrivit cadrului legal, în aria competenței de reglementare a ANRE
- Ordin 127/2017 privind modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2017 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi.

Avize ANRE:

- Avizul ANRE nr. 47/2016 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie in sem 1 2017
- Avizul ANRE nr. 48/2016 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie Muntenia in sem 1 2017
- Avizul ANRE nr. 10/2017 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie in trim 3 2017
- Avizul ANRE nr. 11/2017 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie Muntenia in trim 3 2017
- Avizul ANRE nr. 25/2017 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie in trim 4 2017
- Avizul ANRE nr. 26/2017 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie Muntenia in trim 4 2017
- Avizul ANRE nr. 39/2017 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie in sem 1 2018
- Avizul ANRE nr. 41/2017 pentru tarifele CPC pentru Enel Energie Muntenia in sem 1 2018

In anul 2016 tarifele aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor au fost aprobate prin:

- Ordin 176/2015 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrica aplicate de furnizorii de ultima instanță clientilor casnici care nu si-au exercitat dreptul de eligibilitate precum si a conditiilor de aplicare a tarifelor reglementate si a tarifelor CPC, abroga Ordin 157/2014

In anul 2017 tarifele aplicate de furnizorii de ultima instanta clientilor au fost aprobate prin:

- Ordin 115/2016 de modificare a Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 176/16.12.2015 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clientilor casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

precum și a condițiilor de aplicare a tarifelor reglementate și a tarifelor Componenta de Piață Concurențială

Corelat cu calendarul de eliminare a tarifelor reglementate, au fost avizate de către ANRE tarifele CPC (componenta de piața concurențială) pentru semestrul 1, 2017, pentru clienții casnici și noncasnici care nu au uzat de dreptul de eligibilitate.

Piața concurențială angro sau cu amanuntul:

Piețele centralizate angro funcționează pe baza următoarelor reglementări:

- Ordin 25/2004 Codul Comercial al pieței angro de energie electrică, modificat de Ordinele 68/2015 și 82/2014;
- Ordin 13/2005 Participarea producătorilor de energie electrică la piața concurențială;
- Ordin 61/2005 cu completările ulterioare din Ordinul 17/2006 privind Cadrul de funcționare al pieței angro de energie, modificat de Ordinul 17/2006;
- Ordin 17/2006 privind achiziția serviciilor tehnologice de sistem;
- Ordin 21/2010 privind modificarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piața și prevenirea abuzului de poziție dominantă, modificat de Ordinul 77/2014;
- Ordin 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare, modificat de Ordinul 51/2016;
- Ordin 61/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea comisiei pentru soluționarea disputelor pe piața angro și cu amanuntul aparute între participanții la piața de energie electrică și gaze naturale;
- Ordin 67/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, modificat de Ordinele 117/2014 și 87/2016;
- Ordin 73/2013 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței intrazilnice de energie electrică;
- Ordin 7/2014 privind modificarea anexei la Ord. 88/2013 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică;
- Ordin 77/2014 privind modificarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piața și prevenirea abuzului de poziție dominantă;
- Ordin 78/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, abroga Ordin 6/2011;
- Ordin 81/2014 de modificare a Ordinului 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare;
- Ordin 82/2014 Regulamentul de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a pietelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, cu Anexa modificată de Ordin 68/2015;
- Ordin 105/2014 Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrică de către clientul final și pentru modificarea anexei la Ordinul nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piața de echilibrare a energiei electrice;
- Ordin 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea, modificat de Ordinul 51/2016;
- Ordin 117/2014 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin 67/2013;
- Ordin 1/2015 privind instituirea Registrului național al participanților la piața angro de energie și aprobarea Procedurii de înregistrare a participanților la piața angro de energie;
- Ordin 68/2015 privind modificarea Anexei la Ordinul 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare și a Anexei la Ordinul 82/2014 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a pietelor;

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 91/2015 privind aprobarea Procedurii de confirmare a dreptului de participare la pietele de energie electrica din Romania a unor persoane juridice straine avand sediul social intr-un stat membru al Uniunii Europene;
- Ordin 151/2015 privind modificarea Ordinului 49/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare pe piata centralizata cu negociere dubla continua a contractelor bilaterale de energie electrica;
- Ordin 51/2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale presedintelui ANRE (Ordin 32/2013, Ordin 60/2013, Ordin 115/2014);
- Ordin 87/2016 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, aprobata prin Ordinul 67/2013;
- Ordin 106/2016 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica – Abroga Ordin 167/2015;
- Ordin 25/2017 privind aprobarea Regulamentului pentru organizarea și desfășurarea activității de investigație în domeniul energiei privind funcționarea pieței angro de energie

Pe piata concurentiala cu amanuntul:

- Ordin 22/2010 modificarea Metodologiei de monitorizare a pietei cu amanuntul de energie electrica, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 60 /2008, modificat de Ordinul 76/2014;
- Ordin 55/2012 - Regulament privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clientii finali mari;
- Ordin 64/2014 – Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu modificarea art. 80 prin Ordinul 121/2015;
- Ordin 76/2014 pentru modificarea Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică, aprobată prin Ordinul 60/2008;
- Ordin 121/2015 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrica in caz de inregistrare eronata si in sistem pausal si pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clientii finali, aprobat prin Ordinul 64/2014;
- Ordin 50/2017 privind modificarea Anexei nr. 1 la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 176/2015 pentru aprobarea tarifelor reglementate de energie electrică aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate precum și a condițiilor de aplicare a tarifelor reglementate și a tarifelor componenta de piață concurențială.

Transport si servicii de sistem

Transportul energiei electrice se realizeaza de catre operatorul de transport si de sistem, persoana juridica, titulara de licenta.

- Ordin 46/2009 privind determinarea contravalorii serviciului de transport al energiei electrice
- pe care are dreptul sa o recupereze un producator de energie electrica prin fiecare contract reglementat de vanzare-cumparare a energiei electrice incheiat intre acesta si un furnizor implicit, respectiv un operator de distributie;
- Ordin 6/2010 Aplicarea procedurii operationale Mecanismul de compensare a efectelor utilizarii rețelilor electrice de transport pentru tranzite de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem, modificat de Ordinul 14/2012;
- Ordin 14/2012 pentru modificarea procedurii operationale Mecanismul de compensare a efectelor utilizarii rețelilor electrice de transport pentru tranzite de energie electrica intre operatorii de transport si de sistem;
- Ordin 53/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, modificat de Ordinul 87/2015;
- Ordin 89/2013 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice si a serviciului de sistem, intre Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A. si beneficiar – modificat de Ordinul 12/2017;
- Ordin 7/2014 privind modificarea anexei la Ordinul 88/2013 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica;

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4 APR. 2018
Signed for Identification Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 87/2015 privind modificarea Ordinului 53/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice;
- Ordinul 167/2015 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrică (M.Of. 940 din 18-dec-2015) – Abroga Ordin 140/2014;
- Ordin 50/2016 de aprobare a tarifului reglementat de tranzit perceput de operatorul de transport si de sistem pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin Sistemul Electroenergetic National, abroga Ordin 83/2015;
- Ordin 87/2016 - pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, abroga Ordinul 117/2014 si Ordinul 67/2013;
- Ordin 16/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013
- Ordin 42/2017 de aprobare pentru aprobarea criteriilor de acordare a derogărilor locurilor/nodurilor de consum racordate la rețelele electrice de transport și de distribuție de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din norma tehnică pentru racordare
- Ordin 45/2017 de aprobare a Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem – Abroga Ordin 87/2013
- Ordin 46/2017 de aprobare a criteriilor de acordare a derogărilor pentru sistemele de înaltă tensiune în curent continuu care se racordează la rețeaua electrică de transport sau de distribuție și pentru modulele generatoare dintr-o centrală electrică care se racordează printr-un sistem de înaltă tensiune în curent continuu la rețeaua electrică de transport sau de distribuție, de la obligația de îndeplinire a uneia sau mai multor cerințe din normele tehnice pentru racordare, aplicabile acestora.
- Ordin 47/2017 de aprobare a documentului "Propunerea tuturor operatorilor de transport și de sistem (OTS) referitor la Termenul pentru fermitatea din ziua următoare (TFZU) conform Articolului 69 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei, din 24 iulie 2015, care stabilește liniile directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor".
- Ordin 48/2017 de aprobare a tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. – Abroga Ordinul 27/2016;
- Ordin 83/2017 pentru abrogarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 19/2007 privind aprobarea Metodologiei de stabilire, implementare și utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezervă de capacitate – Abroga Ordin 67/2009
- Ordin 122/2017 privind modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 48/2017 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

Tarifele pentru serviciile de transport si sistem valabile de la 1 ianuarie 2016 au fost cele aprobate prin Ordin 93/2015 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport pentru extragerea de energie electrica din rețea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrica din rețea si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A..

Tarifele pentru serviciile de transport si sistem valabile de la 1 iulie 2016 au fost cele aprobate prin Ordin 27/2016 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifelor zonale aferente serviciului de transport si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica", modificat de Ordin 33/2016.

Tarifele pentru serviciile de transport si sistem valabile de la 1 iulie 2017 au fost cele aprobate prin Ordin 48/2017 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

transport de introducere a energiei electrice în rețea (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem și a prețului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A, modificat prin Ordinul 122/2017.

CertIFICATELE VERZI

Promovarea producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (E-SRE) reprezintă un imperativ al perioadei actuale motivat de: protecția mediului, creșterea independenței energetice față de importuri prin diversificarea surselor de aprovizionare cu energie, precum și motive de ordin economic și de coeziune socială.

Sistemul de promovare prin certificate verzi se aplică producătorilor care dețin capacități de producere din surse regenerabile și care sunt acreditați de ANRE. Producătorii acreditați beneficiază de un număr de certificate verzi, emise lunar de operatorul de transport și sistem, proporțional cu cantitatea de energie electrică produsă din surse regenerabile.

Furnizorii de energie electrică sunt obligați să achiziționeze un număr de certificate verzi echivalent cu produsul dintre valoarea cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi pentru anul respectiv și cantitatea de energie electrică furnizată consumatorilor finali.

ANRE stabilește cotele anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, estimate și realizate, pe baza cantităților estimate și respectiv realizate de energie electrică din surse regenerabile și a consumului final la nivel național.

Cadrul legislativ european în promovarea E-SRE: Directiva 2009/28/CE privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, se prevede necesitatea aplicării schemelor de promovare, Regulamentul Comisiei Europene EC nr. 1147/2008 care amendează Regulamentul CE nr. 794/2004, Decizia CE privind aprobarea sistemului de promovare a E-SRE prin certificate verzi din România.

Cadrul legislativ național în promovarea E-SRE:

- Legea 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile, modificată și completată de Legea 139/2010;
- OUG 88/2011 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie cu modificările și completările aduse de Legea 134/2012;
- OUG 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008, cu intrare în vigoare de la 01.07.2013
- Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea OUG 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, modificată și completată de Legea 122/2015
- HG 994/2013 privind aprobarea măsurilor de reducere a numărului de certificate verzi în situațiile prevăzute la art. 6 alin. (2) lit. a), c) și f) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie cu intrare în vigoare de la data de 01.01.2014;
- HG 224/2014 pentru aprobarea cotei de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi pentru anul 2014;
- HG 495/2014 privind instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, modificată și completată ulterior de:
 - HG 620/2014 privind prorogarea termenului de intrare în vigoare a HG nr. 495/2014 de la data de 1 august 2014 până la data de 1 octombrie 2014;
 - HG 823/2014 privind prorogarea termenului de intrare în vigoare a HG 495/2014 de la data de 1 august 2014 până la data de 1 decembrie 2014 și de abrogare a HG 620/2014;
- HG 1104/2014 privind modificarea și completarea HG nr. 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie;
- HG 1110/2014 pentru aprobarea cotei anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi, pentru anul 2015 (11,9% din consumul final brut de energie electrică);
 - Legea 122/2015 pentru aprobarea unor masuri in domeniul promovarii producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie si privind modificarea si completarea unor acte normative;
 - HG 1015/2015 pentru aprobarea cotei anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi, pentru anul 2016 (12,15% din consumul final brut de energie electrică);
 - HG 113/2016 privind modificarea alin. (1) al art. 3 din HG 495/2014 pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind exceptarea unor categorii de consumatori finali de la aplicarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, prin aplicarea exceptarii incepand cu data emiterii acordului de exceptare obtinut de beneficiarii ajutorului de stat;
 - HG 1014/2016 pentru aprobarea cotei anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie, care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi, pentru anul 2017 (8,3% din consumul final brut de energie electrică).
 - OUG nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative

Cadrul legislativ national in promovarea E-SRE, legislatia secundara:

- Ordin 8 /2013 privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi pentru anul 2012;
- Ordin 10/2013 privind actualizarea valorilor limita a certificatelor verzi si a contravalorii unui certificat verde neachizitionat, aplicabile pentru anul 2013;
- Ordin 12/2014 - privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2013;
- Ordin 14/2014 - privind actualizarea valorilor limita de tranzactionare a certificatelor verzi si a contravalorii unui certificat verde neachizitionat, aplicabile pentru anul 2014;
- Ordin 48/2014 - privind aprobarea Regulamentului de acreditare a producatorilor de energie electrica din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi cu modificarile si completarile aduse de Ordinul 100/2015 si Ordinul 138/2015 si Ordinul 77/2016;
- Ordinul 4/2015 privind aprobarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi - Abroga Ordinul 56/2013
- Ordin 100/2015 privind modificarea si completarea Regulamentului de acreditare a producătorilor de energie electrica din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul 48/2014;
- Ordin 138/2015 privind modificarea si completarea Regulamentului de acreditare a producătorilor de energie electrica din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul 48/2014;
- Ordin 183/2015 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2016;
- Ordin 5/2016 privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi, aferenta anului 2015;
- Ordin 8/2016 privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi, aferenta anului 2015;
- Ordin 18 /2016 pentru modificarea art. 2 din Ordinul 3/2016 privind aprobarea valorilor-limita de tranzactionare a certificatelor verzi si a contravalorii unui certificat verde neachizitionat;
- Ordin 41/2016 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrica produsa din surse regenerabile de energie care beneficiaza de sistemul de promovare prin certificate verzi si a celor de achizitie de certificate verzi – Abroga Ordinul 101/2015, Ordinul 16/2016, Ordinul 2/2016;

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2016
Signed for identification
Semnat pentru identificare

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 52/2016 - Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a energiei electrice din surse regenerabile de energie prin certificate verzi – Abroga Ordinul 78/2015;
- Ordin 77/2016 privind modificarea si completarea Regulamentului de acreditare a producatorilor de energie electrica din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul 48/2014;
- Ordin 8/2017 de aprobare privind aprobarea valorilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat – Abroga Ordinul 3/2016.
- Ordin 11/2017 de aprobare privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2016
- Ordin 26/2017 de aprobare pentru abrogarea art. 1 si art. 2 lit. b) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 8/2017 privind aprobarea valorilor limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat.
- Ordin 27/2017 de aprobare privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă perioadei aprilie-decembrie 2017 – Abroga Ordin 119/2016.
- Ordin 77/2017 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi – Abroga Ordinul 60/2015, Ordinul 166/2015, Ordinul 17/2016
- Ordin 78/2017 de aprobare a Metodologiei de stabilire a cantității statice anuale de certificate verzi și a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi - Abroga Ordinul 41/2016
- Ordin 79/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Regulamentului de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 4/2015
- Ordin 110/2017 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2018
- Ordin 127/2017 privind modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2017 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi.

Piata de gaze naturale este compusa din piata reglementata si piata concurentiala, iar tranzactiile se fac angro sau cu amanuntul. Activitatea de furnizare a gazelor naturale prestata de societatile de furnizare Enel se desfasoara pe baza regulilor impuse de reglementarile care vizeaza piata concurentiala.

Piata concurentiala angro sau cu amanuntul functioneaza pe baza urmatoarelor reglementari:

- Decizia 480/2004 - CONTRACT-CADRU din 1 aprilie 2004 de inmagazinare subterana a gazelor naturale cu modificarile si completarile ulterioare aduse de: Decizia 253/2006, Ordinul 41/2010, Decizia 1360/2006;
- Ordin 1169/2004 – Ordin privind utilizarea standardelor mentionate in reglementarile emise de catre ANRE in domeniul gazelor naturale;
- Ordin 30/2007 – Condițiile cadru de valabilitate a licenței pentru furnizarea gazelor naturale aferente societăților comerciale care și-au separat activitatea de distribuție de activitatea de furnizare a gazelor naturale;
- Ordin 37/2007 – Standardul de performanță pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale;
- Ordin 47/2007 – Metodologia privind schimbarea furnizorului de către consumatorii casnici de gaze naturale;
- Ordin 47/2008 – Metodologia privind schimbarea furnizorului de către consumatorii noncasnici de gaze naturale;
- Ordin 62/2008 - Regulament de masurare a cantitatilor de gaze naturale tranzactionate in Romania;
- Ordin 117/2008 - Metodologia privind raportarea informatiilor referitoare la consumatorii industriali de gaze naturale si a Metodologiei privind raportarea informatiilor referitoare la consumatorii de energie electrica, modificat prin Ordinul 33/2013;
- Ordin 77/2009 privind aprobarea contractelor-cadru pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale cu modificarile si completarile ulterioare aduse de Ordinul 34/2010, Ordinul 41/2010 Ordinul 42/2012;
- Ordin 5/2013 - Metodologia de monitorizare a pietei de gaze naturale;
- Ordinul 16/ 2013 - Codul rețelei pentru sistemul national de transport al gazelor naturale cu modificarile si completarile ulterioare aduse de: Ordinul 120/2013, Ordinul 53/2014, Ordinul 88/2014, Ordinul 160/2015, Ordinul 75/2016;

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 33/2013 privind modificarea Ordinului 117/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind raportarea informatii ref la consumatorii industriali de GN si a Metodologiei privind raportarea informatiilor ref la consumatorii industriali de EE;
- Ordin 34/2013 - Regulament pentru acordarea autorizatiilor de infiintare si a licentelor in sectorul gazelor naturale cu modificarile si completarile ulterioare aduse de Ordinul 103/2014;
- Ordin 50/2013 – REGULI GENERALE privind piata centralizata de gaze naturale cu modificarile si completarile ulterioare aduse de: Ordinul 66/2014, Ordinul 6/2015;
- Ordin 51/2013 – Regulament privind cadrul organizat de tranzactionare pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Romana de Marfuri (Romanian Commodities Exchange) – SA cu modificarile si completarile ulterioare aduse de: Ordinul 67/2014, Ordinul 18/2015;
- Ordin 106/2014 – Ordin privind modalitatile de informare a clientilor finali de catre furnizorii de gaze naturale cu privire la conditiile comerciale de furnizare a gazelor naturale;
- Ordin 118/2014 – Metodologie de stabilire a obligatiei producatorilor si furnizorilor de gaze naturale de a incheia tranzactii pe pietele centralizate de gaze naturale din Romania;
- Ordin 16/2015 – Procedura cadru privind obligatia furnizorilor de energie electrica si gaze naturale de solutionare a plangerilor clientilor finali;
- Ordin 96/2015 – Regulament privind activitatea de informare a clientilor finali de energie electrica si gaze naturale;
- Ordin 136/2015 - Ordin privind aprobarea venitului reglementat, a venitului total si a tarifulor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul National de Transport;
- Ordinul 140/2015 – Metodologie de stabilire a tarifulor reglementate pentru activitatile conexe celei de operare a sistemului de distributie a gazelor naturale si pentru modificarea unor ordine ale presedintelui ANRE;
- Ordin 149/2015 – Ordin privind aprobarea nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de furnizare si pentru titularii licentelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale, pentru ciclul de inmagazinare 2015 – 2016;
- Ordin 160/2015 privind modificarea si completarea Codului retelei pentru Sistemul national de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul 16/2013;
- Ordinul 179/2015 - Procedura privind verificările si reviziile tehnice ale instalatiilor de utilizare a gazelor naturale;
- Ordin 182/2015 – Metodologie pentru stabilirea venitului unitar aferent activitatii de furnizare reglementata, desfasurata intr-un an de reglementare, si de aprobare a preturilor reglementate in sectorul gazelor naturale, incepand cu anul 2016;
- Decizia 183/2015 - CONTRACT-CADRU din 10 martie 2005 de distributie a gazelor naturale cu modificarile si completarile ulterioare aduse de: Ordinul 41/2010, Ordinul 140/2015;
- Ordinul 1/2016 – Ordin privind stabilirea unor masuri provizorii referitoare la implementarea Codului retelei pentru sistemul national de transport al gazelor naturale aprobat prin Ordinul 16/ 2013;
- Ordinul 14/2016 - Ordin privind stabilirea unor masuri provizorii referitoare la implementarea Codului retelei pentru sistemul national de transport al gazelor naturale aprobat prin Ordinul 16/ 2013, - Modificat partial prin Ordinul 44/2016;
- Ordin 29/2016 - Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clientii finali;
- Ordinul 34/2016 - Metodologia de rezervare a capacității de transport si de stabilire a tarifulor pentru activitatea de prestare a serviciilor de transport al gazelor naturale prin conductele de transport Isaccea – Negru Voda;
- Ordin 35/2016 pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea anuala a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de furnizare a gazelor naturale;
- Ordin 36/2016 privind stabilirea modalitatii de determinare anuală a nivelului stocului minim de gaze naturale pentru titularii licentelor de operare a sistemelor de transport al gazelor naturale;
- Ordin 39/2016 - Ordin privind aprobarea venitului reglementat, a venitului total si a tarifulor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale prin Sistemul National de Transport;
- Ordinul 40/2016 privind aprobarea venitului total si a tarifulor de transport pentru activitatea de transport al gazelor naturale pe conductele de transport gaze naturale Isaccea 1 -Negru Vodă 1 – Modificat prin Ordin 73/2017;
- Ordin 44/2016 privind prorogarea termenului prevazut la art. 1-4, art. 10 și 11 din Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 14/2016 privind stabilirea unor masuri

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

provizorii referitoare la implementarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul 16/2013;

- Ordin 75/2016 privind modificarea și completarea Codului rețelei pentru sistemul național de transport al gazelor naturale – Abroga Ordinul 38/2016;
- Ordin 54/2017 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A. – Abroga Ordinul 52/2013
- Ordin 3/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, începând cu a treia perioadă de reglementare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 42/2013, cu modificările și completările ulterioare
- Ordin 18/2017 privind modificarea și completarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015
- Ordin 24/2017 de aprobare a Ordinului pentru modificarea ordinelor președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind stabilirea tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție și aprobarea prețurilor pentru furnizarea reglementată a gazelor naturale.
- Ordin 36/2017 de aprobare privind completarea Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2013.
- Ordin 54/2017 de aprobare a Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată de gaze naturale administrată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale - OPCOM S.A.
- Ordin 93/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Regulamentului pentru autorizarea operatorilor economici care desfășoară activități în domeniul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 98/2015
- Ordin 101/2017 privind modificarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2013 pentru aprobarea regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Societatea Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange)– S.A.
- Ordin 102/2017 privind modificarea Metodologiei pentru stabilirea venitului unitar aferent activității de furnizare reglementată, desfășurată într-un an de reglementare, și de aprobare a prețurilor reglementate în sectorul gazelor naturale, începând cu anul 2016, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 182/2015
- Ordin 107/2017 privind modificarea Regulamentului pentru acordarea autorizațiilor de înființare și a licențelor în sectorul gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2013.

