

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: E-DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A

Judetul: CONSTANTA

Adresa: localitatea CONSTANTA, STR N.IORGA, 89A

Numar din registrul comertului: J13/791/2002

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

Activitatea preponderenta 3513 Distribuția energiei electrice

Cod unic de inregistrare: 14500308

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

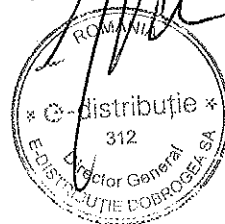
a) Politicile contabile utilizate la intocmirea situatiilor financiare anuale sunt in conformitate cu reglementarile contabile aplicabile.

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.

27. MAR. 2018

Semnatura
FEDERICO PANONE



SVERLOV ALESSANDRO

Bifati numai dacă este cazul: ☒ Mari Contribuabili care depun bilanțul la București ☐ Sucursala ☐ GIE - grupuri de interes economic ☐ Activ net mai mic de 1/2 din valoarea capitalului subscris		SIC32_A1.G.0 /06.02.2018		Tip situație financiară : BL							
		☒ An ☐ Semestru Anul 2017									
		Suma de control		280.285.560							
Entitatea E-DISTRIBUTIE DOBROGEA											
Adresa	Judet Constanta		Sector		Localitate CONSTANTA						
	Strada NICOLAE IORGA		Nr. 89A	Bloc	Scara	Ap. Telefon					
Număr din registrul comerțului		J13 791 2002		Cod unic de înregistrare		1 4 5 0 0 3 0 8					
Forma de proprietate											
24--Societati cu capital de stat si privat strain (capital de stat sub 50%)											
Activitatea preponderenta (cod si denumire clasa CAEN)											
3513 Distribuția energiei electrice											
Activitatea preponderenta efectiv desfasurata (cod si denumire clasa CAEN)											
3513 Distribuția energiei electrice											
☒ Situații financiare anuale (entități al căror exercițiu financiar coincide cu anul calendaristic)			☐ Raportări anuale								
☒ Entități mijlocii, mari și entități de interes public ☐ Entități mici ☐ Microentități ☐ Entități de interes public			☐ 1. entitățile care au optat pentru un exercițiu financiar diferit de anul calendaristic, cf.art. 27 din Legea contabilității nr. 82/1991 ☐ 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 prevazute la pct.9 alin.(4) din Reglementările contabile, aprobate prin OMFP nr. 1.802/2014, cu modificările și completările ulterioare, al caror 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;">1.768.365.570</td></tr><tr><td>Capital subscris</td><td style="border: 1px solid black; text-align: right;">280.285.560</td></tr><tr><td>Profit/ pierdere</td><td style="border: 1px solid black; text-align: right;">49.458.126</td></tr></table>						Capitaluri - total	1.768.365.570	Capital subscris	280.285.560	Profit/ pierdere	49.458.126
Capitaluri - total	1.768.365.570										
Capital subscris	280.285.560										
Profit/ pierdere	49.458.126										

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	23.626.137	23.334.768
4. Fond comercial (ct. 2071-2807)	04		
5. Active necorporale de explorare și evaluare a resurselor minerale (ct. 206-2806-2906)	05		
6. Avansuri (ct. 4094)	06		
TOTAL (rd. 01 la 06)	07	23.626.137	23.334.768
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE			
1. Terenuri și construcții (ct. 211 + 212 - 2811 - 2812 - 2911 - 2912)	08	1.001.132.073	1.059.888.511
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213 + 223 - 2813 - 2913)	09	505.779.040	518.826.627
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214 + 224 - 2814 - 2914)	10	2.330.843	3.268.337
4. Investiții imobiliare (ct. 215 - 2815 - 2915)	11		
5. Imobilizări corporale în curs de execuție (ct. 231-2931)	12	62.948.462	59.247.901
6. Investiții imobiliare în curs de execuție (ct. 235-2935)	13		
7. Active corporale de explorare și 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	1.572.190.418	1.641.231.376
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE			
1. Acțiuni deținute la filiale (ct. 261 - 2961)	18	16.500.000	16.500.000
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	29.767	29.767
6. Alte împrumuturi (ct. 2675* + 2676* + 2677 + 2678* + 2679* - 2966* - 2968*)	23		
TOTAL (rd. 18 la 23)	24	16.529.767	16.529.767
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24)	25	1.612.346.322	1.681.095.911
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	1.358.530	1.538.391

EY
Ernst & Young Assurance Services S.R.L.

4. APR. 2018

Signed for identification
Semnat pentru identificare

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		
4. Avansuri (ct. 4091)	29		
TOTAL (rd. 26 la 29)	30	1.358.530	1.538.391
II. CREANȚE (Sumele care urmează să fie încasate după o perioadă mai mare de un an trebuie prezentate separat pentru fiecare element.)			
1. Creanțe comerciale 1) (ct. 2675* + 2676* + 2678* + 2679* - 2966* - 2968* + 4092 + 411 + 413 + 418 - 491)	31	120.078.540	95.495.265
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 creanțe (ct. 425 + 4282 + 431** + 437** + 4382 + 441** + 4424 + din ct. 4428** + 444** + 445 + 446** + 447** + 4482 + 4582 + 4662 + 461 + 473** - 496 + 5187)	34	5.236.617	4.150.361
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456 - 495*)	35		
TOTAL (rd. 31 la 35)	36	125.315.157	99.645.626
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	593.685.040	621.384.131
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40)	41	720.358.727	722.568.148
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471) (rd. 43+44)	42	1.046.849	1.295.984
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 471*)	43	1.046.849	1.295.984
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	41.768.376	37.810.650
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	48	117.152.596	130.847.711
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	18.917.857	14.798.785
TOTAL (rd. 45 la 52)	53	177.838.829	183.457.146
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54	517.005.217	519.426.155
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55	2.129.351.539	2.200.522.066

Ernst & Young Assurance Services S.R.L.
4. APR. 2018
Signed for identification
Semaat 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	29.673.734	24.941.763
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66	19.667.900	
3. Alte provizioane (ct. 1511 + 1512 + 1513 + 1514 + 1518)	67	19.032.491	14.363.502
TOTAL (rd. 65 la 67)	68	68.374.125	39.305.265

I. VENITURI ÎN AVANS

1. Subvenții pentru investiții (ct. 475)(rd. 70+71)	69	5.016.842	4.705.565
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 475*)	70	344.670	345.038
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 475*)	71	4.672.172	4.360.527
2. Venituri înregistrate în avans (ct. 472) (rd.73 + 74)	72		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 472*)	73		
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	402.745.515	409.126.497
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 478*)	76	26.216.860	20.635.793
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 478*)	77	376.528.655	388.490.704
Fond comercial negativ (ct.2075)	78		
TOTAL (rd. 69 + 72 + 75 + 78)	79	407.762.357	413.832.062

J. CAPITAL ȘI REZERVE

I. CAPITAL			
1. Capital subscris vărsat (ct. 1012)	80	280.285.560	280.285.560
2. Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	81		
3. Patrimoniul regiei (ct. 1015)	82		
4. Patrimoniul institutelor naționale de cercetare-dezvoltare (ct. 1018)	83		
5. Alte elemente de capitaluri proprii (1031)	84		
TOTAL (rd. 80 la 84)	85	280.285.560	280.285.560
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86		

EY
Ernst & Young Assurance Services S.R.L.

4. APR. 2018

Signed for identification
Semnat pentru identificare

III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	87	592.881.818	658.251.336
IV. REZERVE			
1. Rezerve legale (ct. 1061)	88	56.057.111	56.057.111
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89		
3. Alte rezerve (ct. 1068)	90	62.603.360	76.619.084
TOTAL (rd. 88 la 90)	91	118.660.471	132.676.195
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	633.127.105	661.710.077
SOLD D (ct. 117)	96	0	0
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCIȚIULUI FINANCIAR			
SOLD C (ct. 121)	97	73.483.749	49.458.126
SOLD D (ct. 121)	98	0	0
Repartizarea profitului (ct. 129)	99	18.662.116	14.015.724
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)	100	1.679.776.587	1.768.365.570
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	1.679.776.587	1.768.365.570

Suma de control F10: 32989452720 / 66196252560

*) 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.

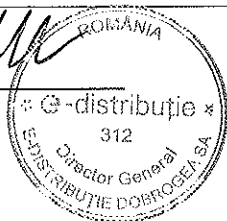
ADMINISTRATOR,

Numele și prenumele

FEDERICO PANONE

Semnătura

27. MAR. 2018



**Formular
VALIDAT**

INTOCMIT,

Numele și prenumele

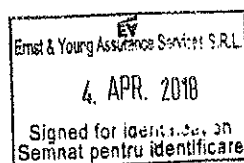
ALESSANDRO SVERZUT

Calitatea

11--DIRECTOR ECONOMIC

Semnătura

Nr. de înregistrare în organismul profesional:



CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

la data de 31.12.2017

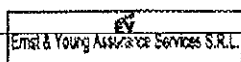
Cod 20

- 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	442.904.820	412.584.278
Producția vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	439.153.429	407.597.423
Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	03	3.751.391	4.986.855
Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	04		
Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct.766*)	05		
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	06		
2. Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct.711+712)			
Sold C	07		
Sold D	08		
3. Venituri din producția de imobilizări necorporale și corporale (ct.721+ 722)	09	10.356.015	8.015.713
4. Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 755)	10		30.261.972
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	27.077.066	24.425.952
-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	480.337.901	475.287.915
8. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct.601+602)	17	8.453.671	7.223.825
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	18	120.817.643	145.747.857
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)(ct.605)	19	2.619.753	2.951.133
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct.607)	20	3.678.768	4.150.760
Reduceri comerciale primite (ct. 609)	21	5.311	4.329
9. Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	22	58.949.212	58.949.864
a) Salarii și indemnizații (ct.641+642+643+644)	23	47.426.723	47.346.468
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct.645)	24	11.522.489	11.603.396
10.a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 26 - 27)	25	110.350.941	112.776.262
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813+6817)	26	110.558.792	114.871.528
a.2) Venituri (ct.7813)	27	207.851	2.095.266
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd. 29 - 30)	28	2.012.822	1.541.989

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

b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	29	6.500.045	5.743.144
b.2) Venituri (ct.754+7814)	30	4.487.223	4.201.155
11. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31	81.172.763	99.320.780
11.1. Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32	63.177.492	65.780.878
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	15.652.818	6.448.076
11.3. Cheltuieli cu protecția mediului înconjurător (ct. 652)	34	73.893	163.091
11.4 Cheltuieli din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 655)	35		18.225.079
11.5. Cheltuieli privind calamitățile și alte evenimente similare (ct. 6587)	36		
11.6. Alte cheltuieli (ct.651+ 6581+ 6582 + 6583 + 6584 + 6588)	37	2.268.560	8.703.656
Cheltuieli cu dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general si care mai au in derulare contracte de leasing (ct.666*)	38		
Ajustări privind provizioanele (rd. 40 - 41)	39	7.505.689	-13.971.375
- Cheltuieli (ct.6812)	40	14.825.893	12.935.192
- Venituri (ct.7812)	41	7.320.204	26.906.567
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20 - 21 +22 + 25 + 28 + 31 + 39)	42	395.555.951	418.686.766
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 16 - 42)	43	84.781.950	56.601.149
- Pierdere (rd. 42 - 16)	44	0	0
12. Venituri din interese de participare (ct.7611+7612+7613)	45	762.125	727.618
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	46	762.125	727.618
13. Venituri din dobânzi (ct. 766*)	47	1.746.152	2.102.807
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	48		
14. Venituri din subvenții de exploatare pentru dobânda datorată (ct. 7418)	49		
15. Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768+7615)	50	299.367	159.887
- din care, venituri din alte imobilizări financiare (ct. 7615)	51		
VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52	2.807.644	2.990.312
16. Ajustări de valoare privind imobilizările financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd. 54 - 55)	53		
- Cheltuieli (ct.686)	54		
- Venituri (ct.786)	55		
17. Cheltuieli privind dobânzile (ct.666*)	56		
- din care, cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	57		
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	58	284.828	855.875
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	59	284.828	855.875
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(Ă):			
- Profit (rd. 52 - 59)	60	2.522.816	2.134.437
- Pierdere (rd. 59 - 52)	61	0	0


 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

VENITURI TOTALE (rd. 16 + 52)	62	483.145.545	478.278.227
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42 + 59)	63	395.840.779	419.542.641
18. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):			
- Profit (rd. 62 - 63)	64	87.304.766	58.735.586
- Pierdere (rd. 63 - 62)	65	0	0
19. Impozitul pe profit (ct.691)	66	13.821.017	9.277.460
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	73.483.749	49.458.126
- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 - 64)	69	0	0

Suma de control F20 : 7234586232 / 66196252560

*) 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”.

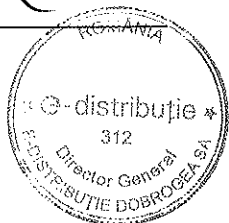
ADMINISTRATOR,

Numele si prenumele

FEDERICO PANONE

Semnătura

27. MAR. 2018



Formular
VALIDAT

INTOCMIT,

Numele si prenumele

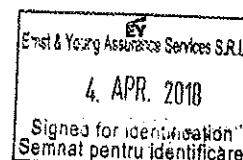
ALESSANDRO SVERZUT

Calitatea

11--DIRECTOR ECONOMIC

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:



DATE INFORMATIVE

F30 - pag. 1

Cod 30

la data de 31.12.2017

- lei -

I. Date privind rezultatul înregistrat		Nr. rd.	Nr. unitati	Sume	
A		B	1	2	
Unitați care au înregistrat profit		01	1	49.458.126	
Unitați care au înregistrat pierdere		02			
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	17.312.719	15.974.576	1.338.143
Furnizori restanți – total (rd. 06 la 08)		05	17.312.719	15.974.576	1.338.143
- peste 30 de zile		06	2.589.782	2.552.980	36.802
- peste 90 de zile		07	3.644.911	3.450.690	194.221
- peste 1 an		08	11.078.026	9.970.906	1.107.120
Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale – total (rd.10 la 14)		09			
- contributii pentru asigurari sociale de stat datorate de angajatori, salariatii si alte persoane asimilate		10			
- contributii pentru fondul asigurarilor sociale de sanatate		11			
- contribuția pentru pensia suplimentară		12			
- contributii 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 creditorii		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 salariatii		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017
A		B	1		2
Numar mediu de salariatii		19	660		622
Numarul efectiv de salariatii existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie		20	625		605
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	4.203	
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente, din care:			26	9.739.992	