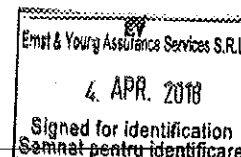
Mediul legislativ fiscal

Începând cu anul 2007, modificarea legislației fiscale a cunoscut o dinamică deosebită datorită necesităților alinierii prevederilor legislației interne la cerințele în materie fiscală prevăzute de directivele Uniunii Europene.

Aceste modificări au continuat și în anul 2017, mergând pe aceeași linie de armonizare a legislației interne cu cea europeană.

În data de 10 septembrie 2015, a fost publicată în Monitorul Oficial nr. 688 Legea nr. 227 privind Codul Fiscal a caror prevederi intra în vigoare la 1 ianuarie 2016. Aceasta reprezintă o republicare și rescriere a Legii nr. 571/2003 privind Codul Fiscal, în vigoare până la 31 decembrie 2015. Modificări succesive în legătura cu prevederile Codului Fiscal au fost aduse și în cursul anului 2017, unele având aplicare și începând cu debutul anului 2018.

Principalele modificări și completări aduse de noul Codul Fiscal, după cum urmează:



NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Impozitul pe profit

- Sunt considerate deductibile la calculul impozitului pe profit cheltuielile efectuate in scopul desfasurarii activitatii economice, si nu numai cele efectuate in scopul obtinerii de venituri impozabile;
- Au fost mentinute si pe parcursul anului modificarile asupra principiului de corectare fiscala a erorilor contabile, prin corelare cu regulile de inregistrare in contabilitate. Astfel, se introduce posibilitatea de corectare a bazei fiscale in anul fiscal in care se corecteaza eroarea contabila, daca aceasta se efectueaza pe seama contului de profit si pierdere.
- Se pastreaza si se extinde aplicabilitatea scutirii de impozit a profitului reinvestit si pentru investitii efectuate in active apartinand Grupei 2.2.9 din Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe (de exemplu, calculatoare, masini si aparate de casa, programe informatice etc). Facilitatea se extinde fara limita de timp.
- Au fost mentinute si pe parcursul anului 2017 modificarile introduse in anii precedenti referitoare la limitarile deductibilitatii cheltuielilor legate de combustibilul auto si de cheltuielile ocazionate de existenta si utilizarea autovehiculelor (care nu fac parte din lista de exceptii). Se simplifica modul de determinare a limitelor de deductibilitate aferente cheltuielilor de protocol si rezervei legale, prin eliminarea din baza de calcul a ajustarilor fiscale (de exemplu, venituri neimpozabile, cheltuieli aferente veniturilor neimpozabile);
- Au fost mentinute si pe parcursul anului majorarea de la 2% la 5% ponderea din cheltuielile salariale totale in limita careia sunt deductibile cheltuielile sociale.
- Au fost mentinute si pe parcursul anului majorarea de la 0,3% la 0,5% din cifra de afaceri procentajul utilizat pentru a determina creditul fiscal aferent cheltuielilor cu sponsorizarea.
- Prevederile cu privire la tratamentul pierderilor generate de stocuri sunt armonizate cu legislatia de TVA. Astfel, se reglementeaza posibilitatea tratarii drept deductibile a cheltuielilor inregistrate cu bunurile de natura stocurilor, constatate lipsa din gestiune ori degradate, neimputabile, in anumite conditii (de exemplu, degradarea calitativa se datoreaza unor cauze obiective dovedite corespunzator, produsele au termenul de valabilitate depasit etc.).
- Au fost mentinute si pe parcursul anului posibilitatea deductiei pierderilor din creante in conditiile in care acestea au fost acoperite prin contracte de asigurare.
- Au fost mentinute si pe parcursul anului modificarile prevederilor privind deductibilitatea dobanzilor si diferentelor de curs valutar aferente imprumuturilor contractate de la alte entitati decat bancile, astfel:
 1. se limiteaza deductibilitatea dobanzii aferente imprumuturilor in valuta la nivelul unei rate de 4% (anterior limita era de 6%);
 2. sunt incluse in calculul gradului de indatorare si imprumuturile cu termen de rambursare mai mare de un an pentru care, conform contractului, nu se plateste dobanda.

Reclasificarea tranzactiilor

La stabilirea sumei unui impozit, a unei taxe sau unei contributii sociale obligatorii, autoritatile fiscale pot sa nu ia in considerare o tranzactie care nu are un scop economic, ajustand efectele fiscale ale acesteia, sau pot reincadra forma unei tranzactii/activitati pentru a reflecta continutul economic al tranzactiei/activitatii. Organul fiscal este obligat sa motiveze decizia de impunere emisa in aceste situatii, prin indicarea elementelor relevante in legatura cu scopul si continutul tranzactiei ce face obiectul neluarii in considerare/reincadrarii, precum si a tuturor mijloacelor de proba avute in vedere pentru aceasta. Prevederile referitoare la tranzactiile artificiale au fost eliminate.

TVA

- Se reduce cota standard de TVA de la 20% la 19% pentru anul 2017. Au fost mentinute si pe parcursul anului 2017 modificarile introduse in anii precedenti referitoare la limitarile deductibilitatii TVA legate de combustibilul auto si de cheltuielile ocazionate de existenta si utilizarea

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

autovehiculelor (care nu fac parte din lista de exceptii), la prevederile art. 331 CF (valabila pana in decembrie 2018) referitoare la aplicarea mecanismului de taxare inversa asupra tranzactiilor cu energie si certificate verzi in anumite conditii, la ajustarea TVA pentru bunuri lipsa in gestiune, distruse sau furate.

- TVA-ul pentru bunurile subiect de limitare a deducerii TVA cu 50%, nu se mai poate ajusta suplimentar.
- Companiilor nerezidente li se poate rambursa TVA-ul chiar in conditiile in care nu exista dovada platii TVA-ului catre furnizorii din Romania. Aceasta prevedere este necesara in vederea evitarii unei posibile clause de infringement.
- Se extinde aplicarea taxarii inverse si la urmatoarele tranzactii: livrarile de cladiri, parti de cladiri si de terenuri pentru care se aplica TVA.
- S-au adoptat o serie de masuri favorabile in ceea ce priveste dreptul de deducere al TVA in situatia cand codul de inregistrare este anulat
- S-a introdus notiunea de SPLIT TVA: o serie de contribuabili vor fi obligati sa plateasca TVA-ul furnizorilor intr-un cont separat. La fel si pe partea de incasare a sumelor de TVA. Sumele din contul de TVA vor putea fi utilizate doar pentru o anumita serie de operatiuni. Sistemul este optional pentru entitatile care nu sunt obligate la aplicarea acestei reguli.

Impozitul pe monopol

In continuare, impozitarea unor activitati cu caracter de monopol natural din sectorul energiei electrice si al gazului natural se aplica pana la finele anului 2018. In data de 7 decembrie 2017, Ordonanta 5/2013 a fost modificata prin prelungirea termenului de aplicare pana la 31 decembrie 2018.

Taxe locale

- Se mentine posibilitatea pentru autoritatile locale de a majora cu pana la 50% taxele si impozitele locale;
- Se mentine modul de calcul al impozitului pe cladiri prin diferentierea intre cladirile rezidentiale si cele nerezidentiale:
 1. cladiri rezidentiale - cota intre 0,08% si 0,2% (aplicabila la valoarea impozabila determinata tabelar pentru persoane fizice, si valoarea rezultata din raportul de evaluare pentru persoane juridice);
 2. cladiri nerezidentiale – cota intre 0,2% si 1,3%; in cazul cladirilor utilizate in domeniul agricol, cota aplicabila este de 0,4%.

Impozitul pe salarii

Abonamentele pentru servicii medicale platite de salariati vor putea fi deduse impreuna cu sumele reprezentand politele de asigurari de sanatate la calculul impozitului pe salariu, in limita unui plafon anual de 400 euro. Tratamentul se extinde si in cazul unor abonamente platite de angajator pentru salariatii sai in limitele aceluiasi plafon valoric.

Contributii salariale

A fost mentinuta si pe parcursul anului 2017 modificarea introdusa in 2013 privind baza de calcul a contributiilor salariale (impozit pe venit si contributiile sociale), care a fost marita prin includerea si a valorii diurnelor care depasesc limita de 2,5 ori limita stabilita pentru institutiile bugetare.

Plafoanele maxime referitoare la calculul contributiilor de pensie si la cele de sanatate au fost anulate in ceea ce priveste veniturile din salarii, investitii si alte surse.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Incepand cu 1 februarie 2017, salariul minim brut pe economie este de 1,450 lei lunar .

Preturi de transfer

In conformitate cu legislatia fiscala relevanta, evaluarea fiscala a unei tranzactii realizate cu partile afiliate are la baza conceptul de pret de piata aferent respectivei tranzactii. In baza acestui concept, preturile de transfer trebuie sa reflecte preturile de piata care ar fi fost stabilite intre entitati intre care nu exista o relatie de afiliere si care actioneaza independent, pe baza „conditiilor normale de piata”.

Este probabil ca verificari ale preturilor de transfer sa fie realizate in viitor de catre autoritatile fiscale, pentru a determina daca respectivele preturi respecta principiul „conditiilor normale de piata” si ca baza impozabila a contribuabilului roman nu este distorsionata.

Grup TVA ENEL

In urma deciziei interne a managementului grupului Enel, incepand cu luna martie 2012, a luat fiinta si a fost inregistrata la Directia Generala de Administrare Mari Contribuabili Bucuresti grupul fiscal de TVA Enel cu durata de valabilitate minima de 2 ani.

Grupul este compus din opt companii, toate mari contribuabili astfel:

- E-Distributie Muntenia SA – desemnat si Lider;
- E-Distributie Banat – membru;
- E-Distributie Dobrogea – membru;
- Enel Energie SA – membru;
- Enel Energie Muntenia SA – membru;
- Enel Servicii Comune SA – membru.
- Enel Green Power Romania Srl – membru din data de 1 iulie 2015
- Enel Trade Romania Srl – membru din data de 1 iulie 2015

In cadrul acestui grup, decontarea efectiva a sumelor reprezentand TVA de plata cu bugetul de stat se face doar de catre Lider, practic el platind catre bugetul de stat suma neta rezultata de plata de la toti cei opt membri ai grupului.

In acelasi timp, sumele de plata ale membrilor vor fi virate Liderului.

In ceea ce priveste sumele de TVA de recuperat ale membrilor grupului, acestia vor primi suma respectiva de la Liderul grupului de TVA.

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 67 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,

Numele si prenumele: Michele Abbate



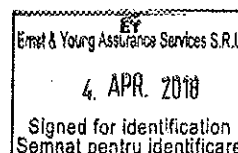
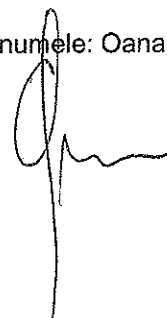
Semnatura

Stampila unitatii

Intocmit,

Numele si prenumele: Oana Mihaela Moncea
Mandatar

Semnatura



Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulat		Total suma		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
1012000000	Capital subscris varsat	0.00	140,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	140,000,000.00	0.00	140,000,000.00
1061000000	Rezerve legale	0.00	28,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	28,000,000.00	0.00	28,000,000.00
1171020000	Rezultatul reportat - Profit nerepartizat	0.00	330,463,670.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	330,463,670.91	0.00	330,463,670.91
1210010000	Profit si pierdere din activitatea de exploatare	0.00	37,360,599.94	202,066,674.12	213,583,920.98	2,186,850,060.91	2,057,535,616.18	2,186,850,060.91	2,057,535,616.18	90,953,954.79	0.00
1210020000	Profit si pierdere din activitatea de finantare	0.00	1,635,893.50	78,732.11	239,972.86	1,888,070.76	1,785,200.17	1,888,070.76	3,421,093.67	0.00	1,533,022.91
1511000000	Provizioane pentru litigii	0.00	512,328.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	512,328.47	0.00	512,328.47
1511010000	Provizioane pentru litigii-constituiti	0.00	178,073.73	0.00	117,852.93	0.00	947,724.74	0.00	1,125,798.47	0.00	1,125,798.47
1511020000	Provizioane pentru litigii-utilizati	259,534.72	0.00	14,367.00	0.00	278,835.47	0.00	538,370.19	0.00	538,370.19	0.00
1514010000	Prov pentru restructurare<12 luni	0.00	674,840.95	0.00	0.00	674,840.95	0.00	674,840.95	0.00	0.00	0.00
1514010100	Prov pentru restructurare-constituit<12 luni	0.00	0.00	0.00	248,412.00	674,840.95	248,412.00	0.00	248,412.00	0.00	248,412.00
1514010101	Prov pentru restructurare-relevant<12 luni	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1515010000	Prov pentru restructurare-relevant<12 luni	0.00	2,078,245.00	235,382.00	0.00	235,382.00	0.00	235,382.00	2,078,245.00	0.00	1,842,963.00
1515020000	Prov pentru beneficii KiloWatt	0.00	2,197,915.00	328,500.00	0.00	328,500.00	0.00	328,500.00	2,197,915.00	0.00	1,869,415.00
1515030000	Prov pentru prime jubiliare	0.00	951,290.00	186,680.00	0.00	186,680.00	0.00	186,680.00	951,290.00	0.00	764,610.00
1515030001	Prov pentru pensii	0.00	7,681,306.58	0.00	0.00	7,681,306.58	0.00	7,681,306.58	9,032,487.19	0.00	1,376,653.94
1518010000	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli	0.00	1,351,180.61	0.00	1,623,996.34	0.00	272,816.73	0.00	1,623,996.34	0.00	1,623,996.34
1518010100	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli-const	828,854.74	0.00	0.00	0.00	276,662.85	0.00	1,105,617.59	0.00	1,105,617.59	0.00
1518010101	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli-util	6,226,578.51	0.00	0.00	0.00	-5,555,842.16	0.00	271,036.35	0.00	271,036.35	0.00
1518010102	Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli-relu	0.00	70,890.82	58,048.80	0.00	68,337.95	0.00	68,337.95	70,890.82	0.00	2,482.87
1670020100	Garantii de buna executie	0.00	54,463.90	0.00	0.00	50,000.00	0.00	50,000.00	54,463.90	0.00	4,463.90
1670050000	Garantii de participare la licitatie	18,879,646.24	0.00	2,237,405.49	0.00	2,237,405.49	0.00	21,329,114.27	92,717.46	21,236,396.81	0.00
2080000000	Alte imobilizari necorporale	1,506,576.04	0.00	5,565,728.72	0.00	13,079,957.34	4,446,604.03	14,585,533.38	4,446,604.03	10,138,929.35	0.00
2080000001	Imobilizari necorporale in curs de executie	0.00	0.00	-1,448,445.00	0.00	-1,448,445.00	0.00	-1,448,445.00	0.00	0.00	1,448,445.00
2080000002	Imobilizari necorporale in curs de executie (FI)	1,121,749.14	0.00	717,485.32	0.00	717,485.32	0.00	1,839,234.46	0.00	1,839,234.46	0.00
2120010100	Constr. supuse amort. cu valori > limita legala	2,319,009.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,319,009.33	0.00	2,319,009.33	0.00
2131010000	Equipamente tehnologice cu valoare > lim. legala	6,274,167.31	0.00	687,706.93	0.00	904,331.20	147,331.20	7,178,498.31	147,331.20	7,031,167.11	0.00
2132010000	Ap si instal. mas. cu valoare > limita legala	1,448,318.48	0.00	703,649.88	0.00	815,740.92	0.00	1,739,273.20	0.00	1,739,273.20	0.00
2133010000	Mijl. transport cu valoare > limita legala	923,532.28	0.00	4,162,833.27	0.00	5,101,771.91	3,375,006.53	5,101,771.91	3,375,006.53	1,726,765.38	0.00
2140010000	Imobilizari corporale in curs de executie	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2550000000	Alte titluri imobilizate	12,549.00	0.00	0.00	0.00	166,508.36	1,995.00	199,056.80	1,995.00	195,013.82	0.00
2570100000	Alte imobilizari - Garantii	10,460.45	0.00	0.00	0.00	82,450.38	1,697,737.27	82,450.38	14,372,422.49	0.00	14,289,972.11
2800000000	Amortizarea altor imobilizari necorporale	0.00	491,422.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	649,004.46	0.00	649,004.46
2812010000	Amortiz. constr. cu val. mai mare decat limita legala	0.00	2,319,009.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,319,009.33	0.00	2,319,009.33
2813010100	Amortiz. echip. tehn. cu valoare mai mare decat limit	0.00	4,352,128.15	-188.42	53,621.81	147,331.20	816,582.41	147,331.20	5,168,770.56	0.00	5,021,379.36
2813010101	Amortiz. ap si instal. mas. cu valoare > lim. legala	0.00	720,146.85	0.00	19,639.23	20,485.47	239,004.17	20,485.47	989,151.02	0.00	989,151.02
2813010102	Amortiz. mijl. transp. cu valoare > lim. legala	0.00	486,439.89	0.00	18,519.35	0.00	213,878.78	0.00	700,318.67	0.00	700,318.67
2814010000	Amort. mob. birou cu valoare mai mare decat limit	0.00	12,482.63	0.00	0.00	12,482.63	0.00	12,482.63	12,482.63	0.00	0.00
2900000000	Ajustari pt deprecierea altor imobilizari necorpo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,860.88	0.00	25,860.88
2914000000	Ajustari pentru deprecierea altor imobilizari corp	0.00	0.00	0.00	0.00	332,556.06	246,817.65	332,556.06	246,817.65	0.00	0.00
3570000000	Marfuri afiate la teriti (MM)	0.00	0.00	28,303.11	1,144.48	41,827.80	41,827.80	41,827.80	85,738.41	0.00	0.00
3710000000	Marfuri afiate la Puncte de lucru (MM)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3710000001	Marfuri afiate la Puncte de lucru (FI)	0.00	0.00	0.00	0.00	324,911,496.36	345,778,086.62	324,911,496.36	373,673,754.78	0.00	48,762,258.42
4010010100	Furnizori interni afiliate-nortrup	0.00	859,246.67	2,390,141.32	2,676,870.85	18,042,432.78	19,893,711.80	18,042,432.78	20,717,958.47	0.00	2,676,525.69
4010010131	Furnizori integrati - Enel Distributie Banat	0.00	21,919,928.06	28,382,484.83	30,703,866.87	364,327,306.68	388,087,928.08	364,327,306.68	410,017,856.14	0.00	45,690,549.45
4010010132	Furnizori integrati - Enel Distributie Dobrogea	0.00	26,656,880.50	23,682,214.83	25,993,867.11	331,884,257.70	344,896,421.37	331,884,257.70	371,553,301.87	0.00	39,665,044.17
4010010134	Furnizori integrati - Enel Servicii Comune	0.00	5,095,202.99	1,415,194.06	649,329.99	14,743,511.76	10,971,391.77	14,743,511.76	16,056,594.78	0.00	1,323,083.00
4010010135	Furnizori integrati - Enel Romania	0.00	4,715,430.08	506,668.91	545,146.92	11,176,938.68	8,108,949.36	11,176,938.68	12,824,379.44	0.00	1,647,440.76
4010010136	Furnizori integrati - Enel Distributie Muntia	0.00	172,865.26	415,021.22	497,074.50	4,266,848.90	4,496,839.68	4,266,848.90	4,669,824.94	0.00	402,976.04
4010010137	Furnizori integrati - Enel Distributie Muntia	0.00	15,393.58	11,367.63	10,593.23	116,054.28	122,701.56	116,054.28	138,005.14	0.00	21,950.96
4010010138	Furnizori integrati - Enel Energie Muntia	0.00	4,672,960.20	11,079,432.00	15,187,346.40	59,582,107.85	69,086,494.05	59,582,107.85	73,789,454.25	0.00	15,187,346.40
4010010139	Furnizori integrati - Enel Trade Romania	0.00	7,586,122.75	0.00	41,859,805.00	190,752,113.98	241,329,126.50	190,752,113.98	248,895,249.25	0.00	58,143,135.26
4010010140	Furnizori integrati - Enel Romania	0.00	221,388.56	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	221,388.56	0.00	221,388.56
4010010141	Furnizori integrati - Enel Distributie	0.00	1,019,269.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,019,269.02	0.00	1,019,269.02
4010010142	Furnizori integrati - Enel Italia Srl	0.00	976,267.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,329,957.89	0.00	2,329,957.89
4010010143	Furnizori integrati - Enel Spa Corporate	0.00	16,377.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,587.67	0.00	22,587.67
4010010144	Furn. ajutat din eval. MS-Enel Distributie Spa	0.00	7,901.61	-32,243.00	-26,284.59	-282,082.74	-255,256.11	-282,082.74	-247,364.50	0.00	34,728.24
4010010152	Furn. ajutat din eval. MS-Enel Italia Srl	0.00	4,713.01	1,650.34	8,925.23	11,184.65	49,003.82	11,184.65	55,716.83	0.00	42,532.18
4010010153	Furn. ajutat din eval. MS-Enel Spa	0.00	2,072,627.30	6,236,183.93	10,101,146.40	62,227,048.91	69,208,829.90	62,227,048.91	71,281,457.20	0.00	9,054,408.29
4010020000	Furnizori externi - alti	0.00	-471.55	-471.55	-987.35	-70.04	-3,605.08	-70.04	-888.83	828.79	0.00
4010020099	Furn. ajutat din eval. MS-externi	0.00	56,228.00	6,920.00	8,400.00	175,444.00	147,350.00	175,444.00	203,576.00	0.00	28,132.00
4010030000	Furnizori servicii colaboratori	0.00	44,504,350.33	39,163,188.89	54,630,332.40	583,370,782.40	563,516,721.05	563,516,721.05	602,875,102.73	0.00	39,359,381.68
4010040100	Achizitie energie electrica - producatori	0.00	166,679.49	6,642,954.86	0.00	290,987,659.81	296,670,316.29	290,987,659.81	296,670,316.29	0.00	5,849,335.97

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
4040010000	Alt turizori de imobilizari	0.00	2,852,445.50	59,273.35	4,750,855.19	8,203,392.84	10,676,504.94	8,203,392.84	13,528,950.44	0.00	5,325,557.60
4040012000	Fz imobilizari intragrup - Enel Energie Muntenia	0.00	4,736.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,736.16	0.00	990,577.22
4040014000	Fz imobilizari - exteri alti	0.00	1,471,141.53	151,811.90	696,209.77	2,798,751.72	2,318,187.41	2,798,751.72	3,789,328.94	0.00	5,048.23
4040014099	Fum ajust din eval. MS-externi	0.00	7,063.72	0.00	455.65	0.00	-2,015.49	0.00	5,048.23	0.00	59,538,886.32
4080010000	Furnizori - facturi necesitate (cont tehnic MM)	0.00	50,624,383.71	120,727,828.14	118,868,843.36	1,272,907,499.52	1,281,823,002.13	1,272,907,499.52	1,332,447,385.84	0.00	107.73
4080010099	Fz fact nes. MM-evaluare	0.00	0.00	0.00	107.73	0.00	107.73	0.00	336,527,625.58	0.00	32,620,754.73
4080012101	Fum fact nes intragrup - Enel Distributie Banat	0.00	57,255,054.77	27,930,885.28	29,674,352.87	336,527,625.58	311,889,325.54	336,527,625.58	369,148,380.31	0.00	26,914,818.86
4080012102	Fum fact nes intragrup - Enel Distributie Dobrogea	0.00	48,990,787.28	23,896,545.85	25,152,056.82	295,395,494.97	273,319,526.55	295,395,494.97	322,310,313.83	0.00	242,459.19
4080012104	Fum fact nes intragrup - Enel Serviciu Comune	0.00	4,958,269.57	531,696.00	741,713.22	6,048,516.62	1,732,706.24	6,048,516.62	6,290,975.81	0.00	693,487.46
4080012105	Fz fact necesitate - intragrup intarni Romania	0.00	1,048,726.44	461,468.00	1,154,965.46	5,782,251.99	5,427,013.01	5,782,251.99	4,600,806.84	0.00	518,407.74
4080012106	Fz fact necesitate - intragrup intarni Distributie Ma	0.00	357,958.58	419,474.06	444,584.44	4,082,399.10	4,242,848.28	4,082,399.10	109,143.61	0.00	1,348.50
4080012107	Fum fact nes intragrup - Energie Muntenia	0.00	0.00	0.00	0.00	109,143.61	109,143.61	109,143.61	69,096,494.09	0.00	1,896,196.26
4080012108	Fz fact necesitate - intragrup intarni Enel Trade Rom	3,464,471.50	0.00	15,187,346.40	15,187,346.40	69,096,494.09	69,096,494.09	69,096,494.09	187,599,211.08	0.00	39,089.39
4080012109	Fz fact necesitate-intragrup intarni EGPR	6,346,860.00	0.00	58,143,135.28	18,565,376.27	220,820,170.09	187,599,211.08	227,166,970.09	187,599,211.08	39,577,759.01	0.00
4080012201	Fum fact neces intragrup - Enel Distributie IT	0.00	528,926.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	528,926.23	0.00	1,382,557.12
4080012202	Fz facturi necesitate intragrup - Enel Italia Srl	0.00	0.00	0.00	1,421,646.51	0.00	1,382,557.12	0.00	1,382,557.12	0.00	962,596.05
4080012204	Fz fact necesitate - intragrup ext Enel Energie IT	0.00	962,596.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	962,596.05	0.00	13,305.81
4080012205	Fz fact necesitate - intragrup ext Enel Energie IT	0.00	107,543.85	0.00	-818,638.83	174,329.38	80,091.14	174,329.38	187,634.99	0.00	120,484.07
4080012207	Fum fact neces intragrup - Enel Serviciu Electrico	0.00	120,484.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120,484.07	0.00	2,617,274.56
4080020000	Furnizori - facturi necesitate FI	0.00	1,163,479.45	0.00	1,997,701.66	0.00	1,453,795.51	0.00	2,617,274.56	0.00	51,963.78
40800912201	Fz fact nes-Enel Italia Silae	0.00	37,199.20	4,911.42	48,500.81	14,924.57	29,710.15	14,924.57	66,908.35	0.00	162,920.56
40800912202	Fz fact nes-Enel Italia Silae	0.00	9,411.42	0.00	0.00	9,411.42	48,500.81	9,411.42	48,500.81	0.00	20,392.08
40800912204	Fz fact nes-Enel Energie IT-ev	0.00	1,726.37	0.00	4,043.45	0.00	2,853.81	0.00	162,920.56	0.00	536.73
40800912205	Fz fact nes-Enel Energie IT-ev	0.00	16,806.46	0.00	529.07	0.00	3,685.62	0.00	20,392.08	0.00	2,156,796.89
40800912207	Fz fact nes-Enel Energie IT-ev	0.00	5,403,541.33	7,317,695.50	291,084,982.15	288,982,180.57	291,138,977.26	288,982,180.57	2,016,000.00	0.00	0.00
4080200000	Avansuri catre furnizori - servicii	53,995.11	0.00	0.00	0.00	2,016,000.00	2,016,000.00	2,016,000.00	2,016,000.00	0.00	0.00
4082001090	Avans catre fz servicii EGPR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-5.22	6,161.69	-5.22	0.00	0.00
4111010101	Energie electrica livrata - agenti economici	6,161.69	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,161.69	0.00	0.00
4111010101	Energie electrica - casnici	0.00	0.00	0.00	0.00	1.48	1.48	1.48	0.00	0.01	0.00
4111010400	Energie electrica - redistribuita intre filiale-PZU	0.00	0.00	0.00	-5,661,444.83	231,690.83	231,690.83	231,690.83	17,479,280.29	4,603,111.34	0.00
4111010402	Clienti PZU alti	168,870.70	0.00	5,277,618.91	9,589,455.01	21,913,521.53	17,479,280.29	22,082,392.28	13,089,549.63	3,276,115.32	0.00
4111010403	Clienti PE alti	509,074.45	0.00	1,896,715.74	1,440,670.94	15,866,590.50	13,089,549.63	16,365,664.95	23,729.78	2,083.90	0.00
4111011011	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-inalta te	0.77	0.00	2,083.90	1,857.08	25,812.91	23,729.78	25,812.91	366,858.29	110,910.14	0.00
4111011112	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-medie ten	124,368.41	0.00	23,959.20	30,471.31	363,402.02	366,858.29	477,768.43	366,858.29	745,317.56	0.00
4111011113	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	1,933,610.89	0.00	93,841.99	43,089.44	1,103,238.03	745,317.56	3,036,848.92	150,519.73	15,092.12	0.00
4111011121	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	0.00	15,092.12	15,092.12	165,611.85	150,519.73	150,519.73	1,190,497.66	1,049,426.12	141,071.54	0.00
4111011122	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	130,673.08	0.00	102,327.03	125,539.92	1,059,824.58	1,049,426.12	1,190,497.66	4,333,609.84	676,835.13	0.00
4111011123	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	1,910,081.32	0.00	277,524.55	175,932.52	3,100,063.65	4,333,609.84	5,010,144.97	5.78	0.00	0.00
4111011211	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-inalta te	0.00	0.00	0.00	0.00	-5.78	0.00	-5.78	1,306,859.74	388,863.54	0.00
4111011212	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-medie ten	464,392.66	0.00	80,913.90	123,152.90	1,231,330.62	1,306,859.74	1,695,723.28	13,217,322.21	1,306,859.74	0.00
4111011213	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	3,160,070.81	0.00	1,010,389.32	1,052,254.40	12,234,896.72	15,394,967.53	15,394,967.53	27.43	27.43	0.00
411011221	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	0.00	0.00	0.00	0.00	27.43	27.43	27.43	3,333,913.22	514,210.23	0.00
411011222	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	483,584.91	0.00	284,209.95	310,925.80	3,364,538.54	3,333,913.22	3,848,123.45	64,122,118.02	5,929,114.41	0.00
411011223	Cl enrg. plata cap-ag mari-dat curente-josaa ten	7,363,108.28	0.00	5,088,999.23	5,028,546.94	62,888,123.15	64,122,118.02	70,051,232.43	21,405,500.09	246,665,925.69	0.00
4110111410	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-MT	49,227.31	0.00	15,021.48	46,197.80	393,668.00	394,024.69	442,886.31	957,276,250.55	84,130,565.64	0.00
4110111411	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-JT	75,308,265.58	0.00	65,321,638.59	75,133,888.33	946,098,549.61	957,276,250.55	1,021,406,816.18	82.74	82.74	0.00
4110111612	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-JT	84.55	0.00	0.00	0.00	-1.81	0.00	0.00	384,225.07	4,462.86	0.00
4110111621	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-JT	156,359.62	0.00	4,462.86	0.00	232,328.31	384,225.07	388,687.93	496,473.42	360,699.72	0.00
4110111622	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-JT	22,440.70	0.00	9,475.01	10,183.80	474,032.72	360,699.72	496,473.42	375,573.74	50,600.81	0.00
4110111631	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-JT	57,762.87	0.00	3,712.45	0.00	368,411.68	375,573.74	426,174.55	973,550.89	217,147.84	0.00
4110111632	Cl enrg. plata cap-casnic-dat curente-JT	431,432.28	0.00	67,498.40	61,627.46	759,266.26	973,550.89	1,190,698.53	79,338,737.02	0.00	0.00
4110112111	Cl enrg. plata libere-ag mari-dat curente-inalta ten	2,378,181.26	0.00	8,152,066.32	15,289,947.93	73,650,354.04	79,338,737.02	79,338,737.02	21,405,500.09	246,665,925.69	0.00
4110112112	Cl enrg. plata libere-ag mari-dat curente-medie tens	9,804,120.20	0.00	26,907,044.13	27,551,425.62	263,158,050.65	246,665,925.69	272,962,170.85	115,855,323.84	106,375,927.26	0.00
4110112113	Cl enrg. plata libere-ag mari-dat curente-josaa tens	5,980,795.52	0.00	11,384,143.63	12,639,951.65	109,874,528.32	106,375,927.26	17,250,442.14	60,230,801.46	11,281,731.50	0.00
4110112211	Cl enrg. plata libere-ag mari-dat curente-inalta ten	1,946,076.40	0.00	3,066,570.90	1,281,731.50	18,998,767.06	17,250,442.14	20,542,813.46	71,512,252.74	60,230,801.46	0.00
4110112212	Cl enrg. plata libere-ag mari-dat curente-medie tens	2,866,879.82	0.00	10,385,763.70	8,766,839.70	68,645,372.92	60,230,801.46	71,512,252.74	367,862,318.84	32,104,457.83	0.00
4110112213	Cl enrg. plata libere-ag mari-dat curente-josaa tens	21,653,982.87	0.00	33,802,639.25	30,513,982.02	378,332,794.00	367,862,318.84	389,968,776.67	248,713,671.07	2,408.89	0.00
4110112412	Clienti enrg. activata plata libere-casnic - JT	38.46	0.00	314.88	247.08	3,901.45	2,408.89	3,901.45	222,318,013.08	29,592,463.01	0.00
4110112413	Clienti enrg. activata plata libere-casnic - JT	4,163,055.56	0.00	37,600,956.23	246,550,621.51	246,550,621.51	222,318,013.08	248,713,671.07	391,481,659.27	1,896,196.26	0.00
4110113100	Cl contrib pt cogen-capativa alti intarni	2,704,649.28	0.00	1,898,383.73	1,974,056.39	28,784,009.95	29,592,463.01	31,481,659.27	77,318.70	59,943.95	0.00
4110113103	Cl contrib pt cogen-capativa alti intarni FIO	21,795.66	0.00	2,046.98	1,732.57	55,562.54	59,943.95	59,943.95	40,031,241.05	3,980,723.95	0.00
4110114100	Cl contrib pt cogen-libera alti intarni	1,979,257.35	0.00	4,376,476.04	4,625,431.39	42,002,707.65	40,031,241.05	43,981,965.00	40,031,241.05	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumul		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
411020100	Clienti cont	617.557,66	0,00	1.056.589,97	182.097,43	7.165.312,74	5.883.251,28	7.782.670,40	5.883.251,28	1.899.419,12	0,00
411020101	Clienti alti - CROS	1.993.933,71	0,00	27.899,69	226.628,38	2.140.219,12	2.392.410,20	4.110.158,83	2.392.410,20	1.797.748,63	0,00
411020200	Clienti alti-pensionari MEE-CROS	923.137,63	0,00	20.401,03	2.633,98	387.176,68	98.431,42	1.310.314,31	98.431,42	1.211.882,89	0,00
411020201	Clienti intragrup-Enel Energia IT	166.858,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	166.858,60	0,00	166.858,60	0,00
411020205	Clienti externi intragrup Enel Spa IT	62.833,71	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	62.833,71	0,00	62.833,71	0,00
411020215	Clienti externi intragrup E1 Spa IT	138.923,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	138.923,51	0,00	138.923,51	0,00
411020410	Clienti alti activitati intragrup Banat	171.100,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	171.100,80	0,00	171.100,80	0,00
411020420	Clienti alti activitati intragrup Dobrogea	208.740,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	208.740,73	0,00	208.740,73	0,00
411020470	Clienti intragrup_Energie Muntenia	1.073.963,02	0,00	0,00	0,00	4.751.770,74	4.596.814,62	5.825.733,76	4.596.814,62	1.228.918,14	0,00
411020800	Clienti Ajutor incalzire electrica	578,94	0,00	48.928,27	48.922,85	584.159,19	584.025,85	583.800,28	584.025,85	445,64	0,00
411020801	Clienti Ajutor incalzire electrica-Ag.protectie sociala	64.733,67	0,00	48.928,27	285,36	584.159,19	574.370,54	648.692,86	574.370,54	74.322,32	0,00
411020904	Claj din eval. MS-Enel Energia Spa IT	3.079,85	0,00	654,89	0,00	4.438,29	0,00	7.518,14	0,00	7.518,14	0,00
411020905	Claj din eval. MS-Enel SPA	3.713,43	0,00	258,45	0,00	1.738,01	0,00	5.451,44	0,00	5.451,44	0,00
411020915	Claj din eval. MS-Enel Trade IT	4.920,92	0,00	553,95	0,00	3.754,18	0,00	8.575,10	0,00	8.575,10	0,00
411030100	Clienti din alte activitati - taxa radio pers. fiz	2.363.875,17	0,00	-57,50	-60,00	4.819.970,07	6.845.785,63	6.845.785,63	6.845.785,63	59,61	0,00
411030200	Clienti din alte activitati - taxa radio pers. jur	1.372.888,78	0,00	0,00	-110,24	632.875,00	2.005.633,54	2.005.763,76	2.005.633,54	130,22	0,00
411030300	Clienti alti act -VAS	361.603,96	0,00	1.511.431,21	1.428.508,64	9.019.415,70	8.110.328,53	9.381.015,66	8.110.328,53	1.270.691,13	0,00
411040410	Clienti intragrup EDB CROS	45.524,83	0,00	40.050,08	0,00	863.942,61	863.417,36	903.467,44	863.417,36	40.050,08	0,00
411040420	Clienti intragrup EDO CROS	39.458,43	0,00	38.809,36	0,00	812.812,27	813.498,34	852.307,70	813.498,34	38.809,36	0,00
411040440	Clienti intragrup ESC CROS	844,04	0,00	1.053,39	0,00	24.701,13	24.491,78	25.545,17	24.491,78	1.053,39	0,00
411040460	Clienti intragrup EDM CROS	0,00	0,00	218,67	0,00	4.594,01	4.375,34	4.594,01	4.375,34	218,67	0,00
411040490	Clienti intragrup EGPR CROS	35.230,84	0,00	216.102,25	249.346,79	2.563.190,11	2.563.190,11	2.601.500,85	2.563.190,11	38.310,74	0,00
411070100	Clienti din alte activitati - taxa tv persoane fiz	3.775.765,44	0,00	-92,00	-101,35	5.930.619,52	9.706.283,36	9.706.384,96	9.706.283,36	101,40	0,00
411070200	Clienti din alte activitati - taxa tv persoane jur	2.361.950,75	0,00	0,00	0,00	1.051.542,70	3.413.163,48	3.413.163,48	3.413.163,48	229,97	0,00
411100001	Clienti-varzare GAZ	66.625,39	0,00	3.164.854,32	1.428.308,34	9.930.035,95	6.366.155,35	9.604.661,34	6.366.155,35	3.238.505,99	0,00
411801010	Clienti decd. in stare de faliment - energie	285.659,89	0,00	0,00	0,00	3.311,48	0,00	285.659,89	0,00	282.348,41	0,00
411801020	Clienti in litigiu - energie	424.223,40	0,00	0,00	45.748,81	0,00	45.748,81	424.223,40	45.748,81	378.474,59	0,00
411801021	Clienti litigiu - energie IT	1.348.103,13	0,00	0,00	3.191,28	4.711.513,03	97.124,70	6.059.616,16	97.124,70	5.962.491,46	0,00
411801022	Clienti litigiu - energie MT	12.794.936,54	0,00	6.523,58	300.035,14	891.433,08	1.894.507,74	13.586.371,62	1.894.507,74	11.791.863,88	0,00
411801023	Clienti litigiu - energie JT	39.093.454,27	0,00	12.319,28	1.535.953,63	5.211.081,09	14.823.839,26	44.304.536,36	14.823.839,26	29.480.696,10	0,00
411801210	Clienti in litigiu-cooperare-captiva alti interni	1.042.614,29	0,00	94,06	48.605,17	129.143,71	401.671,72	1.171.758,00	401.671,72	770.086,28	0,00
411801220	Clienti in litigiu-cooperare-libera alti interni	547.368,15	0,00	409,87	18.854,77	218.351,60	105.356,60	765.717,75	105.356,60	659.361,15	0,00
411802020	Clienti in litigiu - alti CROS	601.148,13	0,00	283,06	19.532,74	43.736,54	375.771,09	644.882,67	375.771,09	269.171,58	0,00
411802021	Clienti in litigiu - alti SAP	1.072.420,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.072.420,10	0,00	1.072.420,10	0,00
411801010	Clienti fact.incom.-ag.ec.IT CROS	11.697.122,97	0,00	11.697.122,97	12.611.521,65	117.850.914,44	115.728.448,21	127.425.571,25	115.728.448,21	11.697.123,04	0,00
411801011	Clienti fact.incom.-ag.ec.MT CROS	24.108.640,65	0,00	26.600.185,05	26.600.185,05	248.333.813,88	236.661.415,67	260.771.056,47	236.661.415,67	24.109.640,80	0,00
411801012	Clienti fact.incom.-ag.ec.JT CROS	40.895.814,62	0,00	39.943.643,72	39.943.643,72	314.733.255,48	296.834.398,18	337.730.212,66	296.834.398,18	40.895.814,48	0,00
411801021	Clienti - fact.incom.-casnic-MT CROS	7.082,74	0,00	15.564,53	7.823,23	127.630,38	119.148,54	134.713,12	119.148,54	15.564,58	0,00
411801022	Clienti - fact.incom.-casnic-JT CROS	32.091.412,65	0,00	35.469.705,81	33.890.875,26	385.721.424,22	382.343.131,09	417.812.836,97	382.343.131,09	35.469.705,78	0,00
4118010301	Clienti FUO-fact de incalzire - necasnici MT	1.780,17	0,00	13.146,93	13.875,05	206.274,29	193.127,36	206.274,29	193.127,36	13.146,93	0,00
4118010302	Clienti FUO-fact de incalzire - necasnici JT	9.664,71	0,00	57.952,96	60.128,39	224.527,30	168.354,51	226.307,47	168.354,51	57.952,96	0,00
4118010501	Clienti fact de incalzire - ag ec FUJ IT - CROS	351.702,19	0,00	7.956,73	15.092,12	163.952,06	165.660,04	314.527,16	165.660,04	7.956,73	0,00
4118010502	Clienti fact de incalzire - ag ec FUJ MT - CROS	197.977,57	0,00	351.702,19	373.081,53	2.947.246,59	2.793.524,97	3.145.227,16	2.793.524,97	351.702,19	0,00
4118010503	Clienti fact de incalzire - ag ec FUJ JT - CROS	493.626,68	0,00	6.111.895,02	5.068.922,66	18.445.088,71	12.827.060,37	18.938.915,38	12.827.060,37	6.111.895,02	0,00
4118020000	Clienti - facturati de incalzire FI-alti	862.280,04	0,00	-1.363.538,60	0,00	651.392,16	0,00	1.513.672,20	0,00	1.513.672,20	0,00
4118020107	Clienti - facturati de incalzire Energie Muntenia	715.975,20	0,00	409.639,72	0,00	103.304,23	0,00	819.279,43	0,00	819.279,43	0,00
4118030300	Facturi de incalzire - Servici de Audit energetic	0,00	0,00	1.400.732,97	0,00	2.707.940,13	0,00	2.707.940,13	0,00	2.707.940,13	0,00
4118030400	Facturi de emis servicii VAS EA	246.282,18	0,00	0,00	0,00	-246.282,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4118040101	Clienti-fact.incom.intragrup -EDB CROS	36.188,00	0,00	-5.323,23	0,00	-1.459,15	0,00	34.726,85	0,00	34.726,85	0,00
4118040102	Clienti-fact.incom.intragrup -EDB CROS	28.232,58	0,00	-13.919,36	0,00	-3.342,58	0,00	24.890,00	0,00	24.890,00	0,00
4118040104	Clienti-fact.incom.intragrup -EDB CROS	1.019,29	0,00	434,75	0,00	469,85	0,00	1.488,14	0,00	1.488,14	0,00
4118040108	Clienti-fact.incom.intragrup -EDM CROS	153,76	0,00	133,79	0,00	198,70	0,00	352,46	0,00	352,46	0,00
4118040190	Clienti-fact. incalzire intragrup - EGPR CROS	205.787,35	0,00	125.529,52	63.588,77	2.010.834,98	2.090.599,19	2.216.622,53	2.090.599,19	126.023,14	0,00
4118050100	Energie in contul capivi	85.200.400,68	0,00	9.330.678,02	0,00	-20.906.311,14	0,00	64.454.089,54	0,00	64.454.089,54	0,00
4118050200	Energie in contul eligibili	24.353.771,69	0,00	7.113.921,99	697.888,03	35.311.221,46	9.230.050,34	9.944.984,35	9.230.050,34	714.934,01	0,00
4118060100	Clif de int.contr.cog.-captiva alti interni	940.778,38	0,00	774.934,00	697.888,03	9.004.205,97	10.948,49	30.066.571,21	10.948,49	1.659,17	0,00
4118060103	Clif de int.contr.cog.-captiva alti interni FUO	50,54	0,00	1.659,17	1.744,57	12.557,12	27.140.039,86	30.066.571,21	27.140.039,86	2.926.471,36	0,00
41180601100	Clif de int.contr.cog.-libera alti interni	1.952.289,68	0,00	2.926.471,35	2.993.711,54	28.114.281,52	27.140.039,86	30.066.571,21	27.140.039,86	2.926.471,36	0,00
4118070000	Clienti - facturati de incalzire - Certificate verzi	203.868,88	0,00	-20.380.255,02	0,00	-22.248.027,11	0,00	-22.042.040,23	0,00	22.042.040,23	0,00
4118070100	Clienti - facturati de incalzire Certificate verzi PR	8.754.774,97	0,00	853.512,29	0,00	-2.084.850,06	0,00	6.669.944,91	0,00	6.669.944,91	0,00
4118070200	Clienti - facturati de incalzire Certificate verzi PL	2.827.729,23	0,00	1.472.679,12	0,00	5.473.948,32	0,00	8.301.673,65	0,00	8.301.673,65	0,00
4118080000	Clienti-varzare GAZ facturati de incalzire	53.476,24	0,00	-92.710,23	0,00	4.630,19	0,00	58.106,43	0,00	58.106,43	0,00