- impozitul datorat la bugetul de stat	27		
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	28	9.739.992	
- impozitul datorat la bugetul de stat	29		
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	62.075.587	
- creanțe restante de la entități din sectorul majoritar sau integral de stat	35		
- creanțe restante de la entități din sectorul privat	36	62.075.587	
V. Tichete acordate salariaților	Nr. rd.	Sume (lei)	
A	B	1	
Contravaloarea tichetelor acordate salariaților	37		
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		21.500
Imobilizări financiare, în sume brute (rd. 49+54)	48	16.536.045	16.534.104
Acțiuni deținute la entitățile afiliate, interese de participare, alte titluri imobilizate și obligațiuni, în sume brute (rd. 50 la 53)	49	16.529.767	16.529.767
- acțiuni necotate emise de rezidenți	50	16.500.000	16.500.000
- părți sociale emise de rezidenți	51	29.767	29.767
- acțiuni și parti sociale emise de nerezidenți	52		
- obligațiuni emise de nerezidenți	53		
Creanțe imobilizate, în sume brute (rd. 55+56)	54	6.278	4.337
- creanțe imobilizate în lei și exprimate în lei, a caror decontare se face în funcție de cursul unei valute (din ct. 267)	55	6.278	4.337
- 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	126.409.476	105.002.076
- 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	476.797	266.037
Creanțe neîncasate la termenul stabilit (din ct. 4091 + din ct. 4092 + din ct. 411 + din ct. 413)	59	49.722.359	51.991.193
Creanțe în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 425 + 4282)	60	51.155	19.362
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	7.724	
- creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale (ct.431+437+4382)	62		
- creanțe fiscale în legătură cu bugetul statului (ct.441 +4424+4428+444+446)	63	7.724	
- subvenții de încasat(ct.445)	64		
- fonduri speciale - taxe și varsăminte asimilate (ct.447)	65		
- alte creanțe în legătură cu bugetul statului(ct.4482)	66		
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 neîncasate 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	14.408.915	12.086.319
- decontări privind interesele de participare ,decontări cu acționarii/ asociații privind capitalul ,decontări din operațiuni în participatie (ct.453+456+4582)	72		
- alte creanțe în legătură cu persoanele fizice și persoanele juridice, altele decât creanțele în legătură cu instituțiile publice (instituțiile statului) (din ct. 461 + din ct. 471 + din ct.473+4662)	73	14.402.100	12.078.200
- 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	6.815	8.119
Dobânzi de încasat (ct. 5187) , din care:	75	193.118	999.793
- de la nerezidenți	76	193.118	999.793
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	593.616.303	621.274.262
- în lei (ct. 5121), din care:	88	593.605.486	621.267.289
- conturi curente în lei deschise la bănci nerezidente	89	593.605.486	621.267.289
- în valută (ct. 5124), din care:	90	10.817	6.973
- conturi curente în valută deschise la bănci nerezidente	91	10.817	6.973
Alte conturi curente la bănci și acreditive, (rd.93+94)	92	79.554	
- sume în curs de decontare, acreditive și alte valori de încasat, în lei (ct. 5112 + 5125 + 5411)	93	79.554	
- 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	580.584.344	593.701.382
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	588.745	652.506
- 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	158.920.972	168.658.360
- 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	33.483.450	47.176.334
Datorii în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281)	110	2.695.094	1.864.777
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	10.191.447	10.421.014
- datorii in legatura cu bugetul asigurarilor sociale (ct.431+437+4381)	112	2.131.234	1.867.388
- datorii fiscale in legatura cu bugetul statului (ct.441+4423+4428+444+446)	113	7.652.837	8.147.325
- fonduri speciale - taxe si varsaminte asimilate (ct.447)	114	407.376	406.301

- alte datorii în legatura cu bugetul statului (ct.4481)	115		
Datoriile entităţii în relaţiile cu entităţile afiliate (ct. 451), din care:	116		
- datorii cu entităţi afiliate nerezidente (din ct. 451), din care:	117		
- datorii comerciale cu entităţi 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	408.188.086	412.104.725
-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	5.442.571	2.978.227
- 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 clienţi (ct. 478)	127	402.745.515	409.126.498
Dobânzi de plătit (ct. 5186)	128		
Valoarea împrumuturilor primite de la operatorii economici ****)	129		
Capital subscris vărsat (ct. 1012), din care:	130	280.285.560	280.285.560
- acţiuni cotate 3)	131		
- acţiuni necotate 4)	132	280.285.560	280.285.560
- părţi 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	102.200	92.400
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	280.285.560	X	280.285.560	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	69.800.240	24,90	69.800.240	24,90
- cu capital integral de stat		146	69.800.240	24,90	69.800.240	24,90
- cu capital majoritar de stat		147				
- cu capital minoritar de stat		148				
- deținut de regii autonome		149				
- deținut de societăți cu capital privat		150	210.485.320	75,10	210.485.320	75,10
- 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				

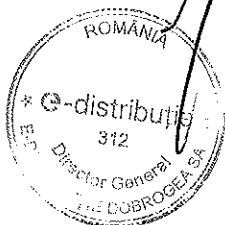
- către instituții publice locale	160		
- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	161		
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiilor financiare anterioare anului 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,

Numele si prenumele

FEDERICO PANONE

Semnatura



27. MAR. 2010

**Formular
VALIDAT****INTOCMIT,**

Numele si prenumele

ALESSANDRO SVERZUT

Calitatea

11--DIRECTOR ECONOMIC

Semnatura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

*) Subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă (transferuri de la bugetul statului către angajator) – reprezintă sumele acordate angajatorilor pentru plata absolenților 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 reclassificate 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 chirile 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 chirile 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 ACTIVEI 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	62.233.456	5.729.010		X	67.962.466
Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	03				X	
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	04				X	
TOTAL (rd. 01 la 04)	05	62.233.456	5.729.010		X	67.962.466
II.Imobilizari corporale						
Terenuri	06	10.950.270	3.197.461	1.157.178	X	12.990.553
Constructii	07	1.095.398.189	214.025.254	262.525.486	65.868	1.046.897.957
Instalatii tehnice si masini	08	615.512.641	79.543.312	176.229.325	1.502.011	518.826.628
Alte instalatii , utilaje si mobilier	09	3.257.302	1.556.905	1.545.870		3.268.337
Investitii imobiliare	10					
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	11					
Active biologice productive	12					
Imobilizari corporale in curs de executie	13	64.783.471	110.773.902	115.747.687		59.809.686
Investitii imobiliare in curs de executie	14					
Avansuri acordate pentru imobilizari corporale	15					
TOTAL (rd. 06 la 15)	16	1.789.901.873	409.096.834	557.205.546	1.567.879	1.641.793.161
III.Imobilizari financiare	17	16.529.767			X	16.529.767
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd.05+16+17)	18	1.868.665.096	414.825.844	557.205.546	1.567.879	1.726.285.394

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	38.607.319	6.020.379		44.627.698
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	21				
TOTAL (rd.19+20+21)	22	38.607.319	6.020.379		44.627.698
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	23				
Constructii	24	105.182.010	53.657.211	158.839.221	0
Instalatii tehnice si masini	25	107.702.273	54.306.243	162.008.516	0
Alte instalatii ,utilaje si mobilier	26	896.897	477.707	1.374.604	0
Investitii imobiliare	27				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	28				
Active biologice productive	29				
TOTAL (rd.23 la 29)	30	213.781.180	108.441.161	322.222.341	0
AMORTIZARI - TOTAL (rd.22 +30)	31	252.388.499	114.461.540	322.222.341	44.627.698

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				
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	34				
TOTAL (rd.32 la 34)	35				
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	36				
Constructii	37	34.376		34.376	0
Instalatii tehnice si masini	38	2.031.329		2.031.329	0
Alte instalatii, utilaje si mobilier	39	29.561		29.561	0
Investitii imobiliare	40				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	41				
Active biologice productive	42				
Imobilizari corporale in curs de executie	43	1.835.009	-1.273.224		561.785
Investitii imobiliare in curs de executie	44				
TOTAL (rd. 36 la 44)	45	3.930.275	-1.273.224	2.095.266	561.785
III.Imobilizari financiare					
AJUSTARI PENTRU DEPRECIERE - TOTAL (rd.35+45+46)	47	3.930.275	-1.273.224	2.095.266	561.785

Suma de control F40 : 15889632283 / 66196252560

ADMINISTRATOR,

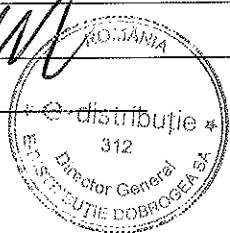
INTOCMIT,

Numele si prenumele

FEDERICO PANONE

Semnătura

27. MAR. 2010



Numele si prenumele

ALESSANDRO SVERZUT

Calitatea

11--DIRECTOR ECONOMIC

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT

Solduri / Rulae 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(+)FIOL.R81

OK

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

-

+

Salt

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA

SITUATII FINANCIARE INDIVIDUALE

La data de si pentru anul incheiat la 31 DECEMBRIE 2017

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

MARTIE 2018



Ernst & Young Assurance Services SRL
Clădirea Bucharest Tower Center, Etaj 22
Bd. Ion Mihalache nr. 15-17, Sector 1
011171 București, România

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

RAPORTUL AUDITORULUI INDEPENDENT

Catre actionarii E-Distributie Dobrogea SA

Raport asupra auditului situatiilor financiare

Opinia

Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii E-Distributie Banat SA („Societatea”) cu sediul social in Constanta, str. N. Iorga 89A, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala 14500308, 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 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 în conformitate cu standardele ISA, ne exercitam raționamentul profesional și ne menținem scepticismul profesional pe întreg parcursul auditului. De asemenea:

- ▶ Identificăm și evaluăm riscurile de denaturare semnificativă a situațiilor financiare, cauzate fie de fraudă fie de eroare, stabilim și efectuăm proceduri de audit care să răspundă acestor riscuri și obținem probe de audit suficiente și adecvate pentru a constitui o bază pentru opinia noastră. Riscul de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de fraudă este mai ridicat decât cel de nedetectare a unei denaturări semnificative cauzate de eroare, deoarece fraudă poate include complicitate, falsuri, omisiuni intenționate, declarații false sau evitarea controlului intern.
- ▶ Înțelegem controlul intern relevant pentru audit pentru a stabili procedurile de audit adecvate în circumstanțele date, dar nu și în scopul exprimării unei opinii asupra eficacității controlului intern al Societății.
- ▶ Evaluăm gradul de adecvare a politicilor contabile utilizate și rezonabilitatea estimărilor contabile și a prezentărilor aferente de informații realizate de către conducere.
- ▶ Concluzionăm asupra caracterului adecvat al utilizării de către conducere a principiului continuității activității și determinăm, pe baza probelor de audit obținute, dacă există o incertitudine semnificativă cu privire la evenimente sau condiții care ar putea genera îndoieli semnificative privind capacitatea Societății de a-și continua activitatea. În cazul în care concluzionăm că există o incertitudine semnificativă, trebuie să atragem atenția, în raportul de audit, asupra prezentărilor aferente din situațiile financiare sau, în cazul în care aceste prezentări sunt neadecvate, trebuie să ne modificăm opinia. Concluziile noastre se bazează pe probele de audit obținute până la data raportului nostru de audit. Cu toate acestea, evenimente sau condiții viitoare pot determina ca Societatea să nu își mai desfășoare activitatea în baza principiului continuității activității.
- ▶ Evaluăm prezentarea, structura și conținutul general al situațiilor financiare, inclusiv al prezentărilor de informații, și măsura în care situațiile financiare reflectă tranzacțiile și evenimentele de bază într-o manieră care realizează prezentarea fidelă.

Comunicăm persoanelor responsabile cu guvernanta, printre alte aspecte, obiectivele planificate și programarea în timp a auditului, precum și constatările semnificative ale auditului, inclusiv orice deficiențe semnificative ale controlului intern, pe care le identificăm 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 E-Distributie Dobrogea SA
To the Shareholders of E-Distributie Dobrogea SA

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

Opinia *Opinion*

Am auditat situatiile financiare anexate ale societatii E-Distributie Banat SA („Societatea”) cu sediul social in Constanta, str. N. Iorga 89A, identificata prin codul unic de inregistrare fiscala 14500308, 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 E-Distributie Dobrogea SA (the Company), with official head office: Constanta, str. N. Iorga 89A, identified by sole fiscal registration number 14500308, 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.

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 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 frauda, 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.*

- ▶ 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.*

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;*

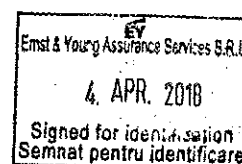
- c) *based on our knowledge and understanding concerning the entity and its environment gained during our audit of the financial statements as at December 31, 2017, we have not identified information included in the Administrators' Report that contains a material misstatement of fact.*

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA**Situatii Financiare**

Intocmite in conformitate cu

Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr. 1802/2014**31 decembrie 2017**

CUPRINS:**Pagina**

Bilantul	3 - 7
Contul de profit si pierdere	8 - 10
Situatia fluxurilor de numerar	11
Situatia modificarii capitalurilor proprii	12 - 14
Note la situatiile financiare	15 - 66

JUDET: Constanta	FORMA DE PROPRIETATE: Societati comerciale cu capital de stat si privat strain (capital de stat sub 50%)
PERSOANA JURIDICA: E-Distributie Dobrogea SA	ACTIVITATE PREPONDERENTA
ADRESA: str. Nicolae Iorga, nr 89A	(denumire grupa CAEN): Distributia energiei electrice
TELEFON:	COD GRUPA CAEN: 3513
NUMAR DIN REGISTRUL COMERTULUI: J13 791 2002	COD UNIC DE INREGISTRARE FISCALA: 14500308

**BILANT la
31 decembrie 2017**

	Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 1 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, drepturi si valori similare si alte imobilizari necorporale (ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03			23.626.137	23.334.768
4. Fondul comercial (ct. 2071-2807-2907)	04			-	-
5. Active necorporale de exploatare si evaluare a resurselor minerale (ct. 206-2806-2906)	05			-	-
6. Avansuri (ct. 4094)	06			-	-
TOTAL: (rd. 01 la 05)	07	1		23.626.137	23.334.768
II. IMOBILIZARI CORPORALE					
1. Terenuri si constructii (ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	08			1.001.132.073	1.059.888.511
2. Instalatii tehnice si masini (ct. 213-2813-2913)	09			505.779.040	518.826.627
3. Alte instalatii, utilaje si mobilier (ct. 214-2814-2914)	10			2.330.843	3.268.337
4. Investitii imobiliare (ct. 215-2815-2915)	11				
5. Imobilizari corporale an curs (ct. 231-2931)	12			62.948.462	59.247.901
6. Investitii imobiliare in curs de executie (ct. 235-2935)	13			-	-
7. Active corporale de exploatare 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. 07 la 10)	17	1		1.572.190.418	1.641.231.376
III. IMOBILIZARI FINANCIARE					
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 261-2961)	18			16.500.000	16.500.000
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			29.767	29.767
6. Alte imprumuturi (ct. 2675+2676+2677+2678+2679-2966-2968)	23			-	-
TOTAL: (rd. 18 la 23)	24	1		16.529.767	16.529.767
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07+17+24)	25	1		1.612.346.322	1.681.095.911


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

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA**BILANT****la 31 decembrie 2017***(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

	Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 1 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		1.358.530	1.538.391
	2. Productia an curs de executie (ct. 331+332+341+/-348-393-3941-3952)	27		-	-
	3. Produse finite si marfuri (ct.327+345+346+347+/-348+354+ 356+357 +361+326+/-368+371+/-378-3945-3946-3947-3953- 3954—3955-3956-3957-396-397-4428)	28		-	-
	4. Avansuri pentru cumparari de stocuri (ct. 4091)	29		-	-
	TOTAL: (rd. 26 la 29)	30	10m	1.358.530	1.538.391
II. CREANTE					
	1. Creante comerciale (ct. 2675+2676+2678+2679-2966-2968+ 4092+411+413+418-491)	31		120.078.540	95.495.265
	2. Sume de incasat de la entitatile afiliate (ct. 451-495)	32		-	-
	3. Sume de incasat de la entitati asociate si entitati 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		5.236.617	4.150.361
	5. Capital subscris si nevarsat (ct. 456-495)	35		-	-
	TOTAL: (rd. 31 la 35)	36	5a)	125.315.157	99.645.626
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+508-595-596-598+5113+5114)	38		-	-
	TOTAL: (rd. 37 la 38)	39		-	-
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII					
	(ct. 508+5112+512+531+532+541+542)	40	10n	593.685.040	621.384.131
	ACTIVE CIRCULANTE – TOTAL (rd. 30+36+39+40)	41		720.358.727	722.568.148
C. CHELTUIELI AN AVANS (ct. 471)		42		1.046.849	1.295.984
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 471)	43		1.046.849	1.295.984
	Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 471)	44		-	-
	TOTAL ACTIVE			2.333.751.898	2.404.960.043

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
BILANT

la 31 decembrie 2017

(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
D.	DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA UN AN				
	1. Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni (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		41.768.376	37.810.650
	4. Datorii comerciale-furnizori (ct. 401+404+408)	48		117.152.596	130.847.711
	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 alte datorii pentru asigurarile sociale (ct.1623+1626+167+ 1687+2695+421+423+424+426+427+4281+431+43 7+4381+441+4423+4428+444+446+447+4481+455 +456+457+4581+462+473+509+5186+5193+5194+ 5195+5196+5197)	52		18.917.857	14.798.785
	TOTAL: (rd. 45 la 52)	53	5b)	177.838.829	183.457.146
E.	ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54		517.005.217	519.426.155
F.	TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55		2.129.351.539	2.200.522.066
G.	DATORII:SUMELE CARE TREBUIE PLATITE ANTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN				
	1. Imprumuturi din emisiunea de obligatiuni (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+2893+453)	62		-	-
	8. Alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru 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+473+509 +5186+5193+5194+5195+5196+5197)	63		-	-
	TOTAL: (rd. 56 la 63)	64	5b)		

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA**BILANT****la 31 decembrie 2017***(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

	Denumirea indicatorului	Nr rd.	Nr. nota	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	A	B		1	2
H.	PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI				
	1.Provizioane pentru beneficiile angajatilor (1515)	65		29.673.734	24.941.763
	2.Provizioane pentru impozite (1516)	66		19.667.900	-
	3.Alte provizioane (ct.1511+1512+1513+1514+1518)	67		19.032.491	14.363.502
	TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 65 + 66 + 67)	68	2	68.374.125	39.305.265
I.	VENITURI IN AVANS				
	1.Subventii pentru investitii (ct.475) (rd. 70+71):	69		5.016.842	4.705.565
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 475)	70		344.670	345.038
	Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 475)	71		4.672.172	4.360.527
	2.Venituri inregistrate in avans (ct.472)-total (rd. 73+74) din care	72		-	-
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (472*)	73		-	-
	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		402.745.515	409.126.497
	Sume de reluat intr-o perioada de pana la un an (din ct. 478)	76		26.216.860	20.635.793
	Sume de reluat intr-o perioada mai mare de un an (din ct. 478)	77		376.528.655	388.490.704
	Fond comercial negativ (ct. 2075)	78		-	-
	TOTAL (rd.69 + 72 + 75 + 78)	79		407.762.357	413.832.062
J.	CAPITAL SI REZERVE		8		
I.	CAPITAL				
	1. Capital subscris varsat (ct. 1012)	80		280.285.560	280.285.560
	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		280.285.560	280.285.560
II.	PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86			
III.	REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	87		592.881.818	658.251.336
IV.	REZERVE				
	1. Rezerve legale (ct. 1061)	88		56.057.111	56.057.111
	2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89			
	3. Alte rezerve (ct. 1068)	90		62.603.360	76.619.084
	TOTAL (rd.88 la 90)	91		118.660.471	132.676.195


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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA**BILANT****la 31 decembrie 2017***(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)*

Denumirea indicatorului		Nr rd.	Nr. nota	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
A		B		1	2
Actiuni proprii (ct. 109)		92		-	-
Castiguri legate de instrumente de capital propriu (ct.141)		93		-	-
Pierderi legate de instrumente de capital propriu (ct.149)		94		-	-
PROFIT SAU PIERDERE REPORTAT(A)	Sold C 117	95		633.127.105	661.710.077
	Sold D 117	96		-	-
PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI	Sold C (121)	97		73.483.749	49.458.126
	Sold D (121)	98		-	-
Repartizarea profitului (ct. 129)		99		18.662.116	14.015.724
TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)		100		1.679.776.587	1.768.365.570
Patrimoniul public (ct. 1016)		101		-	-
Patrimoniul privat (ct. 1017)		102		-	-
TOTAL CAPITALURI (rd. 100+101+102)		103		1.679.776.587	1.768.365.570
TOTAL PASIV		104		2.333.751.898	2.404.960.043

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 66 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

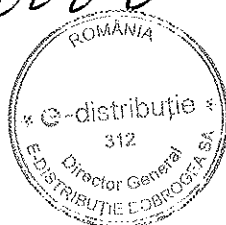
Director General,

Numele si prenumele: Federico Panone

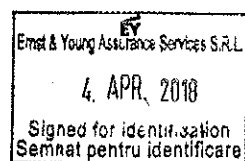
Semnatura

Stampila unitatii

27. MAR. 2018

**Intocmit,**Numele si prenumele: Alessandro Sverzut
Director Financiar

Semnatura



E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Denumirea Indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiul financiar incheiat la	
				31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
	A	B		1	2
1	Cifra de afaceri neta (rd. 02 la 06)	01		442.904.820	412.584.278
	Productia vanduta (ct. 701+702+703+704+705+706+708)	02		439.153.429	407.597.423
	Venituri din vanzarea marfurilor (ct. 707)	03		3.751.391	4.986.855
	Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	04		-	-
	Venituri din dobanzi inregistrate de entitatile al caror obiect de activitate il constituie leasingul (ct. 766)	05		-	-
	Venituri din subventii de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct. 7411)	06		-	-
2	Venituri aferente costului productiei in curs de executie (ct. 711+712)	07	-	-	-
	Sold C	08	-	-	-
	Sold D				
3	Productia realizata de entitate pentru scopurile sale proprii si capitalizata (ct. 721+722)	09		10.356.015	8.015.713
4	Venituri din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 755)	10		-	30.261.972
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+7417)	13		27.077.066	24.425.952
	- 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	480.337.901	475.287.915
8. a)	Cheltuieli cu materiile prime si materialele consumabile (ct. 601+602)	17		8.453.671	7.223.825
	Alte cheltuieli materiale (ct. 603+604+606+608)	18		120.817.643	145.747.857
b)	Alte cheltuieli externe (cu energie si apa) (ct. 605)	19		2.619.753	2.951.133
c)	Cheltuieli privind marfurile (ct. 607)	20		3.678.768	4.150.760
	Reduceri comerciale primite (ct. 609)	21		5.311	4.329
9	Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	22	8	58.949.212	58.949.864
a)	Salarii si indemnizatii (ct. 641+642+643+644)	23		47.426.723	47.346.468
b)	Cheltuieli cu asigurarile si protectia sociala (ct. 645)	24		11.522.489	11.603.396

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

	Denumirea Indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiul financiar incheiat la	
				31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
	A	B		1	2
10.a)	Ajustari de valoare privind imobilizarile corporale si necorporale (rd. 26-27)	25		110.350.941	112.776.262
	a.1) Cheltuieli (ct. 6811+6813+6817)	26		110.558.792	114.871.528
	a.2) Venituri (ct. 7813)	27		207.851	2.095.266
b)	Ajustarea valorii activelor circulante (rd. 29-30)	28		2.012.822	1.541.989
	b.1) Cheltuieli (ct. 654+6814)	29		6.500.045	5.743.144
	b.2) Venituri (ct. 754+7814)	30		4.487.223	4.201.155
11	Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31	10o	81.172.763	99.320.780
11.1	Cheltuieli privind prestatiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32		63.177.492	65.780.878
11.2.	Cheltuieli cu alte impozite, taxe si varsaminte asimilate (ct. 635+6586)	33		15.652.818	6.448.076
11.3.	Cheltuieli cu protectia mediului inconjurator (ct. 652)	34		73.893	163.091
11.4	Cheltuieli din reevaluarea imobilizarilor corporale (ct. 655)	35		-	18.225.079
11.5	Cheltuieli privind calamitatile si alte evenimente similare (ct. 6587)	36		-	-
11.6	Alte cheltuieli (ct. 651+6581+6582+6583+6588)	37		2.268.560	8.703.656
	Cheltuieli privind dobanzile de refinantare inregistrate de entitatile al caror obiect de activitate il constituie leasingul (ct. 666)	38		-	-
	Ajustari privind provizioanele pentru riscuri si cheltuieli (rd. 40-41)	39		7.505.689	(13.971.375)
	Cheltuieli (ct. 6812)	40		14.825.893	12.935.192
	Venituri (ct. 7812)	41		7.320.204	26.906.567
	CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20-21+22+25+28+31+39)	42	4	395.555.951	418.686.766
	PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:				
	- Profit (rd. 16-42)	43		84.781.950	56.601.149
	- Pierdere (rd. 42-16)	44		-	-
12.	Venituri din interese de participare (ct. 7611+7612+7613)	45		762.125	727.618
	- din care, venituri obtinute de la entitatile afiliate	46		762.125	727.618
13.	Venituri din dobanzi (ct. 766)	47		1.746.152	2.102.807
	- 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		299.367	159.887
	- din care, venituri din alte imobilizari financiare (ct. 7615)	51			

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
CONTUL DE PROFIT SI PIERDERE

pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017

(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

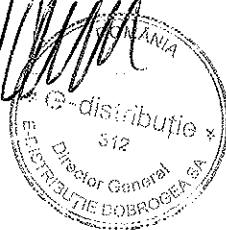
	Denumirea Indicatorului	Nr. rd.	Nr. nota	Exercitiul financiar incheiat la	
				31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
	A	B		1	2
	VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52		2.807.644	2.990.312
16	Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financiare detinute ca active circulante (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		284.828	855.875
	CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL (rd. 53+56+58)	59		284.828	855.875
	PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(A):				
	- Profit (rd. 52-59)	60		2.522.816	2.134.437
	- Pierdere (rd. 59-52)	61		-	-
	VENITURI TOTALE (rd.16+52)	62		483.145.545	478.278.227
	CHELTUIELI TOTALE (rd. 42+59)	63		395.840.779	419.542.641
18	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(A):				
	- Profit (rd. 62-63)	64		87.304.766	58.735.586
	- Pierdere (rd. 63-62)	65		-	-
19	IMPOZITUL PE PROFIT (ct. 6911)	66	10d	13.821.017	9.277.460
20	Alte cheltuieli cu impozite care nu apar an elementele de mai sus (ct. 698)	67		-	-
21	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR:				
	- Profit (rd. 64-66-67)	68	3	73.483.749	49.458.126
	- Pierdere (rd. 65+66+67)	69		-	-

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 66 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre

Director General,
Numele si prenumele: Federico Panone

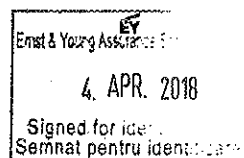
Semnatura
Stampila unitatii

27. MAR. 2018



Intocmit,
Numele si prenumele: Alessandro Sverzut
Director Financiar

Semnatura



E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
SITUATIA FLUXURILOR DE NUMERAR
pentru exercitiul financiar Incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

Metoda indirecta

	Exercitiul financiar la	
	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
	1	2
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit inainte de impozitul pe profit	87.304.766	58.735.586
Ajustari pentru elemente nemonetare:		
Cheltuieli privind amortizarea si deprecierea imobilizariilor	109.922.852	111.093.054
Impactul din reevaluare		(12.036.893)
Pierderi din cedari de mijloace fixe, net	(106.005)	849.058
Cheltuieli privind provizioanele pentru active circulante, net	2.147.694	1.541.989
Cheltuieli privind provizioane pentru riscuri si cheltuieli, net	7.505.689	(13.971.375)
Venituri din subventii	(20.797.258)	(21.488.324)
Venituri din dobanzi, net	(1.746.152)	(2.102.807)
Castiguri nerealizate din diferente de curs de schimb valutar	108.558	834.800
Rezultatul din exploatare inaintea modificarilor capitalului circulant	184.340.144	123.455.088
Modificari ale capitalului circulant net in:		
Descrestere / (Crestere) a stocurilor	1.048.638	730.223
Descrestere / (Crestere) a creantelor comerciale si de alta natura si a altor creante	2.681.667	21.617.671
Descrestere / (Crestere) a cheltuielilor in avans	(34.256)	(249.135)
(Descrestere) / Crestere a datoriilor comerciale si de alta natura	8.025.395	13.695.115
(Descrestere) / Crestere a altor datorii	(15.990.486)	(5.885.709)
Modificarile capitalului circulant	(4.269.042)	29.908.165
Impozit pe profit platit	(18.400.596)	(7.510.822)
Flux net de trezorerie din activitatea de exploatare	161.670.506	145.852.431
Flux de trezorerie din activitatea de investitii		
Achizitii de imobilizari corporale si necorporale	(128.900.932)	(117.223.657)
Vanzari de imobilizari corporale	612.085	13.043
Dobanzi incasate	2.038.529	1.296.132
Flux net de trezorerie utilizat in activitatea de investitii	(126.250.318)	(115.914.482)
Flux de trezorerie din activitatea de finantare		
Dividende platite	(49.989.993)	(27.410.819)
Subventii primite	44.182.338	26.006.765
Flux net de trezorerie din / (utilizat in) activitatea de finantare	(5.807.655)	(1.404.054)
Cresterea neta a disponibilitatilor si elementelor asimilate	29.612.533	28.533.893
Efectul net al evaluarii valutei asupra numerarului si echivalentelor de numerar	(108.558)	(834.800)
Disponibilitati si elemente asimilate la inceputul anului	563.963.949	593.685.040
Disponibilitati si elemente asimilate la sfarsitul anului	593.685.040	621.384.131

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 66 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

27. MAR. 2018

Director General,

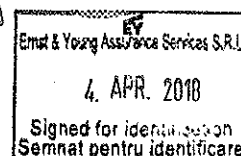
Numele si prenumele: Federico Panone

Semnatura
Stampila unitatii

Intocmit,

Numele si prenumele: Alessandro Sverzut
Director Financiar

Semnatura



E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

2017

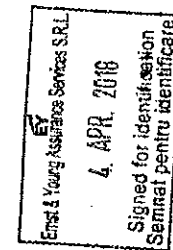
Denumirea elementului	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2017
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
Capital subscris	280.285.560	-	-	-	-	280.285.560
Patrimoniul regiei	-	-	-	-	-	-
Prime de capital	-	-	-	-	-	-
Rezerve din reevaluare	592.881.818	166.690.015	-	101.320.497	1.172.159	658.251.336
Rezerve legale	56.057.111	-	-	-	-	56.057.111
Rezerve statutare sau contractuale	-	-	-	-	-	-
Alte rezerve	62.603.360	14.015.724	14.015.724	-	-	76.619.084
Actiuni proprii	-	-	-	-	-	-
Castiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii	-	-	-	-	-	-
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat reprezentand profitul nerepartizat sau pierderea neacoperita	603.277.921	54.821.633	54.821.633	27.410.819	-	630.688.735
Rezultatul reportat provenit din adoptarea pentru prima data a IAS, mai putin IAS 29	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din corectarea erorilor contabile	-	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea reglementarilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunitatilor Economice Europene	2.332.384	-	-	-	-	2.332.384
Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	32.181.568	1.172.159	1.172.159	-	-	33.353.726
Profitul sau pierderea exercitiului financiar	73.483.749	49.458.126	-	73.483.749	73.483.749	49.458.126
Repartizarea profitului	(18.662.116)	(14.015.724)	(14.015.724)	(18.662.116)	(18.662.116)	(14.015.724)
Total capitaluri proprii	1.679.776.587	272.141.932	55.993.792	183.552.949	55.993.792	1.768.365.570