41181000001	Clienti-varzare GAZ facturati de incalzire	0,00	0,00	5.750.816,91	0,00	5.750.816,91	0,00	5.750.816,91	0,00	5.750.816,91	0,00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
4190010000	Avansuri de la clienti	0.00	0.00	0.00	8,900.40	0.00	8,900.40	0.00	0.00	0.00	8,900.40
4210000000	Personal-remunerati datorate	0.00	436,930.00	2,107,921.00	18,180,582.00	18,180,582.00	18,232,524.00	18,180,582.00	211,548.00	0.00	488,872.00
4230000000	Personal - ajutoare materiale datorate	0.00	14,639.00	16,321.00	193,836.00	193,836.00	193,836.00	193,836.00	0.00	0.00	17,712.00
4250000000	Avansuri acordate personalului	4,720.00	0.00	906,120.00	929,360.00	5,335,995.00	5,335,365.00	5,340,715.00	5,335,365.00	5,350.00	0.00
4270000000	Retineri de personal datorate tenilor	0.00	40,666.00	38,354.00	38,562.00	463,254.00	463,254.00	463,254.00	504,210.00	0.00	38,956.00
4270010000	Sume incasate de la salarii nu sunt membrii sind	0.00	155.00	139.00	228.00	2,774.00	2,774.00	2,774.00	228.00	0.00	0.00
4281020000	Alte datorii in leg cu pers.	0.00	4,565.00	122,406.42	124,956.42	981,321.57	979,306.27	981,321.57	983,871.57	0.00	2,550.00
4282000000	Alte creante in legatura cu personalul	0.00	0.00	0.00	238.00	578.00	578.00	578.00	0.00	0.00	0.00
4311010000	Contrib. unitati la asig. sociale (19.5%) - CAS	0.00	244,015.00	216,041.00	334,234.00	2,804,155.00	2,804,155.00	2,804,155.00	3,138,388.00	0.00	334,234.00
4311020000	Cont de asig. pt. accid. de munca si boli prof.-1.6%	0.00	3,168.00	2,809.00	4,343.00	37,827.00	36,652.00	36,652.00	40,995.00	0.00	4,343.00
4312000000	Contributia angajatorilor la asigurarea sociale	0.00	155,168.00	143,569.00	222,119.00	1,806,004.00	1,872,955.00	1,806,004.00	2,028,123.00	0.00	222,119.00
4313010000	Contrib. angajatorului pt. asig. soc. de sanatate 7%	0.00	80,375.00	71,468.00	109,903.00	901,228.00	930,756.00	901,228.00	1,011,131.00	0.00	109,903.00
4313020000	Contrib. soc. la Fondul Nat. Unic de Asig. Sanat. 0.75%	200,497.00	0.00	18,759.00	17,965.00	205,740.00	155,341.00	406,237.00	155,341.00	260,898.00	0.00
4314000000	Cont. angajatorilor pt. asig. sociale de sanatate	0.00	84,922.00	74,906.00	115,798.00	949,821.00	980,697.00	949,821.00	1,065,619.00	0.00	115,798.00
4317101000	Contributia angajatorului la fondul de somaj 2%	0.00	7,668.00	6,817.00	10,501.00	88,212.00	91,045.00	88,212.00	98,713.00	0.00	10,501.00
4317102000	Contrib. Fd de garant. pt. plata creanțelor sal 0.25	0.00	3,842.00	3,413.00	5,270.00	44,153.00	45,581.00	44,153.00	49,423.00	0.00	5,270.00
4372000000	Contributia angajatorilor la fondul de somaj	0.00	7,667.00	10,504.00	88,232.00	91,069.00	98,736.00	88,232.00	98,736.00	0.00	10,504.00
4411000000	Impozitul pe profit - curent	1,922,372.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,922,372.02	0.00	1,922,372.02	0.00
4423010000	TVA de plata periodica curenta	0.00	0.00	18,863,317.97	18,863,317.97	197,605,832.38	197,605,832.38	197,605,832.38	197,605,832.38	0.00	0.00
4426000000	TVA deductibila	0.00	0.00	41,946,568.59	41,946,568.59	404,589,408.15	404,589,408.15	404,589,408.15	404,589,408.15	0.00	0.00
4427000000	TVA colectata	0.00	0.00	60,809,886.56	60,809,886.56	602,195,240.54	602,195,240.54	602,195,240.54	602,195,240.54	0.00	0.00
4428010000	TVA neexigibila aferenta facturilor nesolite	21,915,038.06	0.00	1,764,519.16	0.00	-6,373,191.96	0.00	15,541,896.10	0.00	15,541,896.10	0.00
4428020000	TVA neexigibila aferenta facturilor de intronit	0.00	33,799,909.17	19,518,305.05	20,335,526.65	173,101,885.12	179,532,085.37	173,101,885.12	213,331,934.54	0.00	40,230,109.42
4428060000	TVA deductie amanat	518,663.96	0.00	9,758.93	3,743.65	862,060.09	1,365,499.71	1,371,524.05	1,365,499.71	6,024.34	0.00
4440000000	Impozitul pe salarii	0.00	208,759.00	195,979.00	285,734.00	2,458,589.00	2,458,589.00	2,458,589.00	2,736,249.00	0.00	277,660.00
4458000000	Alte sume primite cu caracter de subventii	1,797,424.83	0.00	187,475.65	638,687.06	1,093,777.33	1,363,404.85	2,891,202.16	1,363,404.85	1,537,797.31	0.00
4460050100	Accize energie electrice, comerciale	0.00	337,421.46	453,999.00	511,977.08	4,925,686.48	5,100,241.42	4,925,686.48	5,637,662.86	0.00	511,976.40
4460050200	Accize energie electrice-recomerciala	0.00	851,343.12	871,308.00	827,509.43	10,530,876.95	10,507,042.58	10,530,876.95	11,358,386.70	0.00	827,509.75
4460050300	Accize gaze-comerciale	0.00	1,766.33	237,617.00	45,144.78	115,335.00	158,713.76	115,335.00	160,490.09	0.00	45,145.09
4460070000	Impoziti cu reținere la sursa	0.00	223.68	481.00	546.42	4,548.00	4,870.30	4,548.00	5,094.18	0.00	546.18
4460090000	Alte impozite si taxe	0.00	0.00	0.00	0.00	2,896.00	2,896.00	2,896.00	0.00	0.00	0.00
4470020000	Fond de solidaritate sociala - salariu minim brut	0.00	4,586.00	12,485.00	12,630.00	84,769.00	92,843.00	84,769.00	97,399.00	0.00	12,630.00
4481030000	Impoziti pensionari	0.00	14,081.30	16,280.00	12,746.00	340,255.66	338,920.26	340,255.66	383,001.56	0.00	12,746.00
4482000000	Alte creante privind bugetul statului	3,896.00	0.00	0.00	0.00	200.00	1,200.00	4,096.00	1,200.00	2,896.00	0.00
4610020000	Dobori din clienti neincasati cu titlu executio	95,272.58	0.00	0.00	0.00	95,272.58	95,272.58	95,272.58	95,272.58	0.00	0.00
4610020100	Dobori din clienti cu titlu executio-energie	6,603,094.20	0.00	0.00	601,969.11	8,803,565.72	2,332,877.53	15,406,639.92	2,332,877.53	13,073,762.39	0.00
4610020102	Dobori din clienti cu titlu executio-cogenerare	55,341.39	0.00	0.00	21,816.17	235,469.33	51,188.76	323,696.86	51,188.76	272,508.10	0.00
4610020200	Dobori din clienti cu titlu executio-energie	106,382.96	0.00	0.00	24,816.17	235,469.33	87,448.07	341,852.29	87,448.07	254,404.22	0.00
4610021410	Banat - Elemente fizice	0.00	0.00	-174,312.60	-174,312.60	-649,552.81	-649,552.81	-649,552.81	-649,552.81	0.00	0.00
4610021420	Dobrogea - Elemente fizice	0.00	0.00	0.00	0.00	-201,334.06	-201,334.06	-201,334.06	-201,334.06	0.00	0.00
4610022410	Banat - Taxa receptie	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,390.47	-2,390.47	-2,390.47	0.00	0.00	0.00
4610022420	Dobrogea - Taxa receptie	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,600.15	-1,600.15	-1,600.15	-1,600.15	0.00	0.00
4610023410	Banat - Taxa deco-reco	0.00	0.00	5,022.78	5,022.78	59,233.73	59,119.99	59,233.73	59,119.99	113.74	0.00
4610023420	Dobrogea - Taxa deco-reco	0.00	0.00	4,484.18	4,484.18	62,387.40	-26,239.70	62,387.40	-26,239.70	88,627.10	0.00
4610024410	Banat - Aviz de racordare	0.00	0.00	0.00	0.00	-978.05	-978.05	-978.05	-978.05	0.00	0.00
4610024420	Dobrogea - Aviz de racordare	0.00	0.00	0.00	0.00	-5,297.13	-5,297.13	-5,297.13	-5,297.13	0.00	0.00
4610025410	Banat - Aviz amplasament	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,139.25	-10,139.25	-10,139.25	-10,139.25	0.00	0.00
4610025420	Dobrogea - Aviz amplasament	0.00	0.00	0.00	0.00	-7,289.01	-7,289.01	-7,289.01	-7,289.01	0.00	0.00
4610026410	Banat - Taxa montare-demonitare contori	18,755.75	0.00	117.15	30,787.52	-136,974.30	-136,974.30	49,543.27	-136,974.30	186,517.57	0.00
4610026420	Dobrogea - Taxa montare-demonitare contori	10,736.28	0.00	94.62	-33,976.91	-56,652.50	-56,652.50	-23,240.63	-56,652.50	33,411.87	0.00
4610026480	EDM - Taxa montare-demonitare contori	0.00	0.00	0.00	403.01	403.01	403.01	403.01	403.01	-403.01	0.00
4610027410	Banat - Alte licențe catre alți	1,452,079.46	0.00	4,596.15	578.16	99,972.89	13,785.37	1,552,052.35	13,785.37	1,538,266.98	0.00
4610027420	Dobrogea - Alte licențe catre alți	122,856.03	0.00	2,898.73	648.78	87,091.37	28,294.61	209,947.40	28,294.61	181,652.79	0.00
4610028410	Banat - Taxa verificare instalatie TU	0.00	0.00	-370.00	-370.00	-720.00	-720.00	-720.00	-720.00	0.00	0.00
4610028420	Dobrogea - Taxa verificare instalatie TU	0.00	0.00	0.00	0.00	-460.00	-460.00	-460.00	-460.00	0.00	0.00
4610030100	Dobori din vanzarea mijloacelor fixe	4,016.73	0.00	30,940.00	30,940.00	42,511.00	42,511.00	42,511.00	42,511.00	0.00	0.00
4610030301	Dobori diversi - furnizori	20,489.44	0.00	4,552.34	3,160.52	1,701,003.74	1,694,855.43	1,705,020.47	1,694,855.43	10,165.04	0.00
4610030308	DEBITORI COMPENSATI STANDARD si AP ARS	0.00	0.00	109,494.90	210,089.08	629,010.96	510,867.06	649,500.40	510,867.06	138,633.34	0.00
4610030309	Alti debitori	12,389,363.40	0.00	5,951.91	0.00	-6,897,588.94	3,605,216.58	5,191,774.46	3,605,216.58	1,886,557.88	0.00
4610030311	Alti debitori CROS	10,768.54	0.00	12,746.00	15,925.20	338,920.26	339,020.22	349,628.80	339,020.22	10,608.58	0.00
4610030312	Dobori din servicii de mandat Sarvelect	0.05	0.00	4,817.87	0.00	4,817.87	0.00	4,817.87	0.00	4,817.87	0.00
4610030315	Dobori din servicii de mandat VAS-penalitati	15,290.18	0.00	5,318.50	8,132.69	65,726.63	53,568.08	81,016.82	53,568.08	27,448.74	0.00
4610030317	Dobori din servicii de mandat Schneider	0.00	0.00	4,494.96	-1,324.01	409,088.19	361,373.90	409,088.19	361,373.90	47,714.29	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulat		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
4610030410	Alti debitori intercompany - Banat	735,160.58	0.00	0.00	0.00	1,059,364.81	1,410,809.28	1,794,515.39	1,410,809.28	383,706.11	0.00
4610030420	Alti debitori intercompany - Dobrogea	828,917.64	0.00	0.00	0.00	321,771.43	1,149,794.62	1,150,629.07	1,149,794.62	834.45	0.00
4610030470	Alti debitori intercompany - Enel Energie Muntenia	183,019.46	0.00	434,594.88	572,388.26	1,559,535.66	1,742,555.12	1,742,555.12	1,742,555.12	0.00	0.00
4610030700	Debitul din restructurari pensionari	83,069.91	0.00	78,472.03	100,532.03	2,082,585.38	2,088,950.40	2,165,855.30	2,088,950.40	76,704.90	0.00
4610040001	Debitul din taxa de acordare - CROS	2,354,131.48	0.00	-216,606.42	7,154.37	-1,061,502.16	-310,521.16	1,292,633.32	-310,521.16	1,603,150.48	0.00
4610100400	Consum energie electrica pensionari-alti producatori	19,997.19	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,997.19	0.00	19,997.19	0.00
4610100500	Consum energie electrica pensionari - SISEE	71,181.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	71,181.62	0.00	71,181.62	0.00
4610110100	Penalitati facturi - energie electrica	1,475,995.96	0.00	41,508.74	0.00	1,538,504.70	49,065.14	1,475,995.96	49,065.14	1,426,930.82	0.00
4610110101	Penalitati facturi - energie electrica-ag economic	4,851,245.60	0.00	151,276.66	228,785.35	1,538,537.76	1,581,254.23	6,390,787.38	1,581,254.23	4,809,533.13	0.00
4610110102	Penalitati facturi - energie electrica-casnici	1,059,197.89	0.00	157,484.21	254,185.32	2,013,011.35	2,089,955.95	3,072,739.24	2,089,955.95	1,002,243.39	0.00
4610110405	Pen fact en el - necasnici FIO	8.00	0.00	46.14	21.52	1,086.95	741.45	1,094.95	741.45	353.50	0.00
4610110106	Pen fact en el - casnici FIO	0.00	0.00	2.27	0.00	18.33	18.33	18.33	18.33	0.00	0.00
4610110200	Penalitati facturi din alte activitati	13,349,355.05	0.00	0.00	12,697,563.27	1,198,812.78	13,882,152.37	14,548,167.84	13,882,152.37	666,014.37	0.00
4610110300	Penalitati facturi taxa radio	112,423.07	0.00	-3.05	-4.75	69,998.57	182,416.07	182,416.07	182,416.07	5.57	0.00
4610110400	Penalitati facturi taxa tv	164,257.64	0.00	-11.23	0.00	109,562.76	273,801.64	273,801.64	273,801.64	8.76	0.00
4610110600	Penalitati facturi pt.cogenerare-capitoli altii Interni	51,943.59	0.00	4,951.89	9,548.72	72,875.53	78,812.39	124,810.12	78,812.39	46,006.73	0.00
4610110800	Penalitati facturi pt.cogenerare-cu titlu executor	0.23	0.00	1.80	0.55	40.81	20.62	41.04	20.62	20.42	0.00
4610111100	Penalitati clienti vanzare GAZ	0.00	0.00	812.21	617.45	6,012.03	3,978.61	6,012.03	3,978.61	2,033.42	0.00
4610111600	Penalitati pt.cogenerare-libera altii Interni	7,193.20	0.00	4,318.30	2,798.27	46,281.18	33,225.92	53,474.39	33,225.92	20,248.46	0.00
4610111800	Penalitati PL denuntare anticipata contract-mapare	209,466.78	0.00	3,910.00	7,254.94	30,640.00	87,534.13	240,106.78	87,534.13	152,572.65	0.00
4610120000	Penalitati contib pt.cogenerare-ligiu	75,154.13	0.00	2.92	1,027.36	5,117.40	16,020.95	80,265.53	16,020.95	64,244.58	0.00
4610140000	Penalitati contib pt.cogenerare-cu titlu executor	0.00	0.00	0.00	456.72	9,998.34	12,224.75	10,177.63	2,047.12	10,177.63	0.00
4610150400	Penalitati Clienti Integrupe EGPR CROS	0.00	0.00	0.00	0.49	0.49	0.49	0.49	0.49	0.00	0.00
4620010100	Creditori taxa radio - persoane fizice	0.00	3,248,774.96	0.00	2,342.12	8,155,036.47	4,946,261.49	8,195,036.47	8,195,036.47	0.00	0.00
4620010200	Creditori taxa radio - agenti economici	0.00	1,641,141.52	0.00	86.63	2,274,103.15	632,961.63	2,274,103.15	2,274,103.15	0.00	0.00
4620010300	Creditori taxa radio	0.00	415,713.43	2,229.08	0.00	485,715.05	70,001.62	485,715.05	485,715.05	0.00	0.00
4620020410	Banat - Taxa putere	0.00	0.00	4,853.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4620021410	Banat - Elemente fizice	0.00	0.02	-174,312.65	-179,165.82	-649,552.79	-649,552.79	-649,552.79	-649,552.79	0.00	0.00
4620022410	Dobrogea - Taxa receptie	0.00	0.00	0.00	0.00	-201,334.06	-201,334.06	-201,334.06	-201,334.06	0.00	0.00
4620022420	Dobrogea - Taxa receptie	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,390.47	-2,390.47	-2,390.47	-2,390.47	0.00	0.00
4620023410	Banat - Taxa deco-reco	0.00	829,997.38	5,022.78	5,468.48	59,119.99	131,166.17	-1,600.15	-1,600.15	0.00	0.00
4620023420	Dobrogea - Taxa deco-reco	0.00	102,588.07	4,484.18	5,514.11	-26,239.70	120,824.10	-26,239.70	223,412.17	0.00	0.00
4620024410	Banat - Aviz de acordare	0.00	0.00	0.00	0.00	-978.05	-978.05	-978.05	-978.05	0.00	0.00
4620024420	Dobrogea - Aviz de acordare	0.00	0.00	0.00	-1,784.43	-4,802.13	-4,802.13	-4,802.13	-4,802.13	0.00	0.00
4620025410	Banat - Aviz amplasament	0.00	0.00	0.00	0.00	-10,139.25	-10,139.25	-10,139.25	-10,139.25	0.00	0.00
4620025420	Dobrogea - Aviz amplasament	0.00	0.00	0.00	1,784.43	-7,784.02	-7,784.02	-7,784.02	-7,784.02	0.00	0.00
4620026410	Banat - Taxa montare-demontare contori	0.00	1,394,943.01	117.15	246.14	-136,974.30	-136,974.30	1,259,201.44	1,259,201.44	0.00	1,396,175.74
4620026420	Dobrogea - Taxa montare-demontare contori	0.00	394,470.81	94.62	272.64	-56,652.50	-26,256.99	-56,652.50	-56,652.50	0.00	424,866.32
4620027410	Banat - Alte lucrati catre altii	0.00	18,314.37	578.16	578.16	13,765.37	13,765.37	13,765.37	32,099.75	0.00	18,314.36
4620027420	Dobrogea - Alte lucrati catre altii	0.00	20,584.06	648.78	648.78	28,294.61	28,294.61	28,294.61	48,878.67	0.00	20,584.06
4620028410	Banat - Taxa verificare instalatie TU	0.00	0.00	-370.00	-370.00	-720.00	-720.00	-720.00	-720.00	0.00	0.00
4620028420	Dobrogea - Taxa verificare instalatie TU	0.00	130.00	0.00	0.00	-590.00	-590.00	-460.00	-460.00	0.00	0.00
4620030100	Clienti creditori energie - compensare automata	0.00	19,662,488.69	0.00	-3,939,874.88	0.00	6,005,349.83	0.00	25,667,838.52	0.00	25,667,838.52
4620030101	Clienti creditori energie - compensare manuala	0.00	5,283,128.99	0.00	-2,614,787.96	0.00	-2,053,861.39	0.00	3,229,267.60	0.00	3,229,267.60
4620030102	Clienti creditori energie - surse neidentificate	0.00	430,984.63	0.00	-28,727.98	0.00	185,106.92	0.00	616,093.55	0.00	616,093.55
4620030103	Clienti creditori Servicii VAS-compensare automata	0.00	2,269.03	0.00	1,010.60	0.00	6,256.44	0.00	8,525.47	0.00	8,525.47
4620030104	Compensatii neexp-standard de performante-en-el	0.00	6,489.85	0.00	-22,447.95	0.00	184,609.06	0.00	190,998.91	0.00	190,998.91
4620030313	Creditor de servicii de mandata-EA	0.00	306,957.61	0.00	1,207,483.58	4,093,894.57	6,904,969.64	4,093,894.57	7,211,926.25	0.00	3,118,031.68
4620030315	Creditor de servicii de mandata-VAS-penalitati	0.00	35,332.58	0.00	5,318.50	65,726.63	65,726.63	0.00	101,059.21	0.00	101,059.21
4620030400	Creditor de servicii de mandata-TVA EDN(ICO)	0.00	14,830,482.55	20,132,434.00	18,863,317.97	193,572,997.67	197,605,832.39	193,572,997.67	212,436,314.94	0.00	18,863,317.27
4620030410	Alti creditori intercompany - Banat	0.00	23,571.90	0.00	0.00	19,004.80	19,004.80	19,004.80	23,571.90	0.00	4,567.10
4620030420	Alti creditori intercompany - Dobrogea	0.00	124,058.10	0.00	0.00	124,050.67	714.00	124,050.67	124,772.10	0.00	721.43
4620030440	Alti creditori intercompany - Servicii	0.00	445.00	0.00	0.00	593.75	593.75	593.75	802.00	0.00	208.25
4620030450	Alti creditori intercompany - Enel ROMANIA	0.00	6,392.63	0.00	0.00	6,592.63	200.00	6,592.63	6,592.63	0.00	0.00
4620030460	Alti creditori intercompany - Enel Dist. Muntenia	0.00	12,531.61	0.00	0.00	13,656.61	1,125.00	13,656.61	13,656.61	0.00	0.00
4620030470	Alti creditori intercompany - Enel Dist. Muntenia	0.00	66,358.30	0.00	265.00	3,364,054.85	3,396,894.68	3,364,054.85	3,396,894.68	0.00	32,839.83
4620030900	Alti creditori	0.00	29,163.33	0.00	10,992.56	673,152.46	665,104.79	673,152.46	736,472.28	0.00	63,319.83
4620070100	Creditori taxa TV - casnici	0.00	5,392,980.49	0.00	5,433.40	13,610,009.24	8,218,678.97	13,610,009.24	13,611,659.46	0.00	1,650.22
4620070200	Creditori taxa TV - agenti economici	0.00	3,323,170.31	172.77	285.46	4,380,998.47	1,051,828.16	4,380,998.47	4,380,998.47	0.00	0.00
4620070300	Penalitati taxa tv	0.00	614.22	0.00	32.16	571,778.98	109,589.74	571,778.98	571,778.98	0.00	0.00
4620080000	Compensatii taxa de acordare - primul client	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,156.77	-2,156.77	-2,156.77	-2,156.77	0.00	0.00
4710020000	Chek anticipata priv amortiz mijloacelor fixe	0.00	0.00	-4,333.69	0.00	24,082.86	24,082.86	24,082.86	24,082.86	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
471004050	Chelt in avans EGPR	0.00	0.00	0.00	8,859,924.00	56,656,564.51	61,734,852.00	56,656,564.51	51,734,852.00	4,921,712.51	0.00
471009000	Alta cheltuieli inregistrate in avans	596,770.95	0.00	194,077.95	134,372.04	1,846,421.30	1,886,292.21	2,445,192.25	1,886,292.21	558,900.04	0.00
471010000	Plati in avans pentru ANRE	0.00	0.00	-116,660.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
471011000	Plati in avans certificate vorz	3,759,228.00	0.00	5,436,434.66	0.00	27,954,848.27	0.00	31,714,076.27	0.00	31,714,076.27	0.00
472000000	Venituri inregistrate in avans	0.00	2,605.54	0.00	0.00	2,628.75	0.00	2,628.75	2,605.54	0.00	76.79
473000000	Decontari din operatiuni in curs de clasificare	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
481000000	Alte sume aplicate DECONT	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
481020005	Compensare directa client-furnizori	0.00	0.00	1,106.17	8,667,675.00	21,238.60	21,238.60	21,238.60	21,238.60	0.00	0.00
491006010	Provizioane Cl.Energ Agenti Economici	0.00	11,618,712.80	0.00	3,737,706.36	6,538,591.49	5,790,539.87	22,749,317.76	17,409,252.67	0.00	0.00
491006020	Provizioane Cl.Energ Casnici	0.00	4,948,700.54	0.00	3,092,596.50	3,092,596.50	6,264,956.05	3,092,596.50	11,213,656.39	0.00	0.00
491006030	Provizioane Cl.Energ Falliment	0.00	285,659.87	0.00	0.00	3,311.48	0.00	3,311.48	285,659.87	0.00	0.00
491006040	Provizioane Cl.Energ Ligii	0.00	56,964,266.13	2,003,291.59	0.00	8,759,317.68	2,219,616.81	8,759,317.68	59,093,882.94	0.00	0.00
491006050	Provizioane Alti clienti	0.00	2,000,339.34	59,185.71	1,507.10	1,109,955.45	275,371.36	1,093,583.96	2,275,710.76	0.00	0.00
496006010	Provizioane cl furu executiuni si taxa de timb	0.00	6,860,094.27	0.00	0.00	1,063,298.06	7,898,320.85	1,063,298.06	14,758,415.12	0.00	0.00
496006020	Provizioane alti debitori	0.00	17,740,978.97	13,061,454.64	63,225.34	14,563,003.61	2,093,381.20	14,563,003.61	19,834,360.17	0.00	0.00
496006030	Provizioane Penalitati	0.00	7,732,436.15	199,203.13	0.00	466,594.17	-1,216,241.57	466,594.17	6,516,194.58	0.00	0.00
512110000	Conturi in lei - BCR - Sucursala Unic	0.00	0.00	0.00	215,532,558.55	1,869,825,856.62	1,869,825,856.62	1,869,825,856.62	1,869,825,856.62	136.40	0.00
512110000	Conturi in lei - Raiffeisen Bank - Agentia Amzei	0.00	0.00	0.00	211,325,264.83	1,732,926,536.46	1,728,239,705.78	1,749,454,924.55	1,728,239,705.78	21,015,218.76	0.00
512111000	Conturi in lei - Raiffeisen Bank 2	0.00	0.00	0.00	99,224,926.35	85,113,275.66	1,327,287,571.51	1,346,632,352.85	1,327,287,571.51	19,344,781.34	0.00
512111000	Conturi in lei - Raiffeisen Bank 2	0.00	0.00	0.00	28,763.16	4.65	1,000,061.63	1,000,061.63	1,000,061.63	608,558.09	0.00
5121113000	Raiffeisen Bank Salari-AgentiAmzei-conturi in lei	0.00	50,000.00	352,457.00	352,457.00	3,585,478.00	3,585,478.00	3,585,478.00	3,585,478.00	50,000.00	0.00
5121114005	Card Jurist - Turea Elena	0.00	4,020.01	0.00	0.00	1,647.16	2,807.66	5,667.17	2,807.66	2,859.51	0.00
5121114008	Card Jurist - Camburi Nicoleta	0.00	0.00	0.00	0.00	187.13	2,777.95	2,777.95	187.13	2,960.82	0.00
512112000	Conturi in lei - Citibank Romania SA	0.00	0.00	0.00	177,535,341.52	2,238,497,898.97	2,228,620,141.42	2,245,610,881.92	2,228,620,141.42	16,990,540.50	0.00
512112000	Conturi in lei - Citibank Salarii Romania SA	0.00	0.00	0.00	949,915.00	7,282,778.07	7,282,778.07	7,282,778.07	7,282,778.07	0.57	0.00
5121121000	CITIBANK DEP	0.00	0.00	0.00	13,000,000.00	0.00	0.00	13,000,000.00	0.00	13,000,000.00	0.00
5121122000	CITIBANK cont tranz pt pagam (ZF110, met U)	0.00	0.00	0.00	136,871,477.08	1,940,622,009.46	1,940,622,009.46	1,940,622,009.46	1,940,622,009.46	0.00	0.00
5121123000	Cont tehnic-bilat care angajati	0.00	0.00	0.00	2,332,712.42	23,085,861.22	23,085,861.22	23,085,861.22	23,085,861.22	0.00	0.00
5121130000	Conturi in lei - BRD Sucursala Mart Clienti	0.00	26,054,435.78	0.00	19,893,747.70	377,396,769.54	377,396,769.54	398,838,731.01	377,396,769.54	21,441,961.47	0.00
5121130000	Conturi in lei - BRD Subventia ajutor incalzire	0.00	2,323,885.89	0.00	148.59	550,332.51	2,000,000.00	2,874,218.50	2,000,000.00	874,218.50	0.00
5121130000	Conturi in lei-BRD Cont Depozit	0.00	40,000,000.00	0.00	0.00	0.00	40,000,000.00	40,000,000.00	0.00	0.00	0.00
5121140000	ING BANK - conturi in lei	0.00	0.00	0.00	617,820,216.57	9,270,186,105.06	9,270,186,105.06	9,270,186,105.06	9,270,186,105.06	0.00	0.00
5121140090	Cl. lei ING	0.00	0.00	0.00	36,834,070.04	702,160,288.65	702,160,288.65	702,160,288.65	702,160,288.65	0.00	0.00
5121140100	UNICREDIT - TIRIAG ING BANK	0.00	82,776,745.30	0.00	568,815,795.36	12,713,421,503.66	12,713,421,503.66	12,713,421,503.66	12,713,421,503.66	16,516,892.39	0.00
5121150000	UNICREDIT - TIRIAG BANK - conturi in lei	0.00	28,843,368.45	0.00	8,818,313.21	73,667,906.02	78,024,873.04	102,311,274.47	78,024,873.04	24,286,401.43	0.00
5121150090	Cl. lei UNICREDIT	0.00	0.00	0.00	8,818,303.21	73,667,278.61	73,667,278.61	73,667,278.61	73,667,278.61	0.00	0.00
5121160100	Conturi in lei-CEC Bank	0.00	113,107.97	0.00	638,111,955.00	4,570,337,786.07	4,570,204,460.72	4,570,204,460.72	4,570,204,460.72	246,433.32	0.00
5121160100	Conturi in lei-CEC Bank-depozit	0.00	14,496,818.05	0.00	634,777,240.31	631,530,526.95	4,500,576,821.78	4,522,678,908.21	4,500,576,821.78	22,102,086.43	0.00
5121170000	Conturi in lei-Banca Transilvania	0.00	20,560,123.55	0.00	16,964,165.52	8,504,401.82	183,655,164.75	204,185,286.30	184,401,707.12	19,783,581.18	0.00
5121180000	Conturi in lei - Trezoreria Subventie	0.00	3,125,706.76	0.00	638,687.06	0.00	0.00	147,510,737.90	147,506,732.90	4,479,111.61	0.00
5121180082	Conturi in lei - Trezoreria Nou Bucuressti Sector 1	0.00	2,322,178.00	0.00	13,018,455.93	15,131,025.47	145,188,559.90	147,506,732.90	22,890,302.68	673,032.73	0.00
5121200000	Conturi disponibile in lei - Intesa SanPaolo	0.00	158,812.58	0.00	2,364,766.83	3,000,153.40	23,404,523.03	5,836,123,045.67	5,836,123,045.67	0.00	0.00
5121200090	Cl. lei INTESA	0.00	0.00	0.00	469,369,005.96	469,369,005.96	5,836,123,045.67	5,836,123,045.67	5,836,123,045.67	0.00	0.00
5121200100	CONT DEPOZIT INTESA	0.00	20,463,529.74	0.00	387,868.68	5,501,945.27	5,501,945.27	5,501,945.27	5,501,945.27	0.00	0.00
5121220000	Conturi in lei-Bank Post	0.00	252,861.41	0.00	469,368,896.96	468,954,726.40	5,836,121,284.42	5,836,121,284.42	5,836,121,284.42	26,204,853.91	0.00
5121220090	Cl. lei BankPost	0.00	0.00	0.00	1,060,573.42	12,851,219.44	12,851,219.44	12,851,219.44	12,851,219.44	139,813.45	0.00
5121220090	Cl. lei BankPost	0.00	0.00	0.00	684,270.77	7,705,407.64	7,705,407.64	7,705,407.64	7,705,407.64	0.00	0.00
5121230000	CONT DEPOZIT INTESA	0.00	10,651.14	0.00	5,449,826.93	69,308,745.97	69,317,828.11	69,317,828.11	69,317,828.11	7,569.00	0.00
5121230100	CONT DEPOZIT PIRAEUS BANK	0.00	64,664.01	0.00	5,246,364.76	63,527,602.04	63,527,602.04	63,527,602.04	63,527,602.04	394,828.86	0.00
5121240000	Conturi in lei - Garanti Bank	0.00	195,551.36	0.00	717,876.08	368,902.43	611,329,262.52	611,329,262.52	610,029,459.41	1,495,314.50	0.00
5121240100	Conturi in lei - Garanti Bank	0.00	130,000,000.00	0.00	0.00	600,000,000.00	600,000,000.00	600,000,000.00	600,000,000.00	150,000,000.00	0.00
5121250000	Conturi in lei CREDIT EUROPE BANK	0.00	0.00	0.00	197,649.46	83,932.73	2,378,667.44	2,378,667.44	2,378,667.44	898,462.15	0.00
5121250082	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	59,094,136.72	59,094,136.72	602,796,161.01	602,796,161.01	602,796,161.01	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	13,018,397.64	13,018,397.64	136,928,601.57	136,928,601.57	136,928,601.57	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	4,141,949.83	4,141,949.83	42,348,042.78	42,348,042.78	42,348,042.78	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	22,504,689.04	22,504,689.04	129,718,119.67	129,718,119.67	129,718,119.67	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	4,159,226.05	4,159,226.05	54,575,165.23	54,575,165.23	54,575,165.23	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	4,159,226.05	4,159,226.05	42,118,155.03	42,118,155.03	42,118,155.03	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	3,760,487.36	3,760,487.36	30,674,689.48	30,674,689.48	30,674,689.48	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	8,481,274.29	8,481,274.29	91,712,717.82	91,712,717.82	91,712,717.82	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	2,364,766.83	2,364,766.83	23,404,523.03	23,404,523.03	23,404,523.03	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	387,868.68	387,868.68	5,610,280.13	5,610,280.13	5,610,280.13	0.00	0.00
5121250090	Cont tehnic incasari CROS CITI BANK	0.00	0.00	0.00	3,325,121.29	3,325,121.29	39,544,184.43	39,544,184.43	39,544,184.43	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumul		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
5121888894	Cont tehnic incasari CROS Bancpost	0.00	530,352.77	0.00	530,352.77	6,423,039.58	6,423,039.58	0.00	6,423,039.58	0.00	0.00
5121888895	Cont tehnic incasari garantii CEC Bank	0.00	204,515.19	0.00	204,515.19	621,436.72	621,436.72	0.00	621,436.72	0.00	0.00
5121888896	Cont tehnic incasari PIRAEUS BANK	0.00	215,079.20	0.00	215,079.20	3,061,589.48	3,061,589.48	0.00	3,061,589.48	0.00	0.00
5121888897	Cont tehnic incasari CROS Garant Bank	0.00	359,586.15	0.00	359,586.15	5,067,429.40	5,067,429.40	0.00	5,067,429.40	0.00	0.00
5121888898	Cont tehnic incasari CROS CREDIT EUROPE BAN	0.00	93,825.23	0.00	93,825.23	1,190,467.87	1,190,467.87	0.00	1,190,467.87	0.00	0.00
5121888899	Cont teh incas CROS BIRD Subvenție ajutor incalz	0.00	146.59	0.00	146.59	590,332.61	590,332.61	0.00	590,332.61	0.00	0.00
5121999991	Cont tehnic incasari prin banca SAP	0.00	36,244,705.26	0.00	36,244,705.26	412,864,831.14	412,864,831.14	0.00	412,864,831.14	0.00	0.00
5124120001	Conturi in EURO - Citibank Romania SA	0.00	153,663.97	0.00	153,663.97	3,974,325.17	3,974,325.17	0.00	3,974,325.17	0.00	0.00
5124120003	CITYBANK cont plautomate (ZF110 met.W)	0.00	152,902.20	0.00	152,902.20	7,406,072.40	7,406,072.40	0.00	7,406,072.40	0.00	0.00
5124130000	Conturi in EURO - BRD	0.00	81.30	0.00	81.30	23,366.81	23,366.81	0.00	23,366.81	0.00	0.00
5125000000	Suma in curs de decontare	0.00	681,677.66	0.00	681,677.66	21,505,159.62	21,505,159.62	0.00	21,505,159.62	0.00	0.00
5125010000	Suma in curs de decont - Posta Romana	0.00	0.00	0.00	0.00	6,950,800.28	6,950,800.28	0.00	6,950,800.28	0.00	0.00
5125020000	Suma in curs de decont - Paypoint	0.00	51,405,184.61	0.00	51,405,184.61	556,756,572.00	556,756,572.00	0.00	556,756,572.00	0.00	0.00
5125030000	Suma in curs de decont - Payzone	0.00	21,680,298.04	0.00	21,680,298.04	235,406,476.04	235,406,476.04	0.00	235,406,476.04	0.00	0.00
5125040000	Suma in curs de decont - Westaco	0.00	1,466,444.17	0.00	1,466,444.17	15,949,850.79	15,949,850.79	0.00	15,949,850.79	0.00	0.00
5125060000	Suma in curs de decont - Creditcop	0.00	1,562,381.47	0.00	1,562,381.47	20,105,667.72	20,105,667.72	0.00	20,105,667.72	0.00	0.00
5125070000	Suma in curs de decont - E-commerce	0.00	7,795,651.08	0.00	7,795,651.08	69,926,125.30	69,926,125.30	0.00	69,926,125.30	0.00	0.00
5125080000	Suma in curs de decontare - BRD ATM	0.00	5,085,785.78	0.00	5,085,785.78	54,279,249.87	54,279,249.87	0.00	54,279,249.87	0.00	0.00
5125090000	Suma in curs de decontare-UNICREDIT ATM	0.00	61,223.33	0.00	61,223.33	733,770.88	733,770.88	0.00	733,770.88	0.00	0.00
5125100000	Suma in curs de decontare - OIWI	0.00	3,503,925.80	0.00	3,503,925.80	40,225,500.51	40,225,500.51	0.00	40,225,500.51	0.00	0.00
5125110000	Suma in curs de decontare ZEBRAPAY	0.00	0.00	0.00	0.00	6,577,754.51	6,577,754.51	0.00	6,577,754.51	0.00	0.00
5125120000	Suma in curs de decontare - MOBILE DISTRIB	0.00	334,359.50	0.00	334,359.50	55,467,346.78	55,467,346.78	0.00	55,467,346.78	0.00	0.00
5125130000	Suma in curs de decontare - M-PESA	0.00	504.13	0.00	504.13	104,156.58	104,156.58	0.00	104,156.58	0.00	0.00
5187000000	Debanzi de incasari	0.00	182,333.33	0.00	182,333.33	113,108.00	113,108.00	0.00	375,666.67	0.00	0.00
5220030000	Tichete de masa	0.00	35,400.00	0.00	35,400.00	427,955.85	427,955.85	0.00	427,955.85	0.00	0.00
5420000000	Avansuri de trezorerie	0.00	2,065.15	0.00	2,065.15	10,954.59	10,954.59	0.00	10,954.59	0.00	0.00
5420000999	Avansuri aplicatie DECONT	0.00	3,000.27	0.00	3,000.27	72,781.43	72,781.43	0.00	72,781.43	0.00	0.00
5810010400	Viamente interne - banca-banca centrala	0.00	0.00	0.00	0.00	32,000,000.00	32,000,000.00	0.00	32,000,000.00	0.00	0.00
5810040000	Viamente interne - banca-banca	0.00	0.00	0.00	0.00	49,666,364,828.48	49,666,364,828.48	0.00	49,666,364,828.48	0.00	0.00
6020200000	Cheii, privind combustibilul alti furnizori-needed	0.00	14,251.18	0.00	14,251.18	160,034.00	160,034.00	0.00	160,034.00	0.00	0.00
6020202000	Cheii, privind combustibilul alti furnizori-needed	0.00	9,693.38	0.00	9,693.38	104,292.33	104,292.33	0.00	104,292.33	0.00	0.00
6020204000	Alte cheii privind combustibilul auto -needed	0.00	18,415.28	0.00	18,415.28	177,039.40	177,039.40	0.00	177,039.40	0.00	0.00
6040030000	Cheii privind alte materiale necesitate	0.00	118,933.66	0.00	118,933.66	697,903.31	697,903.31	0.00	697,903.31	0.00	0.00
6040101000	En el pr client capivi (regi si negoc)	0.00	2,271,104.01	0.00	2,271,104.01	38,956,380.35	38,956,380.35	0.00	38,956,380.35	0.00	0.00
6040101050	Contract transport - capivi	0.00	18,703.02	0.00	18,703.02	284,265.41	284,265.41	0.00	284,265.41	0.00	0.00
6040101061	Cheii servicii sistem - capivi	0.00	126,323.92	0.00	126,323.92	2,647,025.74	2,647,025.74	0.00	2,647,025.74	0.00	0.00
6040101062	Cheii administr Plata OFCOM - capivi	0.00	2,875.50	0.00	2,875.50	45,314.61	45,314.61	0.00	45,314.61	0.00	0.00
6040101056	Transport service TL - capivi	0.00	189,245.27	0.00	189,245.27	4,604,299.91	4,604,299.91	0.00	4,604,299.91	0.00	0.00
6040101057	Transport FUJ capivi TL	0.00	183,643.64	0.00	183,643.64	2,420,261.45	2,420,261.45	0.00	2,420,261.45	0.00	0.00
6040101058	Transport FUJ capivi SS	0.00	122,584.76	0.00	122,584.76	1,719,067.87	1,719,067.87	0.00	1,719,067.87	0.00	0.00
6040101070	Tarif fix - capivi	0.00	1,056.48	0.00	1,056.48	25,870.29	25,870.29	0.00	25,870.29	0.00	0.00
6040101090	Redistribuire cheitvent PE - capivi	0.00	0.00	0.00	0.00	147,437.24	147,437.24	0.00	147,437.24	0.00	0.00
6040102000	En el pr client eligibili (plata libera)	0.00	34,583,925.11	0.00	34,583,925.11	271,121,450.36	271,121,450.36	0.00	271,121,450.36	0.00	0.00
6040102040	Contract transport - eligibili	0.00	192,321.15	0.00	192,321.15	1,512,060.79	1,512,060.79	0.00	1,512,060.79	0.00	0.00
6040102041	Cheii servicii sistem - eligibili	0.00	3,198,723.41	0.00	3,198,723.41	32,886,210.09	32,886,210.09	0.00	32,886,210.09	0.00	0.00
6040102042	Cheii administr Plata OFCOM - eligibili	0.00	17,867.54	0.00	17,867.54	398,511.49	398,511.49	0.00	398,511.49	0.00	0.00
6040102046	Transport service TL - eligibili	0.00	4,793,490.40	0.00	4,793,490.40	47,687,852.36	47,687,852.36	0.00	47,687,852.36	0.00	0.00
6040102070	Tarif fix - eligibili	0.00	26,486.97	0.00	26,486.97	271,869.15	271,869.15	0.00	271,869.15	0.00	0.00
6040102090	Redistribuire cheitvent PE - eligibili	0.00	0.00	0.00	0.00	935,811.00	935,811.00	0.00	935,811.00	0.00	0.00
6040103060	Achizitie pe PZU	0.00	7,905,033.15	0.00	7,905,033.15	266,848,965.31	266,848,965.31	0.00	266,848,965.31	0.00	0.00
6040103070	Achizitie pe PE	0.00	1,295,557.86	0.00	1,295,557.86	69,615,427.80	69,615,427.80	0.00	69,615,427.80	0.00	0.00
6040103080	Achizitie energie plata intra-day	0.00	0.00	0.00	0.00	1,382,241.80	1,382,241.80	0.00	1,382,241.80	0.00	0.00
6040104010	Cheii distrib En.Active Elig Externi - IT	0.00	38,764.72	0.00	38,764.72	275,345.80	275,345.80	0.00	275,345.80	0.00	0.00
6040104020	Cheii distrib En.Active Elig Externi - MT	0.00	1,159,068.58	0.00	1,159,068.58	13,728,962.86	13,728,962.86	0.00	13,728,962.86	0.00	0.00
6040104030	Cheii distrib En.Active Elig Externi - JT	0.00	2,326,315.41	0.00	2,326,315.41	19,925,431.28	19,925,431.28	0.00	19,925,431.28	0.00	0.00
6040104040	Cheii distrib En. reactiva Elig Externi - IT	0.00	630,847.48	0.00	630,847.48	5,985,485.56	5,985,485.56	0.00	5,985,485.56	0.00	0.00
6040104050	Cheii distrib En. reactiva Elig Externi - MT	0.00	73,148.07	0.00	73,148.07	1,373,801.84	1,373,801.84	0.00	1,373,801.84	0.00	0.00
6040104060	Cheii distrib En. reactiva Elig Externi - JT	0.00	26,503.44	0.00	26,503.44	445,077.45	445,077.45	0.00	445,077.45	0.00	0.00
6040104090	Cheii distrib activa capivi-alti JT	0.00	8,886.46	0.00	8,886.46	86,010.83	86,010.83	0.00	86,010.83	0.00	0.00
6040105010	Achizitie Energie -CPC	0.00	21,831,930.78	0.00	21,831,930.78	156,827,775.46	156,827,775.46	0.00	156,827,775.46	0.00	0.00
6040105011	Achizitie TG -CPC	0.00	95,022.90	0.00	95,022.90	705,248.05	705,248.05	0.00	705,248.05	0.00	0.00
6040105012	Redistribuire tarif fix-CPC	0.00	9,596.00	0.00	9,596.00	138,522.11	138,522.11	0.00	138,522.11	0.00	0.00
6040105014	Redistribuire costul suplimentare PE-CPC	0.00	0.00	0.00	0.00	585,903.42	585,903.42	0.00	585,903.42	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6040105015	Servicii de Transport-CPC	0.00	1,718,752.23	0.00	1,718,752.23	24,600,307.76	24,600,307.76	24,600,307.76	24,600,307.76	0.00	0.00
6040105016	Servicii de sistem-CPC	0.00	1,147,291.70	0.00	1,147,291.70	17,303,976.09	17,303,976.09	17,303,976.09	17,303,976.09	0.00	0.00
6040105017	Servicii administrare Plata OPCOM-CPC	0.00	14,532.65	0.00	14,532.65	111,999.52	111,999.52	111,999.52	111,999.52	0.00	0.00
6040105018	Redistribuire tarif de cogenerare-CPC	0.00	1,185,947.01	0.00	1,185,947.01	17,899,906.24	17,899,906.24	17,899,906.24	17,899,906.24	0.00	0.00
6040105019	Achiziție energie FUJ de la alții	0.00	0.00	0.00	0.00	9,519,765.20	9,519,765.20	9,519,765.20	9,519,765.20	0.00	0.00
6040105020	TG FUJ de la alții	0.00	0.00	0.00	0.00	67,235.35	67,235.35	67,235.35	67,235.35	0.00	0.00
6040105021	Tariful administrare plata Opcom pe FUJ	0.00	1,967.61	0.00	1,967.61	20,175.27	20,175.27	20,175.27	20,175.27	0.00	0.00
6040105022	Tarif fix FUJ captivi	0.00	1,025.19	0.00	1,025.19	13,741.52	13,741.52	13,741.52	13,741.52	0.00	0.00
6040105023	Costuri suplimentare FUJ captivi	0.00	0.00	0.00	0.00	65,830.47	65,830.47	65,830.47	65,830.47	0.00	0.00
6040105024	Tarif cogenerare FUJ captivi	0.00	126,714.97	0.00	126,714.97	1,773,939.53	1,773,939.53	1,773,939.53	1,773,939.53	0.00	0.00
6040300100	Ch. contrib. pt. cogea- capacita alții Interni	0.00	130,580.12	0.00	130,580.12	4,374,891.88	4,374,891.88	4,374,891.88	4,374,891.88	0.00	0.00
6040310100	Ch. contrib. pt. cogea-libera alții Interni	0.00	3,632,584.46	0.00	3,632,584.46	36,225,580.92	36,225,580.92	36,225,580.92	36,225,580.92	0.00	0.00
6040811100	Banat - Transport Captivitate IT	0.00	0.00	0.00	0.00	1.36	1.36	1.36	1.36	0.00	0.00
6040811101	Banat - Transport Captivitate MT	0.00	2,422.29	0.00	2,422.29	115,454.62	115,454.62	115,454.62	115,454.62	0.00	0.00
6040811102	Banat - Transport Captivitate JT	0.00	1,476,588.35	0.00	1,476,588.35	28,698,071.98	28,698,071.98	28,698,071.98	28,698,071.98	0.00	0.00
6040811104	Banat - Transport Captivitate MT-CPC	0.00	21,800.66	0.00	21,800.66	136,516.97	136,516.97	136,516.97	136,516.97	0.00	0.00
6040811105	Banat - Transport Captivitate JT-CPC	0.00	13,292,790.98	0.00	13,292,790.98	145,426,207.30	145,426,207.30	145,426,207.30	145,426,207.30	0.00	0.00
6040811200	Banat - Transport Libero IT	0.00	99,872.17	0.00	99,872.17	1,000,275.08	1,000,275.08	1,000,275.08	1,000,275.08	0.00	0.00
6040811201	Banat - Transport Libero MT	0.00	2,054,081.55	0.00	2,054,081.55	22,774,179.81	22,774,179.81	22,774,179.81	22,774,179.81	0.00	0.00
6040811202	Banat - Transport Libero JT	0.00	9,837,212.13	0.00	9,837,212.13	98,777,216.76	98,777,216.76	98,777,216.76	98,777,216.76	0.00	0.00
6040811301	Banat - Energia reactiva - Captivitate MT	0.00	30,999.31	0.00	30,999.31	289,190.42	289,190.42	289,190.42	289,190.42	0.00	0.00
6040811302	Banat - Energia reactiva - Captivitate JT	0.00	21,601.32	0.00	21,601.32	318,342.84	318,342.84	318,342.84	318,342.84	0.00	0.00
6040811401	Banat - Energia reactiva - Libero IT	0.00	41,829.44	0.00	41,829.44	760,658.98	760,658.98	760,658.98	760,658.98	0.00	0.00
6040811402	Banat - Energia reactiva - Libero MT	0.00	304,225.77	0.00	304,225.77	4,120,463.81	4,120,463.81	4,120,463.81	4,120,463.81	0.00	0.00