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 66 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre

Director General,
Numele si prenumele: **Federico Panone**

Intocmit,
Numele si prenumele: **Alessandro Sverzut**
Director Financiar

Semnatura



27 MAR 2018

Director General,
Numele si prenumele: **Federico Panone**
Semnatura
Stampila unitatii

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

2016

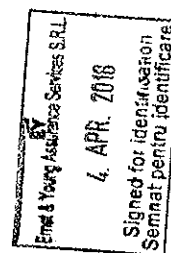
Denumirea elementului	Sold la 1 ianuarie 2016	Cresteri		Reduceri		Sold la 31 decembrie 2016
		Total, din care:	Prin transfer	Total, din care:	Prin transfer	
Capital subscris	280.285.560	-	-	-	-	280.285.560
Patrimoniul regiei	-	-	-	-	-	-
Prime de capital	-	-	-	-	-	-
Rezerve din reevaluare	594.712.044	-	-	1.830.226	1.830.226	592.881.818
Rezerve legale	56.057.111	-	-	-	-	56.057.111
Rezerve statutare sau contractuale	-	-	-	-	-	-
Alte rezerve	43.941.244	18.662.116	18.662.116	-	-	62.603.360
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 553.287.927 Sold D -	99.979.985	99.979.985	49.989.992	-	603.277.921
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 2.332.384	-	-	-	-	2.332.384
Rezultatul reportat provenit din trecerea la aplicarea reglementarilor contabile conforme cu Directiva a patra a Comunitatilor Economice Europene	Sold C - Sold D -	-	-	-	-	-
Rezultatul reportat reprezentand surplusul realizat din rezerve din reevaluare	Sold C 30.351.342 Sold D -	1.830.226	1.830.226	-	-	32.181.568
Profitul sau pierderea exercitiului financiar	Sold C 114.801.225 Sold D -	73.483.749	-	114.801.225	114.801.225	73.483.749
Repartizarea profitului	(14.821.240)	(18.662.116)	(18.662.116)	(14.821.240)	(14.821.240)	(18.662.116)
Total capitaluri proprii	1.656.282.829	175.293.961	101.810.211	151.800.203	101.810.211	1.679.776.587

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 66 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

Director General,
Numele si prenumele: Federico Panone

27 MAR 2018

Intocmit,
Numele si prenumele: Alessandro Sverzut
Director Financiar



Director General,
Numele si prenumele: Federico Panone
Director Financiar

Intocmit,
Numele si prenumele: Alessandro Sverzut
Director Financiar

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
SITUATIA MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), 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 56.057.111 (2016: 56.057.111), reprezentand 20% din capitalul social al Societatii la aceasta data.

La data de 31 decembrie 2017, Societatea a inregistrat o crestere neta a rezervei din reevaluare in suma de 51.444.194 ca urmare a reevaluarii efectuate la aceasta data pentru activele de natura imobilizarilor corporale si a terenurilor societatii (informatii suplimentare legate de reevaluarea de mijloace fixe efectuata la data de 31 decembrie 2017 sunt de asemenea prezentate in Nota 1: Active Imobilizate punctul 1.b), precum si o crestere in suma de 15.097.484 ca urmare a reversarii provizionului pentru impozite constituit initial pe seama rezervelor din reevaluare (vezi Nota 2: Provizioane) respectiv o scadere in suma de 1.172.159 pentru transferul in categoria "Rezultatul reportat reprezentand surplusul din reevaluare realizat din rezervele de reevaluare" reprezentand rezerva din reevaluare constituita in anii precedenti aferenta mijloacelor fixe casate in cursul anului 2017.

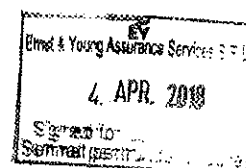
Surplusul realizat din rezerve de reevaluare astfel creat este distribuibil, in timp ce rezerva de reevaluare nu este distribuibila.

In situatia in care surplusul realizat din rezerve de reevaluare este utilizat, din punct de vedere fiscal acesta va fi impozitat in masura in care, in conformitate cu legislatia fiscala aplicabila la data efectuarii reevaluarii, cheltuielile cu amortizarea aferenta mijloacelor fixe reevaluate au fost considerate cheltuieli deductibile in calculul impozitului pe profit si respectiv surplusul realizat din rezerve de reevaluare nu a fost deja asimilat veniturilor pentru calculul impozitului pe profit. Societatea nu intentioneaza sa distribuie surplusul realizat din rezerve de reevaluare in sold la data de 31 decembrie 2017, acesta fiind si motivul pentru care s-a reversat provizionul pentru impozite.

In anul 2017, Societatea a constituit in "Alte rezerve" rezerve pentru profitul reinvestit in echipamente tehnologice, in valoare de 14.015.724 (2016: 18.662.116), prevazute in subgrupa 2.1 din Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe conform OUG 19/2014.

Rezultatul reportat nerepartizat al anului 2016 in suma de 73.483.749 (profit), a fost distribuit conform Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28 aprilie 2017, astfel, sub forma de rezerva pentru scutirea profitului reinvestit in echipamente tehnologice in suma de 18.662.116, sub forma de dividende in suma de 27.410.816, iar diferenta in suma de 27.410.816 a fost inregistrata in rezultatul reportat.

Repartizarea profitului aferent anului 2017 in suma de 49.458.126 (35.442.402 dupa constituirea rezervei pentru profitul reinvestit) va fi hotarata in luna aprilie 2018 de catre Adunarea Generala a Actionarilor.



E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE

Elemente de active – valoare bruta	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri	Transferuri	Diferente din reevaluare	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2017
0	1	2	3	4	5	5=1+2+3+4-5
Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si dezvoltare						
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	62.233.456	5.729.010				67.962.466
Total imobilizari necorporale	62.233.456	5.729.010				67.962.466
Imobilizari corporale						
Terenuri	10.950.270	21.839		2.018.444		12.990.553
Constructii	1.095.398.189		67.698.803	(116.133.165)	65.868	1.046.897.959
Instalatii tehnice si masini	615.512.641	698.905	46.593.930	(142.476.837)	1.502.011	518.826.628
Alte instalatii, utilaje si mobilier	3.257.302		1.454.954	(1.443.919)		3.268.337
Avansuri si imobilizari corporale in curs	64.783.471	110.773.902	115.747.687			59.809.686
Total imobilizari corporale	1.789.901.873	111.494.646	0	(258.035.477)	1.567.879	1.641.793.163
Imobilizari financiare	16.529.767					16.529.767
Total imobilizari	1.868.665.096	117.223.656		(258.035.477)	1.567.879	1.726.285.396

Deprecieri – amortizare	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri	Diferente din reevaluare	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2017
5	6	7	8	9	10=6+7+8-9
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si dezvoltare					
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	38.607.319	6.020.380			44.627.699
Total imobilizari necorporale	38.607.319	6.020.380			44.627.699
Imobilizari corporale					
Terenuri	-				-
Constructii	105.182.010	53.657.211	(158.837.365)	1857	-
Instalatii tehnice si masini	107.702.273	54.306.243	(161.304.594)	703.922	-
Alte instalatii, utilaje si mobilier	896.897	477.707	(1.374.604)		-
Total imobilizari corporale	213.781.180	108.441.161	(321.516.563)	705.779	-
Total imobilizari	252.388.499	114.461.541	(321.516.563)	705.779	44.627.699

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Deprecieri – provizioane	Sold la 1 ianuarie 2017	Cresteri	Diferente din reevaluare	Reduceri	Sold la 31 decembrie 2017
10	11	12	13	14	15=11+12+13- 14
Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si dezvoltare					
Concesiuni si alte imobilizari necorporale					
Avansuri si imobilizari necorporale in curs					
Total imobilizari necorporale					
Imobilizari corporale					
Constructii	34.376	44.409	(78.785)		-
Instalatii tehnice si masini	2.031.329	146.155	(2.020.523)	156.961	-
Alte instalatii, utilaje si mobilier	29.561	3.111	(32.672)		-
Avansuri si imobilizari corporale in curs	1.835.009	409.986		1.683.210	561.785
Total imobilizari corporale	3.930.275	603.661	(2.131.980)	1.840.171	561.785
Imobilizari financiare	-				
Total active imobilizate	3.930.275	603.661	(2.131.980)	1.840.171	561.785

Elemente de active – valoare neta	Sold la 1 ianuarie 2017	Sold la 31 decembrie 2017
	14=1-6-10	15=5-9-13
Imobilizari necorporale		
Cheltuieli de constituire si dezvoltare	-	-
Concesiuni si alte imobilizari necorporale	23.626.137	23.334.768
Total imobilizari necorporale	23.626.137	23.334.768
Imobilizari corporale		
Terenuri	10.950.270	12.990.553
Constructii	990.181.803	1.046.897.958
Instalatii tehnice si masini	505.779.039	518.826.627
Alte instalatii, utilaje si mobilier	2.330.844	3.268.337
Avansuri si imobilizari corporale in curs	62.948.462	59.247.901
Total imobilizari corporale	1.572.190.418	1.641.231.376
Imobilizari financiare		
Alte creante	16.529.767	16.529.767
Total imobilizari financiare	16.529.767	16.529.767
Total active imobilizate	1.612.346.322	1.681.095.911

1.a. Imobilizari necorporale

La data de 31 decembrie 2017, valoarea neta contabila a imobilizarilor necorporale este in suma de 23.334.768 (2016: 23.626.137) reprezentand in principal programe informatice si alte imobilizari necorporale. Imobilizarile necorporale reprezentand programele informatice sunt amortizate pe o perioada de 3 ani in timp ce categoria de alte imobilizari necorporale sunt amortizate pe o perioada de 5 ani.

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

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

1.b. Imobilizari corporale

Imobilizarile corporale cuprind:

- a) constructii;
- b) cladiri administrative;
- c) echipamente energetice;
- d) grupuri de masura;
- e) alte instalatii, utilaje si mobilier.

Constructiile includ atat cladiri, cat si retele de distributie de energie electrica.

Imobilizarile corporale in curs includ in principal lucrari pentru modernizarea statilor de transformare precum si constructia de retele de medie si joasa tensiune realizate din tariful de racordare.

Evaluarea imobilizarilor corporale

Societatea inregistreaza imobilizarile la cost sau valoare reevaluată. Ultima reevaluare a fost efectuată de către un evaluator independent la data de 31 decembrie 2017 în conformitate cu standardele naționale de evaluare emise de ANEVAR, evaluarea efectuându-se asupra activelor de natura imobilizarilor corporale si a terenurilor Societatii.

Mijloacele fixe specializate (constructii speciale si echipamente) au fost evaluate folosind abordarea prin cost. Activele pentru care s-a putut identifica o piata pe care acestea sa poata fi valorificate (terenuri, proprietati rezidentiale, proprietati imobiliare comerciale, administrative si/sau industriale, bunuri mobile de natura mijloacelor de transport, birotica si IT, echipamente cu utilizare in multiple domenii de activitate, etc.) au fost evaluate la valoare de piata, aplicand una sau doua (in functie de piata specifica si de datele de piata disponibile) dintre cele trei abordari in evaluare: abordarea prin piata, abordarea prin venit si abordarea prin cost, cu precizarea ca ori de cate ori a fost posibil din punct de vedere al datelor de piata si a specificului proprietatii, s-au aplicat fie abordarea prin venit, fie abordarea prin piata.

Testul de depreciere economica este necesar conform standardelor de evaluare pentru imobilizarile reevaluate folosind abordarea prin cost (majoritatea din punct de vedere valoric).

Testul de depreciere pentru mijloacele fixe s-a realizat prin calculul valorii de utilizare a acestora pe baza unui model financiar de fluxuri de numerar actualizate pe baza BAR (Baza activelor reglementate).

Dupa efectuarea testului de depreciere a rezultat o apreciere totala neta de 63.481.086. Pentru calculul deprecierei procentuale, din valoarea de utilizare si din valoarea reevaluată a mijloacelor fixe a fost dedusa valoarea reevaluată a mijloacelor fixe la valoare de piata, care nu sunt afectate de depreciere, respectiv: terenuri, cladiri in evaluate prin capitalizarea venitului sau prin comparatii de piata si valoarea mijloacelor fixe evaluate ca fier vechi.

In cadrul procesului de alocare a deprecierei asupra activelor din registru s-a considerat pe baza judecatii profesionale ca mijloacele fixe cu data PIF in perioada 2015 – 2017; datorită diferenței mici între valoarea netă contabilă și costul de înlocuire net, s-a considerat că valoarea netă contabilă este adecvată ca și valoarea justă la data evaluării. Valoarea justă a reperelor receptionate in aceasta perioada a fost dedusă din valoarea de utilizare a imobilizărilor corporale aflate în exploatare, rezultând valoarea de utilizare a celorlalte repere de imobilizări corporale operaționale din patrimoniu.

In cazul imobilizarilor corporale cu data PIF din perioada 2007-2014 deprecierea reiesita in urma testului de rentabilitate a fost alocata diferentiat, astfel incat valoarea ramasa dupa deducerea uzurii fizice si a deprecierei functionale (daca a fost cazul) sa fie depreciata pana la maxim valoarea neta contabila (cu exceptia cazului in care costul de inlocuire net inainte de deprecierea rezultata din testul de rentabilitate este deja mai mic decat valoarea neta contabila – in aceste cazuri procentul aplicat a fost de 0%).

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

Majorarea valorilor preliminare rezultate din reevaluare in valoare neta de 63.481.086 este reflectata in valoarea finala a mijloacelor fixe inregistrata in urma reevaluarii (iar in tabelul de mai jos coloanele "crestere de valoare" si "reducere de valoare" sunt determinate dupa luarea in calcul a deprecierei).

Rezultatele reevaluarii la data de 31 decembrie 2017 au fost urmatoarele:

Imobilizari corporale reevaluate	Valoare bruta inainte de reevaluare	Anulare amortizare acumulata	Cresteri de valoare	Reduceri de valoare	Valoare reevaluata
1	2	3	4	5	6 = 2 - 3 + 4 - 5
Terenuri	10.972.109	-	3.175.622	1.157.178	12.990.553
Constructii	1.163.031.123	158.837.364	146.326.451	103.622.252	1.046.897.958
Instalatii tehnice si masini	661.303.464	161.304.594	32.250.477	13.422.720	518.826.628
Alte instalatii, utilaje si mobilier	4.712.256	1.374.604	101.951	171.266	3.268.337
Total imobilizari corporale reevaluate	1.840.018.953	321.516.563	181.854.502	118.373.416	1.581.983.476

Impactul reevaluarii in rezerva de reevaluare si in contul de profit si pierdere a fost urmatorul:

	Cresteri de valoare	Reduceri de valoare
Rezerva din reevaluare (cont 105)	151.592.531	100.148.337
Contul de profit si pierdere (cont 7813/6813)	30.261.970	18.225.079
Total	181.854.502	118.373.416

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

La 31 decembrie 2017 si respectiv 31 decembrie 2016 Societatea nu are active detinute in leasing financiar sau achizitionate in rate.