6040811403	Banat - Energia reactiva - Libero JT	0.00	159,182.14	0.00	159,182.14	2,544,123.13	2,544,123.13	2,544,123.13	2,544,123.13	0.00	0.00
6040821100	Dobrogea - Transport Captivitate IT	0.00	0.00	0.00	0.00	3,119.70	3,119.70	3,119.70	3,119.70	0.00	0.00
6040821101	Dobrogea - Transport Captivitate MT	0.00	4,677.64	0.00	4,677.64	258,666.99	258,666.99	258,666.99	258,666.99	0.00	0.00
6040821102	Dobrogea - Transport Captivitate JT	0.00	1,302,749.29	0.00	1,302,749.29	29,347,337.68	29,347,337.68	29,347,337.68	29,347,337.68	0.00	0.00
6040821103	Dobrogea - Transport Captivitate IT-CPC	0.00	0.00	0.00	0.00	25.69	25.69	25.69	25.69	0.00	0.00
6040821104	Dobrogea - Transport Captivitate MT-CPC	0.00	42,098.77	0.00	42,098.77	301,138.90	301,138.90	301,138.90	301,138.90	0.00	0.00
6040821200	Dobrogea - Transport Libero IT	0.00	11,724,743.63	0.00	11,724,743.63	131,644,707.79	131,644,707.79	131,644,707.79	131,644,707.79	0.00	0.00
6040821201	Dobrogea - Transport Libero MT	0.00	167,367.18	0.00	167,367.18	1,133,442.90	1,133,442.90	1,133,442.90	1,133,442.90	0.00	0.00
6040821202	Dobrogea - Transport Libero JT	0.00	1,131,755.33	0.00	1,131,755.33	14,676,941.20	14,676,941.20	14,676,941.20	14,676,941.20	0.00	0.00
6040821301	Dobrogea - Energia reactiva - Captivitate IT	0.00	7,953,336.83	0.00	7,953,336.83	85,806,083.49	85,806,083.49	85,806,083.49	85,806,083.49	0.00	0.00
6040821302	Dobrogea - Energia reactiva - Captivitate MT	0.00	53,067.67	0.00	53,067.67	631,926.17	631,926.17	631,926.17	631,926.17	0.00	0.00
6040821303	Dobrogea - Energia reactiva - Captivitate JT	0.00	58,112.80	0.00	58,112.80	728,414.05	728,414.05	728,414.05	728,414.05	0.00	0.00
6040821401	Dobrogea - Energia reactiva - Libero IT	0.00	276.06	0.00	276.06	300,899.17	300,899.17	300,899.17	300,899.17	0.00	0.00
6040821402	Dobrogea - Energia reactiva - Libero MT	0.00	242,152.10	0.00	242,152.10	3,098,681.20	3,098,681.20	3,098,681.20	3,098,681.20	0.00	0.00
6040821403	Dobrogea - Energia reactiva - Libero JT	0.00	129,725.76	0.00	129,725.76	2,119,615.94	2,119,615.94	2,119,615.94	2,119,615.94	0.00	0.00
6040861201	Ch. transport energie-Eligibili MT-E Dist. Muntenia	0.00	54,428.00	0.00	54,428.00	502,581.12	502,581.12	502,581.12	502,581.12	0.00	0.00
6040861202	Ch. transport energie-Eligibili JT-E Dist. Muntenia	0.00	333,417.42	0.00	333,417.42	2,984,906.01	2,984,906.01	2,984,906.01	2,984,906.01	0.00	0.00
6040861203	Dist. en. el. recal. per. inchise PL JT EDM	0.00	8,466.11	0.00	8,466.11	25,976.55	25,976.55	25,976.55	25,976.55	0.00	0.00
6040861401	Ch. cu energia reactiva-Eligibili MT-E Dist. Muntenia	0.00	36,140.85	0.00	36,140.85	353,303.97	353,303.97	353,303.97	353,303.97	0.00	0.00
6040861402	Ch. cu energia reactiva-Eligibili JT-E Dist. Muntenia	0.00	3,184.38	0.00	3,184.38	27,477.71	27,477.71	27,477.71	27,477.71	0.00	0.00
6040861512	Achiziție energie FUJ de la Enel Trade Romania	0.00	844,291.20	0.00	844,291.20	2,506,773.20	2,506,773.20	2,506,773.20	2,506,773.20	0.00	0.00
6040861513	TG FUJ de la Enel Trade Romania	0.00	3,906.00	0.00	3,906.00	11,597.25	11,597.25	11,597.25	11,597.25	0.00	0.00
6040861700	Enel Trade - achiziție energie	0.00	13,331,587.20	0.00	13,331,587.20	58,732,810.95	58,732,810.95	58,732,810.95	58,732,810.95	0.00	0.00
6040861702	Enel Trade - achiziție TG	0.00	937,254.00	0.00	937,254.00	4,862,712.00	4,862,712.00	4,862,712.00	4,862,712.00	0.00	0.00
6040861800	Enel Trade - achiziție TG	0.00	66,402.00	0.00	66,402.00	300,840.65	300,840.65	300,840.65	300,840.65	0.00	0.00
6040861801	Enel Trade - achiziție TG-CPC	0.00	3,906.00	0.00	3,906.00	20,538.00	20,538.00	20,538.00	20,538.00	0.00	0.00
6040901500	EGR-achiziție energie eligibili	0.00	8,799,846.01	0.00	8,799,846.01	57,540,157.51	57,540,157.51	57,540,157.51	57,540,157.51	0.00	0.00
6040901501	EGPR-TG achiziție energie eligibili	0.00	97,622.50	0.00	97,622.50	416,632.00	416,632.00	416,632.00	416,632.00	0.00	0.00
6041001010	Chetelul achiziție gaz-intern	0.00	3,182,106.37	0.00	3,182,106.37	7,463,752.69	7,463,752.69	7,463,752.69	7,463,752.69	0.00	0.00
6041001020	Chetelul achiziție gaz-impurt	0.00	944,656.69	0.00	944,656.69	944,656.69	944,656.69	944,656.69	944,656.69	0.00	0.00
6041002010	Chetelul de transport-rezervare capacitate GAZ	0.00	128,514.78	0.00	128,514.78	546,764.38	546,764.38	546,764.38	546,764.38	0.00	0.00
6041002020	Chetelul de transport-cost de echilibrare gaz	0.00	19,606.90	0.00	19,606.90	453,491.95	453,491.95	453,491.95	453,491.95	0.00	0.00
6041003010	Chetelul de Distribuție GAZ	0.00	1,813,542.37	0.00	1,813,542.37	2,991,224.20	2,991,224.20	2,991,224.20	2,991,224.20	0.00	0.00
6041005010	Chetelul servicii sistem administrare piata GAZ	0.00	833.33	0.00	833.33	5,116.63	5,116.63	5,116.63	5,116.63	0.00	0.00
6050000000	Chetelul privind energia si apa	0.00	7,902.63	0.00	7,902.63	76,718.13	76,718.13	76,718.13	76,718.13	0.00	0.00
6070000000	Ch. diferentia inventar-marfurile	0.00	1,144.48	0.00	1,144.48	269,284.89	269,284.89	269,284.89	269,284.89	0.00	0.00
6090000000	Reduceri comerciale primite	0.00	11,974.54	0.00	11,974.54	12,198.22	12,198.22	12,198.22	12,198.22	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6110105000	Ch. intretinere si reparatii exec. De terci - neded	0.00	4,411.08	0.00	4,411.08	53,279.63	53,279.63	53,279.63	53,279.63	0.00	0.00
6110201000	Ch. intretinere si reparatii exec. De terci - neded	0.00	2,161.49	0.00	2,161.49	9,916.04	9,916.04	9,916.04	9,916.04	0.00	0.00
6110204000	Intretinere cladirii	0.00	-2,195.21	0.00	-2,195.21	67,636.42	67,636.42	67,636.42	67,636.42	0.00	0.00
6120102000	Chiri masini AL TII	0.00	11,393.78	0.00	11,393.78	113,274.48	113,274.48	113,274.48	113,274.48	0.00	0.00
6120102010	Chiri masini-neded	0.00	11,393.13	0.00	11,393.13	115,641.94	115,641.94	115,641.94	115,641.94	0.00	0.00
6120102010	Chiri autovehicule-ESC	0.00	0.00	0.00	0.00	11,418.62	11,418.62	11,418.62	11,418.62	0.00	0.00
6120104000	Chiri cladirii	0.00	145,682.08	0.00	145,682.08	1,157,539.01	1,157,539.01	1,157,539.01	1,157,539.01	0.00	0.00
6120104410	Bonaz - Chiri cladirii	0.00	39,998.14	0.00	39,998.14	421,983.79	421,983.79	421,983.79	421,983.79	0.00	0.00
6120104420	Dobrogea - Chiri cladirii	0.00	49,275.84	0.00	49,275.84	566,353.50	566,353.50	566,353.50	566,353.50	0.00	0.00
6120104450	Chiri spatii Enel Distributie Muntenia	0.00	3,173.04	0.00	3,173.04	19,038.24	19,038.24	19,038.24	19,038.24	0.00	0.00
6120105000	Chiri altele	0.00	5,198.39	0.00	5,198.39	75,105.45	75,105.45	75,105.45	75,105.45	0.00	0.00
6130100000	Cheltuieli cu asigurari de personal	0.00	-128,806.83	0.00	-128,806.83	23,246.51	23,246.51	23,246.51	23,246.51	0.00	0.00
6130201000	Cheltuieli cu asigurari de personal - cladirii	0.00	322.96	0.00	322.96	790.26	790.26	790.26	790.26	0.00	0.00
6130203000	Cheltuieli cu asigurari de bunuri - mijloace transport	0.00	5,713.33	0.00	5,713.33	53,009.59	53,009.59	53,009.59	53,009.59	0.00	0.00
6130204000	Cheltuieli cu asigurari bunuri- mijloace transp-neded	0.00	3,136.12	0.00	3,136.12	32,543.42	32,543.42	32,543.42	32,543.42	0.00	0.00
6130300000	Cheltuieli cu asigurari privind raspunderea legala	0.00	0.00	0.00	0.00	623,857.82	623,857.82	623,857.82	623,857.82	0.00	0.00
6140000000	Cheltuieli cu studii si cercetare	0.00	0.00	0.00	0.00	193,806.98	193,806.98	193,806.98	193,806.98	0.00	0.00
6150002000	Servicii cu preg prof Manag li-soft skills	0.00	125,578.26	0.00	125,578.26	213,439.97	213,439.97	213,439.97	213,439.97	0.00	0.00
6150003000	Servicii cu preg prof Tesa-soft skills	0.00	0.00	0.00	0.00	26,686.50	26,686.50	26,686.50	26,686.50	0.00	0.00
6150005000	Servicii cu preg prof neded-soft skills	0.00	0.00	0.00	0.00	2,700.00	2,700.00	2,700.00	2,700.00	0.00	0.00
6210010000	Cheltuieli cu CA si AGA	0.00	8,400.00	0.00	8,400.00	98,000.00	98,000.00	98,000.00	98,000.00	0.00	0.00
6210020100	Cheltuieli cu colaboratori persoane fizice	0.00	0.00	0.00	0.00	49,350.00	49,350.00	49,350.00	49,350.00	0.00	0.00
6220200000	Consultanta comersiala si de comunicare	0.00	19,588.00	0.00	19,588.00	60,493.00	60,493.00	60,493.00	60,493.00	0.00	0.00
6220400000	Consultanta adm, fiscala, legala	0.00	-88,290.20	0.00	-88,290.20	38,038.95	38,038.95	38,038.95	38,038.95	0.00	0.00
6220500000	Consultanta problematicii conexie personalului	0.00	-4,490.00	0.00	-4,490.00	5,003.97	5,003.97	5,003.97	5,003.97	0.00	0.00
6220600000	Onorarii pentru achizitii, cesiuni si executant	0.00	0.00	0.00	0.00	2,570.00	2,570.00	2,570.00	2,570.00	0.00	0.00
6230010000	Cheltuieli de protocol	0.00	46,432.74	0.00	46,432.74	47,044.64	47,044.64	47,044.64	47,044.64	0.00	0.00
6230020000	Cheltuieli de reclama si publicitate	0.00	687,915.50	0.00	687,915.50	5,279,299.31	5,279,299.31	5,279,299.31	5,279,299.31	0.00	0.00
6230040100	Cheltuieli cu sponsorizarea in limita legala	0.00	0.00	0.00	0.00	195,000.00	195,000.00	195,000.00	195,000.00	0.00	0.00
6240101000	Cheltuieli transport marfa/materiale	0.00	1,460.00	0.00	1,460.00	13,694.00	13,694.00	13,694.00	13,694.00	0.00	0.00
6240102000	Cheltuieli cu transport de personal	0.00	0.00	0.00	0.00	680.67	680.67	680.67	680.67	0.00	0.00
6240103000	Cheltuieli cu transport de valori	0.00	375.10	0.00	375.10	4,509.09	4,509.09	4,509.09	4,509.09	0.00	0.00
6250010101	Chelt.deplasari interne-cazare(cu document)	0.00	39,264.28	0.00	39,264.28	613,886.09	613,886.09	613,886.09	613,886.09	0.00	0.00
6250010201	Chelt.deplasari interne-druma in limita legala	0.00	13,770.00	0.00	13,770.00	185,087.50	185,087.50	185,087.50	185,087.50	0.00	0.00
6250010301	Chelt.deplasari interne-Transport(Travel)	0.00	20,804.33	0.00	20,804.33	405,493.69	405,493.69	405,493.69	405,493.69	0.00	0.00
6250010302	Chelt.deplasari interne-Transport altele(non Travel)	0.00	0.00	0.00	0.00	63,138.75	63,138.75	63,138.75	63,138.75	0.00	0.00
6250010303	Ch.deplas. interne-Transport altele neded(non Travel)	0.00	4,824.37	0.00	4,824.37	50.42	50.42	50.42	50.42	0.00	0.00
6250010401	Chelt.deplasari interne-cazare(fara document)	0.00	0.00	0.00	0.00	8,472.06	8,472.06	8,472.06	8,472.06	0.00	0.00
6250020100	Chelt.deplasari externe-cazare(cu document)	0.00	5,395.00	0.00	5,395.00	49,252.87	49,252.87	49,252.87	49,252.87	0.00	0.00
6250020201	Chelt.deplasari externe-druma in limita legala	0.00	0.00	0.00	0.00	16,755.21	16,755.21	16,755.21	16,755.21	0.00	0.00
6250020301	Chelt.deplasari externe-Transport (Travel)	0.00	2,518.67	0.00	2,518.67	30,589.86	30,589.86	30,589.86	30,589.86	0.00	0.00
6250020302	Chelt.deplasari externe-Transport altele(non Travel)	0.00	0.00	0.00	0.00	3,013.90	3,013.90	3,013.90	3,013.90	0.00	0.00
6260010000	Cheltuieli postale	0.00	3,380.26	0.00	3,380.26	34,806.16	34,806.16	34,806.16	34,806.16	0.00	0.00
6260020100	Cheltuieli telefonica fixa	0.00	455,530.04	0.00	455,530.04	4,296,467.97	4,296,467.97	4,296,467.97	4,296,467.97	0.00	0.00
6260020200	Cheltuieli telefonica mobila	0.00	3,816.70	0.00	3,816.70	117,182.39	117,182.39	117,182.39	117,182.39	0.00	0.00
6260020300	Cheltuieli transmissiara data (internet)	0.00	26,125.81	0.00	26,125.81	297,981.64	297,981.64	297,981.64	297,981.64	0.00	0.00
6270000000	Cheltuieli cu servicii bancare si asimilate	0.00	177,314.14	0.00	177,314.14	1,494,073.72	1,494,073.72	1,494,073.72	1,494,073.72	0.00	0.00
6270300000	Comisioane si alte ch. bancare (incl plat)	0.00	109.00	0.00	109.00	1,023.90	1,023.90	1,023.90	1,023.90	0.00	0.00
6280040000	Ch. cu protectia muncii	0.00	1,100.00	0.00	1,100.00	14,014.18	14,014.18	14,014.18	14,014.18	0.00	0.00
6280060000	Servicii suport posibilitati programe informatice	0.00	248,019.74	0.00	248,019.74	1,528,686.45	1,528,686.45	1,528,686.45	1,528,686.45	0.00	0.00
6280080000	Servicii mentinanta licente	0.00	215,674.13	0.00	215,674.13	1,524,749.59	1,524,749.59	1,524,749.59	1,524,749.59	0.00	0.00
6280090000	Cheltuieli cu coltazati div asociati (CCIN, As petron)	0.00	28,091.83	0.00	28,091.83	200,332.61	200,332.61	200,332.61	200,332.61	0.00	0.00
6280091000	Cheltuieli de distribuire Facturi	0.00	377,807.75	0.00	377,807.75	3,952,374.55	3,952,374.55	3,952,374.55	3,952,374.55	0.00	0.00
6280092000	Cheltuieli de distribuire Facturi	0.00	479,275.41	0.00	479,275.41	4,816,691.43	4,816,691.43	4,816,691.43	4,816,691.43	0.00	0.00
6280095000	Servicii Call Center	0.00	869,871.45	0.00	869,871.45	7,797,362.06	7,797,362.06	7,797,362.06	7,797,362.06	0.00	0.00
6280905001	Servicii Front si Back office	0.00	1,520,054.40	0.00	1,520,054.40	9,866,070.21	9,866,070.21	9,866,070.21	9,866,070.21	0.00	0.00
6280906000	Servicii VAS	0.00	69,549.07	0.00	69,549.07	578,352.19	578,352.19	578,352.19	578,352.19	0.00	0.00
6281001000	Comision intermediere servicii transport GAZ	0.00	57,679.25	0.00	57,679.25	407,239.97	407,239.97	407,239.97	407,239.97	0.00	0.00
6281002000	Ch. din serv. comas distribuite gaz	0.00	0.00	0.00	0.00	862.21	862.21	862.21	862.21	0.00	0.00
6281100000	Cheltuieli cu impozitelor/implicarea facturilor	0.00	145,631.46	0.00	145,631.46	1,186,333.46	1,186,333.46	1,186,333.46	1,186,333.46	0.00	0.00
6281121300	Cheltuieli cu alte servicii	0.00	476.75	0.00	476.75	9,698.39	9,698.39	9,698.39	9,698.39	0.00	0.00
6281121400	Cheltuieli distributie informare client	0.00	93,112.82	0.00	93,112.82	1,468,227.86	1,468,227.86	1,468,227.86	1,468,227.86	0.00	0.00
6281121500	Cheltuieli bptare informare client	0.00	50,971.39	0.00	50,971.39	466,586.06	466,586.06	466,586.06	466,586.06	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6281121600	Servicii restructurare	0.00	0.00	20,274.40	20,274.40	963,025.11	963,025.11	963,025.11	963,025.11	0.00	0.00
62811201000	Cheltuieli paza	0.00	0.00	4,474.73	4,474.73	44,257.54	44,257.54	44,257.54	44,257.54	0.00	0.00
6281202000	Cheltuieli cu curatenia	0.00	0.00	13,079.69	13,079.69	112,792.00	112,792.00	112,792.00	112,792.00	0.00	0.00
6281203000	Cheltuieli cu prestatiile legate de personal	0.00	0.00	312,244.38	312,244.38	3,243,818.26	3,243,818.26	3,243,818.26	3,243,818.26	0.00	0.00
6281205000	Cheltuieli pentru activ comercial si de comert	0.00	0.00	4,058,815.11	4,058,815.11	31,525,556.34	31,525,556.34	31,525,556.34	31,525,556.34	0.00	0.00
6281207000	Cheltuieli servicii audit financiar	0.00	0.00	8,252.66	8,252.66	99,031.93	99,031.93	99,031.93	99,031.93	0.00	0.00
6281208000	Cheltuieli cu alte prestatii legale	0.00	0.00	82,757.06	82,757.06	181,116.29	181,116.29	181,116.29	181,116.29	0.00	0.00
6281113000	Cheltuieli cu alte servicii	0.00	0.00	73,584.82	73,584.82	503,932.72	503,932.72	503,932.72	503,932.72	0.00	0.00
6281213010	Cheltuieli cu alte servicii nedeductibile	0.00	0.00	0.00	0.00	43.70	43.70	43.70	43.70	0.00	0.00
6281214010	Servicii activita electronica	0.00	0.00	40,159.28	40,159.28	346,369.93	346,369.93	346,369.93	346,369.93	0.00	0.00
6281215000	Contabilitate ANRE	0.00	0.00	116,660.32	116,660.32	1,393,461.35	1,393,461.35	1,393,461.35	1,393,461.35	0.00	0.00
6281216000	Cheltuieli cu alte servicii de audit	0.00	0.00	5,438.00	5,438.00	14,318.74	14,318.74	14,318.74	14,318.74	0.00	0.00
6281217000	Cheltuieli cu deductiile	0.00	0.00	634.00	634.00	6,375.49	6,375.49	6,375.49	6,375.49	0.00	0.00
6281218000	Cheltuieli cu recuperarea creantelor	0.00	0.00	3,249.00	3,249.00	36,792.61	36,792.61	36,792.61	36,792.61	0.00	0.00
6281221000	Cheltuieli organizare conferinta si congrese	0.00	0.00	361,593.33	361,593.33	1,372,207.80	1,372,207.80	1,372,207.80	1,372,207.80	0.00	0.00
6281301000	Cheltuieli cu alte servicii nedeductibile	0.00	0.00	5,920.91	5,920.91	-10,770.52	-10,770.52	-10,770.52	-10,770.52	0.00	0.00
6282221400	Taxa deo recu alti	0.00	0.00	143.06	143.06	2,151.78	2,151.78	2,151.78	2,151.78	0.00	0.00
6282221410	Banet - Taxa deo-recu	0.00	0.00	56,353.19	56,353.19	503,834.65	503,834.65	503,834.65	503,834.65	0.00	0.00
6282221420	Dobrogea - Taxa deo-recu	0.00	0.00	36,696.74	36,696.74	694,585.96	694,585.96	694,585.96	694,585.96	0.00	0.00
6282226504	Enel Energie Munteni-prestatii diverse	0.00	0.00	8,901.88	8,901.88	103,033.40	103,033.40	103,033.40	103,033.40	0.00	0.00
6282226505	Enel Servicii Comune - prestatii diverse	0.00	0.00	717,210.19	717,210.19	5,504,403.56	5,504,403.56	5,504,403.56	5,504,403.56	0.00	0.00
6282226506	Enel Romania - prestatii diverse	0.00	0.00	1,044,230.59	1,044,230.59	6,511,534.97	6,511,534.97	6,511,534.97	6,511,534.97	0.00	0.00
6282226704	Enel Spa Corporate-Jelcani	0.00	0.00	0.00	0.00	1,852.01	1,852.01	1,852.01	1,852.01	0.00	0.00
6282227001	Enel Italia SP-prestatii diverse	0.00	0.00	1,421,646.51	1,421,646.51	1,382,557.12	1,382,557.12	1,382,557.12	1,382,557.12	0.00	0.00
6282227004	Enel Spa-prestatii diverse	0.00	0.00	76,057.02	76,057.02	1,257,563.00	1,257,563.00	1,257,563.00	1,257,563.00	0.00	0.00
6350030000	Cheltuieli cu taxa asupra mijloacelor de transport	0.00	0.00	885.70	885.70	2,570.40	2,570.40	2,570.40	2,570.40	0.00	0.00
6350030100	Cheltuieli cu taxa asupra mijloacelor de transport	0.00	0.00	83.30	83.30	1,050.60	1,050.60	1,050.60	1,050.60	0.00	0.00
6350050000	Cheltuieli cu TVA nedeductibil	0.00	0.00	8,135.03	8,135.03	43,272.70	43,272.70	43,272.70	43,272.70	0.00	0.00
6350050100	Cheltuieli cu TVA pt care nu s-a acordat drept de ded	0.00	0.00	2,418.47	2,418.47	25,958.43	25,958.43	25,958.43	25,958.43	0.00	0.00
6359090000	Cheltuieli cu alte impozite si taxe	0.00	0.00	98.42	98.42	166.50	166.50	166.50	166.50	0.00	0.00
6351101000	Ch taxa imburs servicii judiciare	0.00	0.00	4,904.60	4,904.60	72,461.84	72,461.84	72,461.84	72,461.84	0.00	0.00
6351109000	Ch alte taxe locale	0.00	0.00	1,618.00	1,618.00	1,618.00	1,618.00	1,618.00	1,618.00	0.00	0.00
6351109000	Ch alte taxe	0.00	0.00	0.00	0.00	10.00	10.00	10.00	10.00	0.00	0.00
6410010100	Ch cu salarile personalului MANAGEMENT I	0.00	0.00	52,818.00	52,818.00	623,587.00	623,587.00	623,587.00	623,587.00	0.00	0.00
6410010200	Ch cu salarile personalului MANAGEMENT II	0.00	0.00	275,468.00	275,468.00	3,313,072.00	3,313,072.00	3,313,072.00	3,313,072.00	0.00	0.00
6410010300	Ch cu salarile personalului TESA	0.00	0.00	661,767.00	661,767.00	7,458,834.00	7,458,834.00	7,458,834.00	7,458,834.00	0.00	0.00
6410030100	Ch, privind primele de vacanta MANAGEMENT I	0.00	0.00	7,848.00	7,848.00	59,922.00	59,922.00	59,922.00	59,922.00	0.00	0.00
6410030200	Ch, privind primele de vacanta MANAGEMENT II	0.00	0.00	52,045.00	52,045.00	347,455.00	347,455.00	347,455.00	347,455.00	0.00	0.00
6410030300	Ch, privind primele de vacanta TESA	0.00	0.00	108,987.00	108,987.00	782,541.00	782,541.00	782,541.00	782,541.00	0.00	0.00
6410040300	Chelt, privind evenim, deosebite TESA	0.00	0.00	0.00	0.00	4,800.00	4,800.00	4,800.00	4,800.00	0.00	0.00
6410050200	Chelt, privind compens, incapac TESA	0.00	0.00	0.00	0.00	9,596.00	9,596.00	9,596.00	9,596.00	0.00	0.00
6410050300	Chelt, privind compens, incapac TESA	0.00	0.00	8,099.00	8,099.00	58,365.00	58,365.00	58,365.00	58,365.00	0.00	0.00
6410070300	Chelt cu dr personal cu copii < 2 ani TESA	0.00	0.00	720.00	720.00	10,004.00	10,004.00	10,004.00	10,004.00	0.00	0.00
6410080100	Chelt cu dr pers, privind ajutoarele MANAGEMENT	0.00	0.00	5,243.00	5,243.00	9,043.00	9,043.00	9,043.00	9,043.00	0.00	0.00