1.d. Imobilizari corporale vandute si inchiriate

In cursul anului 2017, respectiv anul 2016 Societatea nu a vandut si inchiriat ulterior imobilizari corporale.

In cursul anului 2017 si respectiv 2016, Societatea a inchiriat spatii cu destinatia birouri pentru societatile din cadrul grupului, stalpii liniilor electrice aeriene de distributie de JT si MT ca suport pentru retelele de telecomunicatii, fibra optica, panouri publicitate, precum si transformatoare de putere.

1.e. Active grevate / ipotecate de garantii

La 31 decembrie 2017 si respectiv 31 decembrie 2016 Societatea nu detine active grevate in favoarea institutiilor de credit.

1.f. Active reglementate

Deoarece Societatea opereaza intr-un mediu de afaceri reglementat, ANRE stabileste Baza activelor reglementate (BAR) aferente fiecarei perioade de reglementare.

Baza reglementata a activelor include valoarea neta a activelor corporale si necorporale recunoscute de ANRE si folosite numai pentru distributia reglementata a energiei electrice. BAR nu cuprinde activele fixe finantate din donatii, taxa de dezvoltare primita sau alte fonduri nerambursabile, inclusiv taxa de racordare primita de la noii utilizatori ai retelei electrice de distributie.

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 1: ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)

1.g. Altele

Valoarea bruta contabila a imobilizarilor corporale complet amortizate la 31 decembrie 2017, inainte de reevaluare este de 28.409.111 (2016: 14.179.513).

Valoarea bruta contabila a mijloacelor fixe realizate din subventiile din taxa de racordare , inainte de reevaluare, este de 419.888.663 (2016: 400.841.918) in timp ce valoarea neta contabila a acestora este de 364.885.288 (2016: 364.133.521).

La data de 31 decembrie 2017, Societatea are inregistrate ca si imobilizari in curs, stocuri in valoare de 38.275.624 (2016: 37.809.201) intrucat ulterior acestea vor fi capitalizate in valoarea retelor de distributie de inalta, medie si joasa tensiune.

In timpul anului 2017, Societatea a intrepris lucrari de dezvoltare interna a unor elemente de imobilizari corporale. Acestea sunt incluse in coloana „Cresteri” din tabelul cu miscarile activelor imobilizate de la pagina 15 si au o valoare contabila de 8.015.713 (2016: 10.356.015), fiind veniturile din capitalizarea cheltuielilor cu salarii

1.h. Imobilizari financiare

La 31 decembrie 2017 Societatea detine imobilizari financiare in valoare de 16.529.767 (2016: 16.529.767).

Societatea detine 50% din capitalul social al companiei Enel Servicii Comune, avand o valoare la 31 decembrie 2017 de 16.500.000 (31 decembrie 2016: 16.500.000) si parti sociale detinute la Asociatia Companiilor de Utilitati din Energie in suma de 29.767 (2016: 29.767).

1.i. Deprecierea activelor imobilizate

La data de 31 decembrie 2017, Societatea are inregistrat un provizion specific pentru deprecierea activelor imobilizate in curs de executie in suma de 561.785 (2016: 3.930.275) aferent imobilizarilor propuse spre casare.

NOTA 2: PROVIZIOANE

Denumirea provizionului	Sold la 31 decembrie 2016	Crestere	Scadere	Sold la 31 decembrie 2017
Provizioane pentru pensii si obligatii similare (1515)	29.673.734		4.731.971	24.941.763
Provizioane pentru impozite (1516)	19.667.900	-	19.667.900	-
Alte provizioane din care:				
Provizioane pentru litigii (1511)	10.835.956	7.048.204	8.449.580	9.434.580
Provizioane pentru restructurare (1514)	7.246.606	3.866.974	7.246.606	3.866.974
Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli (1518)	949.929	2.020.013	1.907.993	1.061.948
Total	68.374.125	12.935.191	42.004.050	39.305.265

Planul de beneficii acordate 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 in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in Societate;

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 2: PROVIZIOANE (continuare)

- c) premii de pensionare ce constau in 1, 1,5, 2salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in Societate la data pensionarii.

Asa cum este mentionat in politicile contabile ale Societatii prezentate in Nota 6) R, la 31 decembrie 2017 Societatea a constituit provizioane pentru pensii si obligatii similare in suma de 24.941.763 (2016: 29.673.735) si se compune astfel:

- a) provizioane pentru Kilowati acordati pensionarilor proprii in suma de 14.917.132 (2016: 17.686.771);
b) provizioane pentru prime jubiliare in suma de 7.932.932 (2016: 9.112.300);
c) provizioane pentru pensii in suma de 2.091.699 (2016: 2.874.663).

Acest provizion este actualizat in baza raportului de calcul actuarial pregatit de catre consultantul agreat.

Provizionul pentru impozite s-a constituit pentru sumele viitoare de plata datorate bugetului de stat, in conditiile in care sumele respective nu sunt reflectate ca datorie in relatia cu statul. In calculul determinarii provizionului pentru impozite, urmand principiul prudentei, s-au luat in calcul influentele rezultate ca urmare a modificarilor legislatiei fiscale.

Deoarece Societatea nu are intentia de a distribui in viitorul apropiat dividende din rezervele din reevaluare, Societatea a reversat provizionul constituit pentru aceste rezerve in suma de 15.097.484.

Urmare a platii impozitului aferent rezervei constituie conform OUG 89/2004, Societatea a reversat provizionul pentru impozite aferent in suma de 4.570.416.

In conformitate cu politicile contabile ale societatii descrise la Nota 6 r, la 31 decembrie 2017 Societatea a actualizat provizionul pentru restructurare/plecari voluntare la 3.866.974 (2016: 7.246.606). 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 are constituite provizioane pentru litigii in suma de 9.434.580 (2016: 10.835.955) reprezentate de:

- a) daune solicitate de catre EP WIND in suma de 5.254.986 (2016: zero);
b) dobanzi solicitate de Remat SA in suma de 800.696 (2016: 800.696);
c) despagubiri/pretentii solicitate in suma de 2.431.893 (2016: 1.922.913) din procedura de racordare, dezafectare retele.

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

- scaderi, despagubiri deracordare/pretentii solicitate:
 - solicitarea facuta de 51 de salariati pentru plata diferentei de CASS in suma de 2.000.000;
 - litigiu de munca in suma de 725.000 constand in despagubiri reprezentate de castigul din munca pana la pensionare, daune morale.
 - daune solicitate de catre CEZ Vanzare in suma de 5.271.466
- cresteri, despagubiri deracordare/pretentii solicitate:
 - litigiu vs EP WIND, in suma de 5.254.986;
 - litigiu vs Blitz Lighting, in suma de 1.831.893;
 - litigiu vs Brescan Daniela, in suma de 127.509.

La 31 decembrie 2017, Societatea a constituit provizioane pentru alte riscuri si cheltuieli in suma de 1.061.948 (2016: 949.929), reprezentand provizioane constituite pentru cheltuieli cu premii pentru performanta, platibile in 2018.

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 3: REPARTIZAREA PROFITULUI

Repartizarea profitului	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Rezultat reportat de repartizat la inceputul exercitiului financiar	681.286.870	687.948.735
Surplusul realizat din rezerve din reevaluare*	1.830.226	1.172.159
Profit net de repartizat:	73.483.749	49.458.126
- rezerva legala	-	-
- dividende din profitul anului precedent	49.989.993	27.410.817
- rezerve din profitul reinvestit	18.662.117	14.015.724
Profit nerepartizat, rezultat reportat nerepartizat la sfarsitul exercitiului financiar	687.948.735	697.152.479

Rezultatul reportat nerepartizat al anului 2016 in suma de 73.483.749 (2015: 99.979.985) conform Adunarii Generale Ordinare a Actionarilor din data de 28 aprilie 2017, a fost distribuit astfel, sub forma de rezerva pentru scutirea profitului reinvestit in echipamente tehnologice in suma de 18.662.116, sub forma de dividende in suma de 27.410.817, iar diferenta in suma de 27.410.817 a fost inregistrata in "Rezultatul reportat reprezentand profitul nerepartizat sau pierderea neacoperita".

In anul 2017, Societatea a repartizat la rezerve profitul reinvestit in suma de 14.015.724 (2016: 18.662.117), beneficiind de facilitatea fiscala acordata pentru echipamente tehnologice noi, produse si/sau achizitionate si puse in functiune in cursul anului curent.

Situatiile financiare ale Societatii pentru anul financiar incheiat la data de 31 decembrie 2017 vor fi aprobate de catre Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor care va avea loc in luna aprilie 2018 cand se va decide si repartizarea profitului aferent exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2017.

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

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	442.904.820	412.584.278
2. Costul bunurilor vandute si al serviciilor prestate, din care (3 + 4 + 5)	292.677.351	309.567.442
3. Cheltuielile activitatii de baza	286.947.875	302.150.638
4. Cheltuielile activitatilor auxiliare	5.729.476	7.416.804
5. Cheltuieli indirecte de productie	-	-
6. Rezultatul brut aferent cifrei de afaceri nete (1 - 2)	150.227.469	103.016.836
7. Cheltuieli de desfacere	-	-
8. Cheltuieli generale si de administratie	92.522.584	70.841.641
9. Alte venituri din exploatare	27.077.065	24.425.952
10. Rezultatul din exploatare (6 - 7 - 8 + 9)	84.781.950	56.601.149

Ca urmare a cresterii semnificative a preturilor pe piata romaneasca a energiei electrice, in principal in ianuarie si februarie, costul energiei electrice achizitionate a crescut in exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2017. Astfel costurile cu energia electrica achizitionata pentru consumul propriu tehnologic au fost in suma de 144.631.285 (2016:119.699.664) la un cost mediu de achizitie in valoare de 246 Ron/Mwh (2016: 210 Ron/Mwh).

Conform politicii Societatii, in cadrul cheltuielilor activitatii de baza sunt scazute veniturile din productia realizata de entitate pentru scopuri proprii si capitalizata (conturile 721 si 722 - Venituri din capitalizarea cheltuielilor cu salarii) in suma de 8.015.713 (2016: 10.356.015). In cheltuielile activitatii de baza sunt incluse si veniturile din reluarea deprecierii activelor imobilizate si circulante, in suma de 6.292.875 (2016: 4.695.054).

Cheltuielile generale si de administratie cuprind si veniturile din reversarea provizioanelor de litigii, restructurare si alte provizioane in suma de 26.906.567 (2016: 7.320.204).


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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 5: SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR

Creante

La 31 decembrie 2017, creantele Societatii se prezinta astfel:

Creante	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017	Termen de lichiditate pentru soldul de la 31 decembrie 2017	
			Sub 1 an	Peste 1 an
Creante de incasat de la parti afiliate	78.447.640	69.429.545	69.429.545	-
Cienti, valoare contabila bruta	47.968.114	35.576.867	35.576.867	-
Ajustare pentru clienti incerti	(6.337.214)	(9.511.147)	(9.511.147)	-
Total creante comerciale	120.078.540	95.495.265	95.495.265	-
Debitori diversi, valoare contabila bruta	13.056.373	10.732.550	10.732.550	-
Ajustare pentru debitori diversi incerti	(8.377.445)	(7.659.130)	(7.659.130)	-
Alte creante	251.997	1.076.219	1.076.219	-
Alte creante de incasat de la parti afiliate	305.691	722	722	-
Total alte creante	5.236.617	4.150.361	4.150.361	-
Total creante	125.315.157	99.645.626	99.645.626	-

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

Conturile de creante comerciale includ in principal creante din distributia de energie electrica.

Soldul creantelor comerciale brute la 31 decembrie 2017 in suma de 105.006.414 (2016: 126.415.754) se compune din:

- clienti facturi de intocmit in suma de 41.303.103 (2016: 75.672.025)
- clienti din activitatea de baza in suma de 49.742.494 (2016: 39.731.793);
- clienti din alte activitati in suma de 5.502.372 (2016: 6.440.705);
- creante imobilizate in suma de 4.337 (2016: 6.278);
- clienti incerti din alte activitati in suma de 2.361.826 (2016: 2.451.979);
- clienti incerti din activitatea de distributie 5.892.736 (2016: 1.825.276);
- clienti in faliment in suma de 25.807 (2016: 1.498);
- avansuri in suma de 173.739 (2016: 286.200)

Provizionul pentru creante comerciale in suma de 9.511.147 (2016: 6.337.214) constituit de Societate la 31 decembrie 2017 se refera la creante restante mai vechi de 1 an si se compune din:

- provizion clienti din alte activitati, restante mai mari de 1 an in suma de 765.855 (2016: 705.177)
- provizion creante restante mai mici de 1 an dar care prezinta risc de neincasare in valoare de 464.924 (2016: 1.353.283)
- provizion creante aflate in litigiu, in suma de 8.254.562 (2016: 4.277.256);
- provizion clienti declarati in stare de faliment in suma de 25.807 (2016: 1.498).

Debitorii diversi si alte creante inclusiv parti afiliate in suma de 11.809.490 (2016: 13.614.062) cuprind:

- debitori din taxa de racordare in suma de 2.564.820 (2016: 4.993.168);
- debitori diversi sustrageri de energie electrica 4.673.228 (2016: 4.616.606);
- alti debitori diversi in suma de 764.852 (2016: 1.094.424);
- alte creante in suma de 76.426 (2016: 51.155);
- dobanzi de incasat in suma de 999.793 (2016: 193.118);
- debitori in litigiu pentru care s-au calculat penalitati pentru neplata in termen a creantelor din alte activitati in suma de 1.153.902 (2016: 786.201);

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 5: SITUATIA CREANTELOR SI DATORILOR (continuare)

- g) debitori pentru care s-au calculat penalitati pentru neplata in termen a creantelor din distributia energiei electrice in suma de 1.227.785 (2016: 1.214.915);
- h) debitori cu titluri executorii alte creante in suma de 298.347 (2016: 301.443);
- i) debitori din vanzarea mijloacelor fixe 49.616 (2016: 49.616).
- j) alti debitori ICO in suma de 305.692 (2016: 305.692);
- k) creante catre bugetul statului in suma de 0 (2016: 7.724).

Provizionul pentru debitori diversi constituit de Societate la 31 decembrie 2017 in suma de 7.659.130 (2016: 8.377.445) se refera la:

- a) debitori diversi in suma de 743.591 (2016: 1.073.762);
- b) penalitatile pentru neplata in termen a creantelor din distributia de energie in suma de 1.180.707 (2016: 1.214.915);
- c) penalitatile pentru neplata in termen a creantelor cu titlu executoriu in suma de 298.347 (2016: 301.443);
- d) penalitati pentru facturi din alte activitati in suma de 378.739 (2016: 786.201);
- e) creantele calculate debitorilor din sustrageri de energie electrica in suma de 4.673.228 (2016: 4.616.606);
- f) debitori din taxa de racordare 334.903 (2016: 334.903);
- g) debitori din vanzarea mijloacelor fixe 49.615 (2016: 49.615).

La 31 decembrie 2017 creantele comerciale si debitorii diversi au fost ajustate pentru depreciere. Miscarile in ajustarile pentru depreciere a creantelor si a debitorilor diversi au fost urmatoarele:

	2016	2017
La 1 ianuarie	11.427.208	14.714.659
Cresteri in timpul anului	5.108.525	5.129.912
Sume trecute pe cheltuiala	15.084	0
Reversari in timpul anului	1.805.990	2.674.293
La 31 decembrie	14.714.659	17.170.278

In contul de profit si pierdere linia privind "Ajustarea valorii activelor circulante" reflecta miscarea din an a ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si a debitorilor diversi precum si a altor active circulante (stocuri) dupa cum urmeaza:

- a) in linia de Venituri sunt incluse impactul reversarii provizionului de creante in suma de 2.674.293 (2016: 1.821.076) si respectiv suma de 1.523.316 (2016: 2.666.127) reprezentand reversarea provizionului de stocuri constituit anterior precum si venituri din creante reactivate in suma de 3.546 (2016: 20).
- b) in linia de Cheltuieli este inclus impactul provizionului de stocuri in suma de 613.232 (2016: 1.376.436), precum si impactul ajustarilor de depreciere a creantelor si altor creante din 2017 in suma de 5.129.912 (2016: 5.108.525) precum si cheltuieli din pierderi din creante 0 (2016: 15.084).

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 5: SITUATIA CREANTELOR SI DATORIILOR (continuare)

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 exigibilitate pentru soldul de la 31 decembrie 2017		
			Sub 1 an	1 - 5 ani	Peste 5 ani
Furnizori – parti afiliate	26.729.632	28.448.057	28.448.057	-	-
Alti furnizori	19.356.660	27.094.233	27.094.233	-	-
Furnizori de imobilizari – parti afiliate	15.217.866	11.034.045	11.034.045	-	-
Alti furnizori de imobilizari	28.559.756	36.856.263	36.856.263	-	-
Furnizori facturi de primit parti afiliate	1.962.099	7.787.036	7.787.036	-	-
Furnizori facturi de primit altii	25.326.583	19.628.076	19.628.076	-	-
Total datorii comerciale	117.152.596	130.847.710	130.847.710	-	-
Anticipatii si garantii parti afiliate				-	-
Anticipatii si garantii-altii	588.745	652.506	652.506	-	-
Salarii si alte drepturi salariale	2.695.094	1.864.778	1.864.778	-	-
Asigurari sociale si alte taxe legate de salarii	2.146.553	1.902.609	1.902.609	-	-
Alte datorii catre bugetul statului si catre bugetele locale	8.044.894	7.400.666	7.400.666	-	-
Avansuri incasate in contul taxei de racordare	41.768.376	37.427.400	37.427.400	-	-
Alte avansuri		383.250	383.250	-	-
Alte datorii-catre parti afiliate	3.507.654	234.560	234.560	-	-
Alte datorii –catre altii	1.934.917	2.743.666	2.743.666	-	-
Total alte datorii, inclusiv datorii fiscale si alte datorii pentru asigurarile sociale	60.686.233	52.609.435	52.609.435	-	-
Total	177.838.829	183.457.146	183.457.146	-	-

Pentru conditii si termene privind datoriile catre partile afiliate si alte parti legate, a se vedea Nota 10 b.

La data de 31 decembrie 2017, datoriile catre alti furnizori in suma de 83.578.572 (2016: 73.242.999) se refera la achizitia de energie electrica, efectuata in principal pentru consumul propriu tehnologic, in valoare de 19.001.869 (2016: 25.988.846), achizitia de bunuri si servicii in valoare de 27.720.440 (2016: 18.694.397) si furnizori de imobilizari in valoare de 36.856.263 (2016: 28.559.756).

Datoriile catre bugetul de stat si bugetele locale in suma de 7.400.666 (2016: 8.044.894) provin, in principal, din:

- datoria privind impozitul pe profit in suma de 3.166.633 (2016: 1.400.001);
- TVA neexigibil aferent lunii decembrie 2017 in suma de 2.527.077 (2016: 5.195.573);
- datoria privind impozitul pe veniturile din salarii aferent lunii decembrie in suma de 651.735 (2016: 829.862);
- TVA de plata perioada curenta in suma de 417.747 (2016:0);
- datoria privind taxa de concesiune aferenta serviciului de distributie, aferenta anului 2017 in suma de 371.081 (2016: 392.055);
- impozit monopol 225.649 (2016: 227.176);
- acciza energie electrica 40.518 (2016: 0)
- impozit cu retinere la sursa: 224 (2016: 0)

In categoria de "Alte datorii-catre altii" suma de 2.743.666 (2016: 1.934.917) este in principal reprezentata de catre datoriile legate de taxa de racordare.

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

NOTA 6: PRINCIPII, POLITICI SI METODE CONTABILE

A. Principii contabile semnificative

Situatiile financiare pentru anul incheiat la 31 decembrie 2017 au fost intocmite in conformitate cu urmatoarele principii contabile:

Principiul continuitatii activitatii

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.

Principiul permanentei metodelor

Societatea aplica regulile, metodele si normele privind evaluarea, inregistrarea si prezentarea in contabilitate a elementelor patrimoniale asigurand comparabilitatea in timp a informatiilor contabile. In anul 2017 au fost aplicate politici, principii, practici si metode care sunt in conformitate cu prevederile OMF 1802/2014 cu modificarile ulterioare.

Principiul prudentei

Societatea a inclus in situatiile financiare toate ajustarile de valoare datorate deprecierilor in valorizarea activelor, precum si toate obligatiile previzibile si pierderile potentiale care au luat nastere in cursul exercitiului financiar incheiat sau pe parcursul unui exercitiu anterior.

Principiul independentei exercitiului

Au fost luate in considerare toate veniturile si cheltuielile aferente exercitiului, fara a se tine seama de data incasarii sau efectuarii platii.

Principiul evaluarii separate a elementelor de activ si pasiv

S-a determinat separat valoarea fiecarui element individual de activ sau de pasiv.

Principiul intangibilitatii

Bilantul de deschidere al exercitiului corespunde cu bilantul de inchidere al exercitiului precedent.

Principiul necompensarii

Valorile elementelor ce reprezinta active nu au fost compensate cu valorile elementelor ce reprezinta pasive, respectiv veniturile cu cheltuielile.

Principiul prevalentei economicului asupra juridicului

Informatiile prezentate in situatiile financiare reflecta realitatea economica a evenimentelor si tranzactiilor, nu numai forma lor juridica.

B. Politici contabile semnificative

a) Moneda de raportare

Situatiile financiare au fost intocmite in lei romanesti cu exceptia cazurilor in care nu este mentionata specific o alta moneda utilizata.

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) Bazele contabilitatii

Situatiile financiare au fost intocmite in conformitate cu Ordinul Ministrului Finantelor Publice nr 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 E-Distributie Dobrogea SA.

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 cu modificarile ulterioare.

Aceste situatii financiare cuprind:

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

Continuitatea activitatii

La 31 decembrie 2017, Societatea a inregistrat un profit total in valoare de 49.458.126 (2016: 73.483.749), avand active curente nete de 519.426.155 (2016: 517.005.217).

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.

c) Tranzactii in moneda straina

Tranzactiile in moneda straina sunt inregistrate la cursul de schimb de la data tranzactiei. La sfarsitul exercitiului, creantele si datoriile exprimate in valuta sunt convertite in lei, la cursul de schimb de la data bilantului si diferentele de curs sunt inregistrate in contul de profit si pierdere.

d) Imobilizari corporale

(i) Recunoastere si masurare

Imobilizarile corporale sunt prezentate la cost sau valoare reevaluată, mai puțin amortizarea cumulată și pierderile de valoare (vezi politica contabilă (6j) Pierderi de valoare).

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.

Daca un element de imobilizare corporala este reevaluat, toate celelalte active din grupa din care face parte trebuie reevaluate, cu exceptia situatiei cand nu exista nicio plata activa pentru acel activ. Daca valoarea justa a unei imobilizari corporale nu mai poate fi determinata prin referinta la o piata activa, valoarea activului prezentata in bilant trebuie sa fie valoarea sa reevaluată la data ultimei reevaluări, din care se scad ajustările cumulate de valoare.

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

Reevaluarile de imobilizari corporale sunt facute cu suficienta regularitate, astfel incat valoarea contabila sa nu difere substantial de cea care ar fi determinata folosind valoarea justa de la data bilantului.

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.

(ii) Cheltuielile ulterioare de intretinere si reparatii

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.

Cheltuielile cu reparatia sau intretinerea mijloacelor fixe efectuate pentru a restabili sau a mentine valoarea acestor active sunt recunoscute in contul de profit si pierdere la data efectuarii lor, in timp ce cheltuielile efectuate in scopul imbunatatirii performantelor tehnice sunt capitalizate si amortizate pe perioada ramasa de amortizare a respectivului mijloc fix.

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.

(iii) Amortizarea

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

Societatea foloseste metoda de amortizare liniara. Terenul nu se amortizeaza.

Societatea inregistreaza amortizarea contabila pe baza duratelor economice de viata stabilite de catre Societate si care sunt inscrise intr-un catalog al duratelor economice.

Amortizarea este calculata la valoarea evaluata, folosindu-se metoda liniara de-a lungul duratei utile de viata estimata a activelor.

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

Duratele de viata fiscale au fost revizuite la 1 ianuarie 1994, prin Legea nr. 15/1994, la 1 ianuarie 1999, prin Hotararea de Guvern nr. 964/1998 si la 1 ianuarie 2005 prin Hotararea de Guvern 2139/2004. Pentru toate imobilizarile corporale achizitionate inainte de 1 ianuarie 1999, Societatea a folosit o durata normala de functionare ramasa rezultata din combinarea duratelor anterioara si curenta pentru fiecare categorie de active, pe baza unei formule determinate de Ministerul Finantelor Publice.

In conformitate cu noile reglementari privind calculul amortizarii fiscale, rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004, se impoziteaza incepand cu 1 mai 2009 pe masura amortizarii mijloacelor fixe aferente si respectiv la scoaterea din evidenta a activului.


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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

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

Duratele fiscale de amortizare (in ani) folosite pentru imobilizarile corporale, precum si duratele economice utilizate de Societate se prezinta astfel:

- In conformitate cu noile reglementari privind calculul amortizarii fiscale, incepand cu 1 ianuarie 2007, pentru determinarea valorii fiscale a terenurilor, respectiv a valorii fiscale ramase neamortizate in cazul mijloacelor fixe amortizabile vor fi luate in calcul si reevaluarile contabile efectuate dupa data de 1 ianuarie 2007, precum si partea ramasa neamortizata din reevaluarile contabile efectuate in perioada 1 ianuarie 2004-31 decembrie 2006, evidentiata la data de 31 decembrie 2006. Nu se recupereaza prin intermediul amortizarii fiscale reevaluarile contabile efectuate dupa data de 1 ianuarie 2004 la mijloacele fixe amortizabile care nu mai au valoare fiscala ramasa neamortizata la data reevaluarii. Rezervele din reevaluarea mijloacelor fixe, inclusiv a terenurilor, efectuata dupa data de 1 ianuarie 2004, care sunt deduse la calculul profitului impozabil prin intermediul amortizarii fiscale sau al cheltuielilor privind activele cedate si/sau casate, se impoziteaza concomitent cu deducerea amortizarii fiscale, respectiv la momentul scaderii din gestiune a acestor mijloace fixe, conform OUG nr.34/2009;
- In acest sens, Societatea a ajustat valorile de inventar pe aria fiscala pentru reevaluarile contabile efectuate la 31 decembrie 2006, 31 decembrie 2008, 31 decembrie 2011 si 31 decembrie 2014, care au fost evidentiata in contabilitate pentru toate activele amortizabile care la datele respective aveau valoare fiscala ramasa neamortizata.

Duratele fiscale de amortizare (in ani) folosite pentru imobilizarile corporale, precum si duratele economice utilizate de Societate se prezinta astfel:

Categorie	Durate economice (ani)	Durate fiscal (ani)			
		Dupa 1 ianuarie 2005	1 ianuarie 1999 – 31 decembrie 2004	Inainte de 1 ianuarie 1999	Inainte de 1 ianuarie 1994
Cladiri					
Administrative si industriale	60-90	40	50	50	70
Instalatii speciale	-	-	-	-	-
Linii de distributie a energiei electrice					
Aerene pe stalpi de lemn	30	9	12	12	20
Aerene pe stalpi de beton	50	32	40	40	60
Subterane	35	12	20	20	30
Alte cabluri	35	9	20	20	30
Transformatoare	40	16	20	20	30
Contoare	10	8	10	10	20
Aparate de masura si control	3-30	8	3-20	5-20	5-30
Mijloace de transport	4-10	4	4-9	4-9	6-9
Birotica	5-20	2-12	15	15	40
Altele	5	3	5	10	10

e) Imobilizari necorporale

Imobilizarile necorporale achizitionate de Societate sunt prezentate la cost, mai putin amortizarea cumulata si pierderile de valoare (a se vedea politica contabila descrisa la Nota (6j) "Pierderi de valoare"). Amortizarea este recunoscuta in contul de profit si pierdere pe baza metodei liniare pe perioada de viata estimata a imobilizarii necorporale. Majoritatea imobilizarilor necorporale inregistrate de Societate cuprind programe informatice dedicate. Acestea sunt amortizate liniar pe o perioada de 3 ani.

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) Imobilizari financiare

Societatea recunoaste imobilizarile financiare ca activ la costul de achizitie sau la valoarea determinata prin contractul de dobandire a acestora.

g) Stocuri

Stocurile sunt alcatuite din materiale consumabile, piese de schimb si alte materiale, constand in principal din materiale pentru intretinerea retelei de distributie. Acestea sunt inregistrate ca stocuri in momentul achizitiei si sunt trecute pe cheltuieli sau sunt capitalizate, dupa caz, in momentul consumului. Costul stocurilor cuprinde toate costurile de achizitie si alte costuri ocazionate de aducerea stocurilor in locul si situatia prezente.

Stocurile sunt inregistrate la minimul dintre cost si valoarea realizabila neta, pe baza metodei de evaluare a costului mediu ponderat. Unde este cazul, sunt realizate provizioane pentru stocuri inechitate sau rebuturi.

Stocurile de materiale care vor fi capitalizate in valoarea retelelor de distributie de inalta, medie si joasa tensiune in perioada urmatoare sunt reclasificate ca si imobilizari in curs.

h) Creante comerciale si alte creante

Conturile de clienti si conturi asimilate includ facturile emise pana la 31 decembrie 2017 pentru distributia de energie electrica, penalitati pentru intarziere la plata, precum si creantele estimate aferente energiei electrice distribuite pana la sfarsitul anului, dar facturate in perioada ulterioara sfarsitului de an.

Conturile de clienti si conturi asimilate sunt inregistrate la valoarea nominala, diminuat la valoarea recuperabila estimata prin inregistrarea unui provizion pentru clienti incerti. Creantele pe termen scurt nu sunt actualizate.