6410080200	Chelt cu dr pers, privind ajutoarele MANAGEMENT	0.00	0.00	47,617.00	47,617.00	86,567.00	86,567.00	86,567.00	86,567.00	0.00	0.00
6410080300	Chelt cu dr pers, privind ajutoarele TESA	0.00	0.00	241,770.00	241,770.00	402,113.00	402,113.00	402,113.00	402,113.00	0.00	0.00
6410090200	Chelt cu dr pers, primele jubiliare MANAGEMENT I	0.00	0.00	0.00	0.00	41,381.00	41,381.00	41,381.00	41,381.00	0.00	0.00
6410090300	Chelt cu dr pers, primele jubiliare TESA	0.00	0.00	0.00	0.00	41,123.00	41,123.00	41,123.00	41,123.00	0.00	0.00
6410100100	Cheltuieli cu drepturile pers. cota energ MANAG.I	0.00	0.00	460.00	460.00	5,520.00	5,520.00	5,520.00	5,520.00	0.00	0.00
6410100200	Cheltuieli cu drepturile pers. cota energ MANAG.II	0.00	0.00	4,129.00	4,129.00	52,545.00	52,545.00	52,545.00	52,545.00	0.00	0.00
6410100300	Cheltuieli cu drepturile pers. cota energ TESA	0.00	0.00	20,556.00	20,556.00	234,629.00	234,629.00	234,629.00	234,629.00	0.00	0.00
6410120100	Ch cu primele acordate personaluluiMANAGEMENT	0.00	0.00	26,209.00	26,209.00	665,732.00	665,732.00	665,732.00	665,732.00	0.00	0.00
6410120200	Ch cu primele acordate personaluluiMANAGEMENT	0.00	0.00	36,719.00	36,719.00	1,005,258.00	1,005,258.00	1,005,258.00	1,005,258.00	0.00	0.00
6410120300	Chelt cu primele acordate personalului TESA	0.00	0.00	54,990.00	54,990.00	1,346,506.00	1,346,506.00	1,346,506.00	1,346,506.00	0.00	0.00
6410140200	Ch cu salariile - Manag 2 - ore suplimentare	0.00	0.00	9,477.00	9,477.00	84,774.00	84,774.00	84,774.00	84,774.00	0.00	0.00
6410140300	Ch cu salariile - Tesa - ore suplimentare	0.00	0.00	71,356.00	71,356.00	650,586.00	650,586.00	650,586.00	650,586.00	0.00	0.00
6410150200	Ch cu pachetului social MANAGEMENT II	0.00	0.00	399,000.00	399,000.00	514,778.00	514,778.00	514,778.00	514,778.00	0.00	0.00
6410150300	Ch cu pachetului social TESA	0.00	0.00	0.00	0.00	172,979.00	172,979.00	172,979.00	172,979.00	0.00	0.00
6410170100	Ch, depi interne-duma peste lim. leg MANAG I	0.00	0.00	346.00	346.00	5,237.00	5,237.00	5,237.00	5,237.00	0.00	0.00
6410170200	Ch, depi interne-duma peste lim. leg MANAG II	0.00	0.00	11,216.00	11,216.00	82,748.00	82,748.00	82,748.00	82,748.00	0.00	0.00
6410170300	Ch, depi interne-duma peste lim. leg TESA	0.00	0.00	7,080.00	7,080.00	162,591.00	162,591.00	162,591.00	162,591.00	0.00	0.00
6422000000	Chelt cu valorarea nominala a titlurilor de masa	0.00	0.00	0.00	0.00	135.00	135.00	135.00	135.00	0.00	0.00
6422000100	Ch cu tichetelor de masa acordate MANAGEMENT	0.00	0.00	732.00	732.00	8,240.00	8,240.00	8,240.00	8,240.00	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6422000200	Ch cu ticketele de masa acordate MANAGEMENT	0.00	4,920.00	4,920.00	68,573.00	68,573.00	0.00	68,573.00	0.00	0.00	0.00
6422000300	Chelt cu ticketele de masa acordate TESA	0.00	29,748.00	29,748.00	351,083.00	351,083.00	0.00	351,083.00	0.00	0.00	0.00
6451010100	AS 19.75% MANAGEMENT I	0.00	15,567.00	15,567.00	227,148.00	227,148.00	0.00	227,148.00	0.00	0.00	0.00
6451010200	CAS 13.75% MANAGEMENT II	0.00	132,663.00	132,663.00	875,348.00	875,348.00	0.00	875,348.00	0.00	0.00	0.00
6451010300	CAS 13.75% TESA TRI S	0.00	186,004.00	186,004.00	1,791,878.00	1,791,878.00	0.00	1,791,878.00	0.00	0.00	0.00
6451020100	Contrib.asig accidente de m-ca si boli p 1.605% M	0.00	201.00	201.00	2,935.00	2,935.00	0.00	2,935.00	0.00	0.00	0.00
6451020200	Contrib.asig accidente de m-ca si boli p 1.605% M	0.00	1,722.00	1,722.00	11,747.00	11,747.00	0.00	11,747.00	0.00	0.00	0.00
6451020300	Contrib.asig accidente de m-ca si boli p 1.605% T	0.00	2,420.00	2,420.00	23,313.00	23,313.00	0.00	23,313.00	0.00	0.00	0.00
6452010100	Contrib. unitati somaj 2% MANAGEMENT I	0.00	464.00	464.00	6,843.00	6,843.00	0.00	6,843.00	0.00	0.00	0.00
6452010200	Contrib. unitati somaj 2% MANAGEMENT II	0.00	4,197.00	4,197.00	27,521.00	27,521.00	0.00	27,521.00	0.00	0.00	0.00
6452010300	Contrib. unitati somaj 2% TESA	0.00	5,840.00	5,840.00	56,513.00	56,513.00	0.00	56,513.00	0.00	0.00	0.00
6452020100	Contrib. unitati la Fd garantare pr plata c. M1	0.00	233.00	233.00	3,423.00	3,423.00	0.00	3,423.00	0.00	0.00	0.00
6452020200	Contrib. unitati la Fd garantare pr plata c. M2	0.00	2,099.00	2,099.00	13,832.00	13,832.00	0.00	13,832.00	0.00	0.00	0.00
6452020300	Contrib. unitati la Fd garantare pr plata c. TES	0.00	2,938.00	2,938.00	28,326.00	28,326.00	0.00	28,326.00	0.00	0.00	0.00
6453010100	Contrib angajator fd sanatate -management	0.00	5,123.00	5,123.00	67,877.00	67,877.00	0.00	67,877.00	0.00	0.00	0.00
6453010200	Contrib angajator fd sanatate -management II	0.00	43,663.00	43,663.00	277,531.00	277,531.00	0.00	277,531.00	0.00	0.00	0.00
6453010300	Contrib angajator fd sanatate -Tesa	0.00	61,117.00	61,117.00	585,348.00	585,348.00	0.00	585,348.00	0.00	0.00	0.00
6453020100	Contrib angajator fd sanatate -management I	0.00	837.00	837.00	12,224.00	12,224.00	0.00	12,224.00	0.00	0.00	0.00
6453020200	Contrib angajator FNUAS -management II	0.00	7,138.00	7,138.00	46,853.00	46,853.00	0.00	46,853.00	0.00	0.00	0.00
6453020300	Contrib angajator FNUAS -Tesa	0.00	9,990.00	9,990.00	96,264.00	96,264.00	0.00	96,264.00	0.00	0.00	0.00
6459010100	Ch bilete de odihna si tratament-MANAGEMENT I	0.00	0.00	0.00	2,400.00	2,400.00	0.00	2,400.00	0.00	0.00	0.00
6459010200	Ch priv.bilet de odihna si tratament-MANAGEMENT	0.00	6,136.00	6,136.00	38,171.00	38,171.00	0.00	38,171.00	0.00	0.00	0.00
6459010300	Ch priv.bilet de odihna si tratament-TESA	0.00	6,729.00	6,729.00	124,003.00	124,003.00	0.00	124,003.00	0.00	0.00	0.00
6459020100	Cheltuieli privind cadouri copil-MANAGEMENT I	0.00	150.00	150.00	150.00	150.00	0.00	150.00	0.00	0.00	0.00
6459020200	Cheltuieli privind cadouri copil-MANAGEMENT II	0.00	2,850.00	2,850.00	2,700.00	2,700.00	0.00	2,700.00	0.00	0.00	0.00
6459030300	Cheltuieli privind cadouri copii TESA	0.00	13,500.00	13,500.00	13,500.00	13,500.00	0.00	13,500.00	0.00	0.00	0.00
6459050100	Ch vanaminte neincadrate handicapati MANAGEM	0.00	351.00	351.00	2,467.00	2,467.00	0.00	2,467.00	0.00	0.00	0.00
6459050200	Ch vanaminte neincadrate handicapati MANAGEM	0.00	2,702.00	2,702.00	21,554.00	21,554.00	0.00	21,554.00	0.00	0.00	0.00
6459050300	Ch vanaminte neincadrate handicapati MANAGEM	0.00	9,577.00	9,577.00	68,822.00	68,822.00	0.00	68,822.00	0.00	0.00	0.00
6459060200	Ch ajut.nastere Management II	0.00	0.00	0.00	2,400.00	2,400.00	0.00	2,400.00	0.00	0.00	0.00
6459060300	Ch ajut.nastere TESA	0.00	700.00	700.00	4,300.00	4,300.00	0.00	4,300.00	0.00	0.00	0.00
6459070200	Ch ajut.deces Management II	0.00	0.00	0.00	800.00	800.00	0.00	800.00	0.00	0.00	0.00
6459070300	Ch ajut.deces TESA	0.00	2,800.00	2,800.00	9,200.00	9,200.00	0.00	9,200.00	0.00	0.00	0.00
6459080300	Ch ajut.boli grave, incurabile Manag TESA	0.00	2,000.00	2,000.00	30,000.00	30,000.00	0.00	30,000.00	0.00	0.00	0.00
6459090100	Ch cadouri salariate Manag I	0.00	0.00	0.00	300.00	300.00	0.00	300.00	0.00	0.00	0.00
6459090200	Ch cadouri salariate Manag I	0.00	0.00	0.00	3,900.00	3,900.00	0.00	3,900.00	0.00	0.00	0.00
6459090300	Ch cadouri salariate TESA	0.00	0.00	0.00	19,050.00	19,050.00	0.00	19,050.00	0.00	0.00	0.00
6458110101	Ceasuri manifestari social culturale-needed	0.00	0.00	0.00	3,600.00	3,600.00	0.00	3,600.00	0.00	0.00	0.00
6458120100	Ch cadouri salariate Manag I	0.00	600.00	600.00	1,200.00	1,200.00	0.00	1,200.00	0.00	0.00	0.00
6458120200	Ch cadouri salariate Manag II	0.00	5,400.00	5,400.00	11,550.00	11,550.00	0.00	11,550.00	0.00	0.00	0.00
6458120300	Ch cadouri salariate Manag II	0.00	27,450.00	27,450.00	52,650.00	52,650.00	0.00	52,650.00	0.00	0.00	0.00
6520000000	Cheltuieli cu protectia mediului inconjur2tor	0.00	65.43	65.43	1,585.73	1,585.73	0.00	1,585.73	0.00	0.00	0.00
6520101000	Certificate verzi capivi	0.00	1,241,341.50	1,241,341.50	44,290,319.50	44,290,319.50	0.00	44,290,319.50	0.00	0.00	0.00
6520881050	Certificate Verzi Enel Trade	0.00	0.00	0.00	2,661,222.00	2,661,222.00	0.00	2,661,222.00	0.00	0.00	0.00
6520901050	Certificate verzi Enel Green Power RO	0.00	2,244,501.50	2,244,501.50	137,653,602.50	137,653,602.50	0.00	137,653,602.50	0.00	0.00	0.00
6540010101	Pierderi din cr si debitori diversi ded. fiscal	0.00	1,275,202.30	1,275,202.30	3,566,963.65	3,566,963.65	0.00	3,566,963.65	0.00	0.00	0.00
6540010102	Pierderi din cr si debitori diversi neded fiscal	0.00	2,616,987.20	2,616,987.20	7,413,267.29	7,413,267.29	0.00	7,413,267.29	0.00	0.00	0.00
6581010100	Despagubiri fara acord(cu sentinta tribunaala)	0.00	100.00	100.00	77,781.17	77,781.17	0.00	77,781.17	0.00	0.00	0.00
6581010200	Despagubiri cu acord	0.00	10.00	10.00	6,106.96	6,106.96	0.00	6,106.96	0.00	0.00	0.00
6581020100	Amend	0.00	0.00	0.00	4,285.00	4,285.00	0.00	4,285.00	0.00	0.00	0.00
6581020200	Penalitati de la furnizori de energie	0.00	14.32	14.32	18,964.33	18,964.33	0.00	18,964.33	0.00	0.00	0.00
6581020300	Penalitati de la alti furnizori	0.00	1,553,530.70	1,553,530.70	250.45	250.45	0.00	250.45	0.00	0.00	0.00
6582020000	Cheltuieli privind sponsorizarile	0.00	13,770.00	13,770.00	331,074.60	331,074.60	0.00	331,074.60	0.00	0.00	0.00
6583010100	Investitii sistale	0.00	0.00	0.00	997.00	997.00	0.00	997.00	0.00	0.00	0.00
6583020100	MF casate si neamortizate	0.00	0.00	0.00	24,082.86	24,082.86	0.00	24,082.86	0.00	0.00	0.00
6588020100	Cheltuieli cu diferenta la plataIncasare	0.00	0.02	0.02	52.03	52.03	0.00	52.03	0.00	0.00	0.00
6588020900	Alte cheltuieli de explorare	0.00	-9.31	-9.31	7,382.15	7,382.15	0.00	7,382.15	0.00	0.00	0.00
6588020901	Alte cheltuieli de expl neded	0.00	704.96	704.96	132,416.08	132,416.08	0.00	132,416.08	0.00	0.00	0.00
6588030101	Cheltuieli pentru energia electrica - pensionari	0.00	2,114.29	2,114.29	57,687.22	57,687.22	0.00	57,687.22	0.00	0.00	0.00
6588040000	Alte cheltuieli cu evenimente sindicale	0.00	0.00	0.00	11,411.84	11,411.84	0.00	11,411.84	0.00	0.00	0.00
6551000000	Cheltuieli din diferente de curs valutar	0.00	0.00	0.00	118.65	118.65	0.00	118.65	0.00	0.00	0.00
6551010000	Cheltuieli curs-estimat	0.00	1,420.94	1,420.94	17,288.65	17,288.65	0.00	17,288.65	0.00	0.00	0.00
6551010700	Cheltuieli curs-estimat Enel Distribuzione SpA	0.00	5,300.17	5,300.17	47,216.86	47,216.86	0.00	47,216.86	0.00	0.00	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6651010701	Cheft.dif.curs-estimati Enel Italia Srl	0.00	52,459.22	52,459.22	0.00	75,529.41	75,529.41	75,529.41	0.00	75,529.41	0.00
6651010703	Cheft.dif.curs-estimati Enel Energia Spa IT	0.00	4,227.00	4,227.00	0.00	37,656.51	37,656.51	37,656.51	0.00	37,656.51	0.00
6651010704	Cheft.dif.curs-estimati Enel Energia Spa	0.00	13,505.41	13,505.41	0.00	57,690.49	57,690.49	57,690.49	0.00	57,690.49	0.00
6651010706	Cheft.dif.curs-estimati Enel Servizio Elettrico SpA	0.00	529.07	529.07	0.00	4,713.31	4,713.31	4,713.31	0.00	4,713.31	0.00
6651010715	Cheft.dif.curs-estimati Enel Trade Spa IT	0.00	0.00	0.00	0.00	1,180.69	1,180.69	1,180.69	0.00	1,180.69	0.00
6651020000	Cheft.dif.curs-realizati	0.00	1,290.30	1,290.30	0.00	10,782.69	10,782.69	10,782.69	0.00	10,782.69	0.00
6811001000	Ch amortizare mf necorporale	0.00	141,588.01	141,588.01	0.00	1,697,737.27	1,697,737.27	1,697,737.27	0.00	1,697,737.27	0.00
6812010000	Cheltuieli Proviizionale pentru litigii	0.00	104,912.19	104,912.19	0.00	1,427,046.92	1,427,046.92	1,427,046.92	0.00	1,427,046.92	0.00
6812040000	Cheltuieli Prov pentru restructurare	0.00	117,832.93	117,832.93	0.00	947,724.74	947,724.74	947,724.74	0.00	947,724.74	0.00
6812070100	Cheltuieli Altele provizionale pentru riscuri si chel	0.00	248,412.00	248,412.00	0.00	248,412.00	248,412.00	248,412.00	0.00	248,412.00	0.00
6813010300	Ch.exp.priv.ajust.pri.depl.instalatiilez mij ta	0.00	1,623,996.34	1,623,996.34	0.00	1,623,996.34	1,623,996.34	1,623,996.34	0.00	1,623,996.34	0.00
6813010400	Ch.exp.priv.ajust.pri.depl.alte imob corpor	0.00	23,316.36	23,316.36	0.00	23,316.36	23,316.36	23,316.36	0.00	23,316.36	0.00
6814020402	Aj.p deprecierea creati. nedeductibile 100%	0.00	2,544.52	2,544.52	0.00	2,544.52	2,544.52	2,544.52	0.00	2,544.52	0.00
6814030402	Aj.p deprecierea creati. nedeductibile 100%	0.00	3,737,706.35	3,737,706.35	0.00	14,548,894.43	14,548,894.43	14,548,894.43	0.00	14,548,894.43	0.00
6814030402	Aj.p deprecierea creati. nedeductibile 100%	0.00	64,732.44	64,732.44	0.00	8,777,050.14	8,777,050.14	8,777,050.14	0.00	8,777,050.14	0.00
7040020101	Venituri din taxa de conectare-reconectare	0.00	15,379.83	15,379.83	0.00	1,144,241.00	1,144,241.00	1,144,241.00	0.00	1,144,241.00	0.00
7040020105	Alte venituri din luc executate catre alii	0.00	37,187.95	37,187.95	0.00	553,700.35	553,700.35	553,700.35	0.00	553,700.35	0.00
7040301221	Venit en el capivl FIU IT - furniz ag	0.00	6,686.33	6,686.33	0.00	137,757.40	137,757.40	137,757.40	0.00	137,757.40	0.00
7040301321	Ven en el Capivl Medie Tensi-FURNIZARE AGENT	0.00	-73.18	-73.18	0.00	-56.66	-56.66	-56.66	0.00	-56.66	0.00
7040301322	Ven en el Capivl Medie Tensi-FURNIZARE CASNI	0.00	1,373.78	1,373.78	0.00	60,306.53	60,306.53	60,306.53	0.00	60,306.53	0.00
7040301323	Venit en el capivl FIU MT - furniz ag.	0.00	293,986.24	293,986.24	0.00	3,696,373.72	3,696,373.72	3,696,373.72	0.00	3,696,373.72	0.00
7040301330	Ven en el Capivl MT-Tarif CPC-FURNIZARE AGENT	0.00	15,797.11	15,797.11	0.00	118,383.58	118,383.58	118,383.58	0.00	118,383.58	0.00
7040301332	Ven en el Capivl MT-Tarif CPC-FURNIZARE CASNI	0.00	17,137.49	17,137.49	0.00	232,712.43	232,712.43	232,712.43	0.00	232,712.43	0.00
7040301421	Ven en el Capivl Joasa Tensi-FURNIZARE- AGENT	0.00	4,448.34	4,448.34	0.00	-136,577.05	-136,577.05	-136,577.05	0.00	-136,577.05	0.00
7040301422	Ven en el Capivl Joasa Tensi-FURNIZARE- CASNI	0.00	5,807,333.73	5,807,333.73	0.00	103,824,235.00	103,824,235.00	103,824,235.00	0.00	103,824,235.00	0.00
7040301423	Venit en el capivl FIU JT - furniz ag.	0.00	482,133.67	482,133.67	0.00	4,387,476.58	4,387,476.58	4,387,476.58	0.00	4,387,476.58	0.00
7040301430	Ven en el Capivl JT-Tarif CPC-FURNIZARE AGENT	0.00	51,315,935.92	51,315,935.92	0.00	590,392,463.03	590,392,463.03	590,392,463.03	0.00	590,392,463.03	0.00
7040301432	Ven en el Capivl JT-Tarif CPC-FURNIZARE CASNI	0.00	5,683,400.45	5,683,400.45	0.00	6,434,343.90	6,434,343.90	6,434,343.90	0.00	6,434,343.90	0.00
7040301520	Venituri en el Certificat Verzi - agenti ec PR	0.00	5,586,273.74	5,586,273.74	0.00	73,129,466.04	73,129,466.04	73,129,466.04	0.00	73,129,466.04	0.00
7040301522	Venituri en el Certificat Verzi - casnici PR	0.00	22,516,291.78	22,516,291.78	0.00	33,401,873.66	33,401,873.66	33,401,873.66	0.00	33,401,873.66	0.00
7040303022	Vanzare piata libera inalta tens - furnizare	0.00	223.44	223.44	0.00	238,524,699.49	238,524,699.49	238,524,699.49	0.00	238,524,699.49	0.00
7040303023	Ven en el-en activia piata libera-casnici MT	0.00	223.44	223.44	0.00	2,776.09	2,776.09	2,776.09	0.00	2,776.09	0.00
7040303032	Vanzare piata libera joasa tens - furnizare	0.00	41,568,080.75	41,568,080.75	0.00	396,987,054.73	396,987,054.73	396,987,054.73	0.00	396,987,054.73	0.00
7040303033	Ven en el-en activia piata libera-casnici JT	0.00	27,523,288.08	27,523,288.08	0.00	189,407,459.30	189,407,459.30	189,407,459.30	0.00	189,407,459.30	0.00
7040303041	Vanz EE piata libe-furniz - Fournle Inalta Tenslu	0.00	3,696,454.96	3,696,454.96	0.00	54,592,242.48	54,592,242.48	54,592,242.48	0.00	54,592,242.48	0.00
7040303100	Venit en el- Certificat Verzi - PL	0.00	10,124,465.80	10,124,465.80	0.00	96,278,846.26	96,278,846.26	96,278,846.26	0.00	96,278,846.26	0.00
7040303101	Venituri en el- clienti FUD - certificate Verzi	0.00	4,173,382.19	4,173,382.19	0.00	26,849,882.85	26,849,882.85	26,849,882.85	0.00	26,849,882.85	0.00
7040303200	Venituri en el. Certificati FUD - certificate Verzi	0.00	6,127.83	6,127.83	0.00	156,177.79	156,177.79	156,177.79	0.00	156,177.79	0.00
7040304120	Ven en el-Energ react Clienti Capivl - Medie Tens	0.00	32,844.70	32,844.70	0.00	709,810.30	709,810.30	709,810.30	0.00	709,810.30	0.00
7040304130	Ven en el-Energ react Clienti Capivl - Joasa Tens	0.00	51,975.83	51,975.83	0.00	806,601.53	806,601.53	806,601.53	0.00	806,601.53	0.00
7040304200	Ven en el-en reactiva PJ, HT	0.00	453,921.44	453,921.44	0.00	5,654,193.78	5,654,193.78	5,654,193.78	0.00	5,654,193.78	0.00
7040304210	Ven en el-Energ react Clienti Piata Libera - Inalt	0.00	49,831.58	49,831.58	0.00	1,189,167.40	1,189,167.40	1,189,167.40	0.00	1,189,167.40	0.00
7040304220	Ven en el-Ene react Clienti Piata Libera-Medie ten	0.00	776,894.00	776,894.00	0.00	9,344,165.90	9,344,165.90	9,344,165.90	0.00	9,344,165.90	0.00
7040304230	Ven en el-Energ react Clienti Piata Libera - Joasa	0.00	394,836.95	394,836.95	0.00	5,356,537.63	5,356,537.63	5,356,537.63	0.00	5,356,537.63	0.00
7040304420	Venituri en el - en reactiva JT	0.00	2,250.10	2,250.10	0.00	49,864.39	49,864.39	49,864.39	0.00	49,864.39	0.00
7040304430	Venituri en el - en reactiva PJ	0.00	287.72	287.72	0.00	9,013.41	9,013.41	9,013.41	0.00	9,013.41	0.00
7040304510	Ven en al. - en reactiva piata capivla -casnici MT	0.00	131.58	131.58	0.00	769.65	769.65	769.65	0.00	769.65	0.00
7040304513	Ven en al. - en reactiva piata capivla -casnici JT	0.00	458.27	458.27	0.00	7,140.07	7,140.07	7,140.07	0.00	7,140.07	0.00
7040305110	Venituri din PE	0.00	451.69	451.69	0.00	3,640.06	3,640.06	3,640.06	0.00	3,640.06	0.00
7040305210	Venituri din P2U	0.00	1,192,221.23	1,192,221.23	0.00	16,265,621.98	16,265,621.98	16,265,621.98	0.00	16,265,621.98	0.00
7040305500	Venituri suplimentare PRE	0.00	5,203,950.78	5,203,950.78	0.00	21,654,387.18	21,654,387.18	21,654,387.18	0.00	21,654,387.18	0.00
7040305600	Vanzare energie piata intra-day	0.00	73,668.13	73,668.13	0.00	259,134.35	259,134.35	259,134.35	0.00	259,134.35	0.00
7040306321	Venituri en el necesari MT	0.00	7,786.18	7,786.18	0.00	231,690.83	231,690.83	231,690.83	0.00	231,690.83	0.00
7040306421	Venituri en el necesari JT	0.00	52,340.26	52,340.26	0.00	479,464.70	479,464.70	479,464.70	0.00	479,464.70	0.00
7040309100	Ven en el-regulanz centi verzi an anterior PR	0.00	0.00	0.00	0.00	896,506.93	896,506.93	896,506.93	0.00	896,506.93	0.00
7040309200	Ven en el-regulanz centi verzi an curent PR	0.00	-6,714,081.00	-6,714,081.00	0.00	7,149.00	7,149.00	7,149.00	0.00	7,149.00	0.00
7040309500	Ven en el-regulanz centi verzi an anterior PL	0.00	0.00	0.00	0.00	-80,564.00	-80,564.00	-80,564.00	0.00	-80,564.00	0.00
7040309600	Ven en el-regulanz centi verzi an curent PL	0.00	-10,395,377.00	-10,395,377.00	0.00	-12,392,848.00	-12,392,848.00	-12,392,848.00	0.00	-12,392,848.00	0.00
7040400100	Ven contrib pt cogen-capivla alti interni	0.00	1,441,586.64	1,441,586.64	0.00	24,000,698.04	24,000,698.04	24,000,698.04	0.00	24,000,698.04	0.00
7040400110	Vn contrib pt cogen-capivla alti interni FUD	0.00	1,648.44	1,648.44	0.00	48,046.93	48,046.93	48,046.93	0.00	48,046.93	0.00
7040401010	Vn contrib pt cogen-libera alti interni	0.00	3,622,640.70	3,622,640.70	0.00	36,131,404.77	36,131,404.77	36,131,404.77	0.00	36,131,404.77	0.00