Valoarea recuperabila a creantelor pe termen scurt este estimata pe baza analizei vechimii creantelor. Politica Societatii este de a proviziona creante mai vechi de un an, penalitati de intarziere la plata, clienti incerti si in stare de faliment.

i) Numerar si echivalente de numerar

Disponibilitatile banesti includ casa, conturile curente si depozitele bancare. Disponibilitatile banesti in valuta sunt evaluate la cursurile de schimb de la sfarsitul perioadei. Descoperirile de cont sunt tratate ca datorii curente.

j) Pierderi de valoare

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 imobilizarilor Societatii este analizata la data fiecarui bilant pentru a determina daca exista scaderi de valoare. Daca o asemenea scadere este probabila, este estimata valoarea recuperabila a activului in cauza. Daca valoarea contabila a activului este superioara valorii sale recuperabile, un provizion pentru depreciere este recunoscut in contul de profit si pierdere sau, daca este cazul, prin diminuarea rezervei de reevaluare (in baza unui raport de reevaluare)

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

Valoarea recuperabila este calculata ca si valoare prezenta a fluxurilor viitoare de numerar, actualizate cu rata de dobanda efectiva corespunzatoare acestor active.

In contextul economic actual Societatea a analizat sursele interne si externe de informatii si a concluzionat ca nu exista indicii de depreciere generala a imobilizarilor la data de 31 decembrie 2017.

Depreciere specifica s-a inregistrat numai pentru elementele identificate deteriorate, pentru casare etc.

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 amortizare si fara a lua in calcul provizionul.

k) Instrumente financiare

Activele financiare si datoriile financiare inregistrate in bilant includ numerarul si echivalentele de numerar, clientii si alte conturi asimilate, furnizorii si alte conturi asimilate. Politicile contabile privind recunoasterea si masurarea acestor elemente sunt prezentate in politicile contabile respective ce se regasesc in aceasta Nota. Conducerea considera ca valorile juste estimate ale acestor instrumente sunt approximate de valorile contabile respective.

Instrumentele financiare sunt clasificate ca datorii sau capitaluri proprii in concordanta cu continutul aranjamentului contractual. Dobanda, dividendele, castigurile si pierderile asociate cu un instrument financiar clasificat ca datorie sunt raportate ca si cheltuiala sau venit in momentul aparitiei lor.

Varsamintele catre detinatorii de instrumente financiare clasificate in capitalurile proprii sunt inregistrate direct in capitaluri proprii.

Instrumentele financiare sunt compensate atunci cand Societatea are dreptul legal de a compensa si intentioneaza fie sa compenseze pe o baza neta, fie sa realizeze activul si sa deconteze datoria simultan.

l) Capital social

Capitalul social compus din actiuni comune 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.

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 Oficiul Registrului Comertului.

m) Rezultat reportat

Profitul contabil ramas dupa repartizarea cotei de rezerva legala realizata, in limita a 20 % din capitalul social se preia in cadrul rezultatului reportat la inceputul exercitiului financiar urmator celui pentru care se intocmesc situatiile financiare anuale, de unde urmeaza a fi repartizat pe celelalte destinatii legale.

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.

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

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

n) Dividende

Dividendele sunt recunoscute ca datorie in perioada in care este aprobata repartizarea lor.

o) Imprumuturi

Imprumuturile pe termen lung sunt recunoscute initial la cost, iar costurile aferente tranzactiei sunt inregistrate ca si cheltuieli in avans. 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. La 31 decembrie 2017 Societatea nu are imprumuturi pe termen lung.

p) Furnizori si alte datorii

Datoriile catre furnizori sunt inregistrate la valoarea nominala, care reprezinta valoarea justa a obligatiei ce va fi platita 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.

q) Datorii aferente contractelor de leasing

Contracte de leasing financiar:

Contractele de leasing pentru imobilizarile corporale in care Societatea preia in mod substantial riscurile si beneficiile asociate proprietatii sunt clasificate ca si contracte de leasing financiar. Daca perioada contractului de leasing reprezinta cea mai mare parte din durata medie de viata economica a imobilizarilor respective, atunci contractele sunt clasificate ca leasing financiar. Leasing-urile financiare sunt capitalizate la valoarea actualizata estimata a platilor. Fiecare plata este impartita intre elementul de capital si costuri de finantare care sunt inregistrate in contul de profit si pierdere pe perioada contractului de leasing la o rata constanta a dobanzii. Sumele datorate sunt incluse in datoriile pe termen scurt sau lung. Activele detinute in cadrul contractelor de leasing financiar sunt capitalizate si amortizate pe minimul intre durata lor de viata utila si durata contractului de leasing, in cazul in care Societatea nu doreste dobandirea bunului la terminarea perioadei de leasing. La 31 decembrie 2017 Societatea nu are contracte de leasing financiar.

Contracte de leasing operational:

Contractele de leasing pentru imobilizarile corporale in care Societatea nu preia in mod substantial riscurile si beneficiile asociate proprietatii sunt clasificate ca leasing operational. Datoria fata de Societatea de leasing este inclusa in bilant ca datorie privind contractul de leasing. Platile facute in cadrul contractelor de leasing operational sunt inregistrate in contul de profit si pierdere liniar pe durata contractului de leasing sub forma cheltuielilor cu chirile. Reducerile de prime de leasing primite sunt recunoscute in contul de profit si pierdere ca reducere a cheltuielilor.

r) Provizioane

Un provizion este recunoscut atunci si numai atunci cand intreprinderea are o obligatie curenta (legala sau implicita) ca urmare a unui eveniment trecut si este probabil (adica mai mult probabil decat improbabil) ca o iesire de resurse reprezentand beneficii economice sa fie necesara pentru decontarea obligatiei si cand poate fi facuta o estimare corecta in ceea ce priveste suma obligatiei. Acolo unde efectul valorii temporale a banilor este material, suma unui provizion este valoarea prezenta a cheltuielilor ce se prevad a fi necesare pentru decontarea obligatiei.

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

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

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.

Societatea recunoaste un provizion pentru restructurare ca urmare a existentei unui plan agreat si comunicat oficial, detaliat, care genereaza asteptari referitoare la faptul ca se va proceda la remunerarea celor care vor avea de suportat efectele programului. Un provizion aferent restructurarii va include numai costurile directe generate de restructurare, si anume cele care sunt generate in mod necesar de procesul de restructurare si nu sunt legate de continuarea activitatii entitatii.

Provizioanele pentru impozite se constituie pentru sumele de plata datorate bugetului de stat, in conditiile in care sumele respective nu apar reflectate ca datorii in relatia cu statul. Societatea calculeaza impozit aferent rezervelor care vor deveni taxabile la momentul schimbarii destinatiei, relectand datoria viitoare printr-un provizion pentru impozite.

Societatea calculeaza si inregistreaza un provizion aferent beneficiilor acordate angajatilor, dupa cum sunt mentionate la Nota 2 si 6s).

s) Pensii si alte beneficii ulterioare pensionarii

In cadrul activitatii curente pe care o desfasoara, Societatea efectueaza plati catre statul roman in beneficii angajatilor sai pentru asigurari sociale. 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.

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 unul, unul si jumatate, doua, trei sau patru salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime neintrerupta in Societate;
- premii de pensionare ce constau in unul, unul si jumatate sau doua salarii de baza brute lunare in functie de numarul de ani de vechime in Societate la data pensionarii.

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

Prin implementarea noii structuri salariale in cadrul Societatii E- Distributie Dobrogea, similar cu procesul convenit intre administratie si sindicatele reprezentative la nivelul celorlalte societati si implementat de la data de 01.07.2017, au fost introduse in salariu sporurile si veniturile cu caracter permanent.

Tranzitia intre cele doua sisteme diferite a implicat ajustari ale diferitelor componente de compensare prin includerea in baza salariala a anumitor componente (sporuri), precum si altor modificari ale beneficiilor ce au fost luate in calcul provizionului la 31 decembrie 2017, precum si considerate in bugetarea aferenta anului 2018.

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

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

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

t) Recunoasterea veniturilor

Veniturile sunt recunoscute atunci cand este probabil ca beneficiile economice asociate cu tranzactia vor intra in Societate, iar suma veniturilor poate fi determinata in mod corect.

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 reprezinta, in principal, valoarea serviciilor de distributie de energie electrica. Veniturile din servicii sunt recunoscute in perioada la care se refera 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.

u) Rezultatul financiar

Acesta include dobanda de primit pentru depozitele la banci si diferentele de curs valutar. Principiul separarii exercitiilor financiare este respectat pentru recunoasterea acestor elemente.

v) Impozite si taxe

Impozitul pe profit cuprinde impozitul curent calculat pe baza rezultatului fiscal anual, utilizand cota de impozit in vigoare la data bilantului, ajustat cu corectiile anilor anteriori.
Datoriile legate de impozite si taxe sunt inregistrate in perioada la care se refera.

w) Parti afiliate

In conformitate cu OMF 1802/2014 cu modificarile ulterioare, 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.

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

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.

x) Estimari

Pentru intocmirea situatiilor financiare, conducerea Societatii face anumite estimari si presupuneri care afecteaza valorile raportate ale activelor si pasivelor la data bilantului, precum si veniturile si cheltuielile perioadei raportate. Rezultatele reale pot diferi de cele estimate. Estimările sunt utilizate, printre altele, pentru inregistrarea: provizioanelor pentru clienti incerti, deprecierea stocurilor, amortizare/depreciere, restructurare, impozite, litigii, alte riscuri si cheltuieli. Aceste estimari se bazeaza, acolo unde este cazul, pe normele si metodologiile emise de autoritatile competente, in vigoare la data pregatirii situatiilor financiare.

Efectul schimbarii estimarilor contabile este calculat prospectiv si este inclus in determinarea rezultatului net aferent:

- a) perioadei in care s-a realizat schimbarea, daca ea este singura perioada afectata;
- b) perioadei in care s-a realizat schimbarea si perioadelor ulterioare, daca schimbarea le afecteaza pe toate.

y) 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 in avans. Venitul in avans 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 sunt contabilizate sub forma veniturilor in avans si recunoscute ca venituri, pe o baza sistematica, in momentul recunoasterii costurilor aferente (amortizarea sau consumul stocurilor).

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

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

z) Taxa de racordare

Taxa de racordare incasata este recunoscuta ca avansuri de la clienti pana la inceperea lucrarilor, moment in care se transfera in venituri in avans (a se vedea politica (6y). Noile racordari efectuate la reseaua electrica sunt proprietatea Societatii.

Facturile pentru contravaloarea tarifelor de racordare a consumatorilor se emit de catre E-Distributie Dobrogea, si in baza contractului de prestari servicii semnat intre Enel Energie, in calitate de prestator, si E-Distributie Dobrogea, in calitate de beneficiar, Enel Energie a efectuat servicii de suport pentru verificarea corectitudinii documentelor necesare racordarii noilor clienti la retelele electrice, introducerea in sistemele informatice a solicitarilor si listarea si transmiterea facturii de taxa de racordare care se emite in sistemul informatic al E-Distributie Dobrogea.

aa) Reclasificari

Valorile comparative pentru anul precedent se reclasifica, daca este cazul, pentru o prezentare similara cu anul curent.

bb) Evenimente ulterioare

Situatiile financiare reflecta evenimentele ulterioare sfarsitului de an care furnizeaza informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data incheierii bilantului sau cele care indica o posibila incalcare a principiului continuitatii activitatii (evenimente ce determina ajustari). Evenimentele ulterioare ce nu constituie evenimente ce determina ajustari sunt prezentate in note, atunci cand sunt considerate semnificative.

cc) 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.

dd) Segmente geografice

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

ee) 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 curente. 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 al anului curent, in primul set de situatii financiare autorizate dupa ce erorile au fost descoperite.

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 7: PARTICIPATII SI SURSE DE FINANTARE

Capital social

Capitalul social este structurat dupa cum urmeaza:

	Sold la 31 decembrie 2016	Sold la 31 decembrie 2017
	Numar	Numar
Capital subscris actiuni ordinare	28.028.556	28.028.556
	RON	RON
Valoare nominala actiuni ordinare	10	10
	RON	RON
Valoare capital social	280.285.560	280.285.560

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 B.V.	142.954.050	51,0030%	142.954.050	51,0030%
Societatea de Administrare a Participatiilor in Energie (SAPE)	69.800.240	24,9033%	69.800.240	24,9033%
"FONDUL PROPRIETATEA" S.A.	67.531.270	24,0937%	67.531.270	24,0937%
Total	280.285.560	100%	280.285.560	100%

La data de 31 decembrie 2017, capitalul social al Societatii este de 280.285.560, subscris si varsat integral si este impartit in 28.028.556 actiuni nominative cu o valoare nominala de 10 RON fiecare.

Actiuni rascumparabile

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

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 8: INFORMATII PRIVIND SALARIATII, MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRATIE, CONDUCERE SI SUPRAVEGHERE

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.	102.200	92.400
Directorii	971.338	946.613
Total	1.073.538	1.039.013

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

La 31 decembrie 2017, Societatea nu avea nicio 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

Numarul mediu al salariatilor a evoluat dupa cum urmeaza:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
1	2	3
Personal conducere	44	43
Personal administrativ	236	231
Personal reprezentand muncitori si maistri	380	348
Total	660	622

Cheltuielile cu salariile si taxele aferente inregistrate in cursul anilor 2016 si 2017 sunt urmatoarele:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
1	2	3
Cheltuieli cu salariile	47.426.723	47.346.468
Cheltuieli cu asigurarile sociale	11.522.489	11.603.396
Total	58.949.212	58.949.864

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

NOTA 9: ANALIZA PRINCIPALILOR INDICATORI ECONOMICO-FINANCIARI

		2016	2017
1	Indicatori de lichiditate		
	Indicatorul lichiditatii curente	4,05	3,94
	Indicatorul lichiditatii imediate	4,04	3,93
2	Indicatori de risc		
	Indicatorul gradului de indatorare	-	-
	Indicatorul privind acoperirea dobanzilor	-	-
3	Indicatori de activitate		
	Viteza de rotatie a stocurilor	8	6
	Numarul de zile de stocare	45	59
	Viteza de rotatie a debitelor clienti	105	102
	Viteza de rotatie a creditelor furnizori	128	128
	Viteza de rotatie a activelor imobilizate	0,27	0,25
	Viteza de rotatie a activelor totale	0,19	0,17
4	Indicatori de profitabilitate		
	Rentabilitatea capitalului angajat (%)	5,20	3,32
	Marja bruta din vanzari (%)	19,71	14,24

NOTA 10: ALTE INFORMATII

a. Entitatea care raporteaza

Aceste situatii financiare pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017, reprezinta situatiile financiare anuale statutare ale E-Distributie Dobrogea SA (denumita in actualul document "Societatea").

E-Distributie Dobrogea este persoana juridica romana inregistrata la Registrul Comertului de pe langa Tribunalul Constanta cu nr. J13/791/08.03.2002, CUI 14500308, avand sediul social in Str. Nicolae Iorga, 89/A, Constanta, jud. Constanta.

Situatiile financiare statutare anuale ale Societatii sunt disponibile pentru a fi consultate de catre actionari la sediul Societatii.

Societatea este controlata de Enel Investment Holding B.V, persoana juridica olandeza, avand ca actionar ultim Enel S.p.a.