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont.	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulat		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
7040500090	Venituri din vanz. PL HT-interni-EGPR	0.00	107,989.90	107,989.90	107,989.90	794,070.59	794,070.59	794,070.59	794,070.59	0.00	0.00
7040501090	Venituri din vanzare PL IT - interni - EGPR	0.00	36,584.98	36,584.98	36,584.98	521,632.53	521,632.53	521,632.53	521,632.53	0.00	0.00
7040502090	Venituri din vanzare PL MT - interni - EGPR	0.00	24,651.10	24,651.10	24,651.10	234,297.25	234,297.25	234,297.25	234,297.25	0.00	0.00
7040502590	Venituri din vanzare PL MT-int-EGPR	0.00	12,664.93	12,664.93	12,664.93	98,084.97	98,084.97	98,084.97	98,084.97	0.00	0.00
7040508041	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	-2,021.96	-2,021.96	-2,021.96	-2,021.96	0.00	0.00
7040508042	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,448.43	-1,448.43	-1,448.43	-1,448.43	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	38,207.89	38,207.89	38,207.89	329,598.74	329,598.74	329,598.74	329,598.74	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	9,950.78	9,950.78	9,950.78	94,182.18	94,182.18	94,182.18	94,182.18	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	344,235.08	344,235.08	344,235.08	4,084,908.77	4,084,908.77	4,084,908.77	4,084,908.77	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	8,308,776.94	8,308,776.94	8,308,776.94	13,930,503.93	13,930,503.93	13,930,503.93	13,930,503.93	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	33,395.49	33,395.49	33,395.49	564,269.37	564,269.37	564,269.37	564,269.37	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	551,290.07	551,290.07	551,290.07	551,290.07	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	825,237.86	825,237.86	825,237.86	825,237.86	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	2,708.64	2,708.64	2,708.64	2,708.64	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	440,549.13	440,549.13	440,549.13	5,115,791.07	5,115,791.07	5,115,791.07	5,115,791.07	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	1,925,977.02	1,925,977.02	1,925,977.02	2,201,298.42	2,201,298.42	2,201,298.42	2,201,298.42	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	-1,448,445.00	-1,448,445.00	-1,448,445.00	-1,448,445.00	-1,448,445.00	-1,448,445.00	-1,448,445.00	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	94,765.42	94,765.42	94,765.42	1,098,407.52	1,098,407.52	1,098,407.52	1,098,407.52	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	10,453.19	10,453.19	10,453.19	69,680.69	69,680.69	69,680.69	69,680.69	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	151,276.66	151,276.66	151,276.66	1,539,537.76	1,539,537.76	1,539,537.76	1,539,537.76	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	46.14	46.14	46.14	1,086.95	1,086.95	1,086.95	1,086.95	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	157,484.21	157,484.21	157,484.21	2,013,001.35	2,013,001.35	2,013,001.35	2,013,001.35	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	2.27	2.27	2.27	18.33	18.33	18.33	18.33	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	4,318.30	4,318.30	4,318.30	46,281.18	46,281.18	46,281.18	46,281.18	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	4,951.89	4,951.89	4,951.89	72,875.53	72,875.53	72,875.53	72,875.53	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	1.80	1.80	1.80	40.81	40.81	40.81	40.81	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	3,910.00	3,910.00	3,910.00	30,640.00	30,640.00	30,640.00	30,640.00	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	1,381.78	1,381.78	1,381.78	39,990.14	39,990.14	39,990.14	39,990.14	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	0.33	0.33	0.33	0.33	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	69,852.78	69,852.78	69,852.78	69,852.78	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	812.21	812.21	812.21	6,012.03	6,012.03	6,012.03	6,012.03	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	26,000.00	26,000.00	26,000.00	35,723.53	35,723.53	35,723.53	35,723.53	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	95.47	95.47	95.47	1,008.60	1,008.60	1,008.60	1,008.60	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	59,436.73	59,436.73	59,436.73	232,484.45	232,484.45	232,484.45	232,484.45	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	2,357,526.66	2,357,526.66	2,357,526.66	5,933,687.77	5,933,687.77	5,933,687.77	5,933,687.77	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	799.92	799.92	799.92	10,419.24	10,419.24	10,419.24	10,419.24	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	2,202.18	2,202.18	2,202.18	26,221.50	26,221.50	26,221.50	26,221.50	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	9,411.42	9,411.42	9,411.42	9,613.39	9,613.39	9,613.39	9,613.39	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	654.89	654.89	654.89	13,447.84	13,447.84	13,447.84	13,447.84	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	5,950.24	5,950.24	5,950.24	22,798.97	22,798.97	22,798.97	22,798.97	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	1,127.69	1,127.69	1,127.69	1,127.69	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	553.95	553.95	553.95	4,934.87	4,934.87	4,934.87	4,934.87	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	8,901.13	8,901.13	8,901.13	8,901.13	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	220,400.26	220,400.26	220,400.26	1,687,735.54	1,687,735.54	1,687,735.54	1,687,735.54	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	14,367.00	14,367.00	14,367.00	278,835.47	278,835.47	278,835.47	278,835.47	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	235,382.00	235,382.00	235,382.00	235,382.00	235,382.00	235,382.00	235,382.00	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	328,500.00	328,500.00	328,500.00	328,500.00	328,500.00	328,500.00	328,500.00	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	186,680.00	186,680.00	186,680.00	186,680.00	186,680.00	186,680.00	186,680.00	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	1,376,653.94	1,376,653.94	1,376,653.94	1,376,653.94	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	0.00	0.00	0.00	12,482.63	12,482.63	12,482.63	12,482.63	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	5,155,175.66	5,155,175.66	5,155,175.66	19,554,332.29	19,554,332.29	19,554,332.29	19,554,332.29	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	13,900,649.03	13,900,649.03	13,900,649.03	16,062,336.15	16,062,336.15	16,062,336.15	16,062,336.15	0.00	0.00
7040509090	Venituri din vanzare PL interni - EDB	0.00	1,095,557,124.47	1,095,557,124.47	1,095,557,124.47	123,684,113,476.93	123,684,113,476.93	124,779,670,601.40	124,779,670,601.40	1,194,019,224.75	1,194,019,224.75
	TOTAL DECEMBRIE 2017	1,095,557,124.47	1,095,557,124.47	10,191,356,357.76	10,191,356,357.76	123,684,113,476.93	123,684,113,476.93	124,779,670,601.40	124,779,670,601.40	1,194,019,224.75	1,194,019,224.75

MANDATAR,
STANCA ERENA