Societatea are ca obiect principal de activitate distributia de energie electrica in zona geografica Dobrogea, cuprinzand judetele Constanta, Tulcea, Ialomita, Calarasi.

Societatea nu este listata la Bursa de Valori Bucuresti.

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. Societatea detine 50% din capitalul social al Societatii Enel Servicii Comune SRL si in conformitate cu OMF 1802/2014 cu modificarile ulterioare beneficiaza de exceptare pentru intocmirea situatiilor financiare consolidate.

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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.

b. Informatii privind relatiile cu entitatile afiliate si alte parti legate

b1) Natura tranzactiilor cu entitatile afiliate si alte parti legate

Compania	Activitatea	Principalele relatii cu Societatea
E-Distributie Muntenia	Distributia energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie serviciu de distributie
Enel Energie Muntenia	Comercializarea energiei electrice in zona geografica Muntenia Sud	Achizitie / vanzare de energie electrica
E-Distributie Banat	Distributia energiei electrice in zona geografica Banat	Achizitie serviciu de distributie
Enel Energie	Comercializarea energiei electrice in zona Dobrogea si zona Banat	Achizitia si vanzarea de energie, activitati suport servicii retea
E-Distribuzione	Distributie de energie electrica si comercializare energie electrice pentru clientii captivi in Italia	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel SpA	Servicii de management	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Italia	Servicii de informatica	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Servicii Comune	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Romania	Servicii de management si consultanta	Activitati de suport, asistenta si consultanta
Enel Trade Romania SRL	Trading de energie	Achizitie / vanzare de energie electrica
Enel Green Power Romania	Productia de energie electrica	Achizitie / vanzare de energie electrica
Enel Productie	Productia de energie electrica	Activitati de inchiriere spatiu

b2) Sume datorate si de primit de la entitatile afiliate si alte parti legate

(i) Creante si datorii de la/catre entitatile afiliate / alte parti legate:

	Sold creante de la		Sold datorie catre	
	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
E-Distributie Muntenia	1.575.482	526.779	3.321.416	3.091.930
E-Distributie Banat	693.114	806.970	10.099	97.090
E-Distribuzione	274.174	281.335	8.455.714	14.759.158
Enel Servicii Comune	36.430	34.821	7.122.778	2.497.464
Enel Energie	75.771.726	66.584.584	1.105.386	64.534
Enel Energie Muntenia	347.368	1.108.356	4.677	161
Enel Green Power Romania	53.811	83.978	42.767	70.636
Enel Trade Romania	1.226	1.041	-	-
Enel Italia	-	-	9.943.229	7.697.077
Enel Romania	-	2.403	6.544.289	2.821.960
Enel Spa	-	-	10.866.896	16.403.689
Total	78.753.331	69.430.266	47.417.251	47.503.699

Creantele de la Enel Energie provin in principal din sume de incasat pentru contravaloarea serviciului de distributie. Detalii despre evolutia pietei energiei electrice sunt furnizate in cadrul notei Cadrul mediului economic, de reglementare si legislativ.

Datoriile catre companiile Enel includ datoriile referitoare la contractele de asistenta, consultanta si servicii suport, precum si contravaloarea achizitionarii de programe informatice.

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

b3) Informatii cu privire la tranzactiile cu entitatile afiliate si alte parti legate

(i) Vanzari de bunuri si servicii si/sau active imobilizate si achizitii de bunuri si servicii

	Vanzari / Venituri in 2016	Vanzari / Venituri in 2017	Cumparari / Cheltuieli in 2016	Cumparari / Cheltuieli in 2017
E-Distributie Muntenia	2.559.375	2.936.740	3.307.911	4.752.577
E-Distributie Banat	742.851	1.204.821	143.863	479.137
Enel Servicii Comune	229.705	178.861	9.645.759	9.733.795
Enel Energie	269.519.687	271.312.983	1.806.684	(1.448)
Enel Energie Muntenia	829.630	5.043.564		-
Enel Green Power Romania	306.319	355.187	265.478	349.230
E-Distribuzione		-	7.886.543	11.786.966
Enel Italia Spa		-	9.927.097	6.230.480
Enel Romania		2.019	8.693.614	7.168.092
Enel Spa		-	5.621.885	5.345.802
Enel Trade Romania	8.512	9.036		-
Total	274.196.079	281.043.211	47.298.834	45.844.630

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

Tranzactiile in valuta se exprima in RON prin aplicarea cursului de schimb de la data tranzactiei. Activele si pasivele exprimate in valuta la sfarsit de an sunt exprimate in RON la cursul de schimb de la acea data. Castigurile si pierderile din diferentele de curs valutar, realizate si nerealizate, sunt inregistrate in contul de profit si pierdere al anului respectiv. Ratele de schimb RON/USD si RON/EUR la 31 decembrie 2017 si 31 decembrie 2016, au fost dupa cum urmeaza:

Moneda	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
RON / USD	4,3033	3,8915
RON / EUR	4,5411	4,6597


 4. APR. 2018
 Signed for identification
 Semnat pentru identificare

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

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 urmator:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Rezultatul contabil net	73.483.752	49.458.126
Efectul cheltuielilor nedeductibile (inclusiv impozit pe profit)	46.049.998	60.759.918
Alte influente fiscale (deduceri)	(513.010)	-
Elemente similare veniturilor	18.664.613	21.730.806
Efectul veniturilor neimpozabile	(12.890.383)	(64.189.030)
Rezerva legala 5%	-	-
Amortizare contabila	108.579.266	114.461.542
Amortizarea fiscala	(127.622.007)	(136.536.200)
Rezultat fiscal	105.752.229	45.685.162
Cheltuiala cu impozitul pe profit inainte de ajustari (16%)	16.920.357	7.309.626
Declaratii rectificative ani anteriori	-	-
Reducerea impozitului pentru profitul reinvestit	(2.985.939)	(2.242.516)
Cheltuiala cu sponsorizarea	(113.401)	(360.067)
Impozit profit perioada 2017	-	4.707.043
Impozit platit pentru provizion impozite	-	4.570.417
Total impozit pe profit	13.821.017	9.277.460

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Impozit pe profit de plata la 31 decembrie 2016 (2015)	5.979.574	1.399.996
Cheltuiala cu impozitul pe profit in an	13.821.017	9.277.460
Impozit pe profit platit in an	(18.400.596)	(7.510.822)
Impozit pe profit de plata la 31 decembrie 2017 (2016)	1.399.996	3.166.633

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

e. Total vanzari

In anul 2017 Societatea a realizat o cifra de afaceri de 412.584.278 (2016: 442.904.820), din care aferenta serviciului de distributie 384.887.683 (2016: 411.788.603), venituri din taxa de racordare si taxa de aviz in valoare de 2.178.399 (2016: 3.030.643), venituri din PE 1.295.131 (2016: 3.197.670), venituri din chirii in valoare de 17.029.686 (2016: 17.749.553), alte venituri in valoare de 7.193.381 (2016: 5.069.150).

Societatea a obtinut venituri din distributia de energie activa in suma de 371.080.478 (2016: 392.055.167), din distributia de energie reactiva in suma de 13.807.205 (2016: 19.733.436), din vanzarea de energie pe piata de echilibrare in suma de 1.295.131 (2016: 3.197.670), din vanzarea de energie pe piata zilei urmatoare in suma de 63.604 (2016: 943.703) si din vanzarea de energie din sustrageri in suma de 902.344 (2016: 1.125.500).

Societatea a distribuit energie electrica spre aproximativ 0,642 milioane consumatori (2016: 0,636 milioane consumatori), cantitatea totala de energie electrica distribuita consumatorilor finali fiind de aproximativ 3.625.624 Mwh (2016: 3.614.018 Mwh). Tariful mediu de distributie al energiei electrice pe intreg anul 2017 a fost 102,3 Ron/Mwh (2016: 108,5 Ron/Mwh).

Societatea a distribuit 2.690.397 Mwh (2016: 2.567.290 Mwh) catre consumatorii eligibili la un tarif mediu de 78,5 Ron/Mwh (2016: 78,8 Ron/Mwh) si 935.227 (2016: 1.046.729) catre consumatorii captivi la un tarif mediu de 171,1 Ron/Mwh (2016: 181,3 Ron/Mwh).

Vanzari pe arii geografice:

	Vanzari in 2016	Vanzari in 2017
Vanzari la intern	442.904.820	412.584.278
Total vanzari	442.904.820	412.584.278

Vanzari pe activitati:

	Vanzari in 2016	Vanzari in 2017
Servicii (distributie energie si alte servicii)	442.904.820	412.584.278

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 exercitiului 2017, Societatea a efectuat plati in suma de 232.599 (2016: 62.099) aferente chiriilor platite in legatura cu chiriile si contractele de leasing operational. Platile efectuate in anul curent se refera in principal la contractele de inchiriere spatii.

Platile aferente unui contract de leasing operational sunt recunoscute ca si cheltuieli in Contul de Profit si Pierdere, liniar pe perioada contractului de leasing.

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

i. Cheltuieli de audit

Costurile contractuale pentru servicii de audit si alte servicii prestate de catre auditorul financiar pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016 si 31 decembrie 2017 sunt prezentate in tabelul urmator:

	2016	2017
Auditul situatiilor financiare individuale	108.869	108.869

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

	2016	2017
Auditul situatiilor financiare individuale	131.514	129.554

j. Mediul economic

Ratingul de tara

Agentia de evaluare financiara Fitch Ratings a confirmat in 12.01.2018 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.

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 in 24.11.2017 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". 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.

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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%.

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 transmiterii 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.

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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

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 solicitarilor neasteptate. De asemenea, sugereaza riscuri sporite pentru mentinerea decalajului bugetar aferent anului 2018 in limita tintei 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 nerealistice 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.

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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 initiativii operatorilor economici.

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 Comerțului 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.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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.

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. Cu privire la activitatea de distributie a energiei electrice, noua Lege aduce o inasprire a sanctiunilor in conditiile nerespectarii prevederilor legislative.

Cu intrare in vigoare de la data de 01.01.2016, Legea 227/2015 publicata in Monitorul Oficial 688/10.09.2015 aproba Codul Fiscal din 2015 si completeaza Legea energiei electrice si a gazelor naturale 123/2012 eliminand scutirea titularilor de autorizatii si licente beneficiari ai drepturilor de uz si de servitute asupra proprietatii publice sau private a statului si a unitatilor administrativ-teritoriale de la plata taxelor, impozitelor si a altor obligatii de plata instituite de autoritatile administratiei publice centrale. Impozitul pe constructiile speciale care a fost datorat si de operatorii de distributie s-a aplicat pana la data de 31.12.2016.

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.

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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 38/2018).

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;
- 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 178/2015 privind aprobarea tarifelor si a contributiilor anuale percepute de la operatorii economici ale caror activitati sunt, potrivit cadrului legal, in aria competentei de reglementare a ANRE.

Tarifele si contributiile anuale percepute de la operatorii economici ale caror activitati sunt, potrivit cadrului legal, in aria competentei de reglementare a ANRE pentru 2018 au fost stabilite prin Ordinul 126/20.12.2017.

Distributia de energie electrica

Distributia energiei electrice se realizeaza de catre operatorul de distributie, persoana juridica, titulara de licenta.

Tarifele de distributie sunt determinate in baza unei reglementari de tip cos de tarife plafon, mecanismul de stabilire a tarifelor fiind reglementat de Ordinul 72/2013 cu completarile si modificarile ulterioare.

Avand in vedere ca la data de 1 ianuarie 2019 incepe cea de-a patra perioada de reglementare, in iulie 2017 ANRE a publicat spre consultare propunerile de modificare a metodologie de stabilire a tarifului pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobată prin Ordinul 72/2013, cu modificările și completările ulterioare.

In cursul anului 2017 au avut loc numeroase consultari si dezbateri publice pe marginea documentelor propuse de ANRE pentru modificarea sistemului de tarificare a serviciul de distributie a energiei electrice prin implementarea tarifelor de tip binom. Totodata, a fost implementata prima faza de simulare a tarifelor de tip binom (calendar, anexe, impact asupra costurilor si a veniturilor reglementate).

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

In 2017, ANRE a publicat propuneri de ordin de implementare SM si au avut loc dezbateri cu operatorii de distributie insa ANRE va adopta ordinul in cursul anului 2018.

In desfasurarea activitatii economice, de comunicare si publicitate, operatorul economic integrat pe verticala este obligat sa elimine orice confuzie cu privire la identitatea separata a activitatilor de distributie si furnizare de energie electrica pe care le desfasoara. In acest scop, in perioada 01.10.2016 – 01.10.2018 societatile de distributie desfasoara programul de actiuni privind modificarea elementelor de identificare vizibila (re-branding). In cadrul programului, societatile de distributie au actualizat programul de conformitate, au adoptat noi denumiri, sigle, logo si au modificat corespunzator, licentele pentru prestarea serviciului de distributie, documentele, paginile de internet, sistemele informatice, etc.

In continuare sunt enumerate principalele reglementari pentru activitatea de distributie:

- Ordin 25/2010 pentru aprobarea Regulamentului general de manevre in instalatiile electrice de medie si inalta tensiune, cod NTE009/10/00;
- Ordin 16/2012 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice in vecinatatea limitei zonei de activitate a unor operatori de distributie;
- Ordin 40/2012 pentru modificarea Procedurii privind desemnarea unui titular de licenta pentru preluarea desfasurarii serviciului de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul 4/2011;
- Ordin 32/2013 - Regulament de programare a unitatilor de productie si a consumatorilor dispecerizabili modificat de Ordinul 51/2016;
- Ordin 59/2013 privind aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public cu modificarile si completarile aduse de Ordinul 63/2014;
- Ordin 72/2013 - Metodologie de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, cu modificarile si completarile aduse de Ordinele 112/2014, 146/2014 si 165/2015;
- Ordin 29/2013 – Ordin privind modificarea si completarea Normei tehnice - Conditii tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru centralele electrice eoliene, aprobata prin Ord. ANRE nr. 51/2009;
- Ordin 30/2013 – Ordin privind aprobarea Normei tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice;
- Ordin 31/2013 privind reglementarea conditiilor pentru preluarea de capacitati energetice de distributie a energiei electrice;
- Ordin 62/2013 pentru aprobarea Regulamentului de notificare, constatare si sanctionare a abaterilor de la reglementarile emise in domeniul energiei;
- Ordin 74/2013 privind aprobarea Procedurii privind punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice a centralelor electrice eoliene si fotovoltaice cu modificarile aduse prin Ordinul 59/2014;
- Ordin 75/2013 privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice;
- Ordin 97/2013 pentru aprobarea regulilor privind achizitia energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic aferent retelelor electrice;
- Ordin 5/2014 - pentru aprobarea continutului cadru al certificatelor de racordare;
- Ordin 11/2014 – Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la retelele electrice de interes public modificat prin Ordinul 87/2014;
- Ordin 15/2014 - Procedura pentru determinarea consumului propriu tehnologic in retelele electrice de distributie;
- Ordin 24/2014 – Procedura pentru determinarea si utilizarea profilului rezidual de consum;
- Ordin 33/2014 - Metodologia privind stabilirea obligatiilor de plata a energiei electrice reactive si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva modificat prin Ordinul 76/2016;
- Ordin 59/2014 - Procedura punere sub tensiune perioada de probe CEE si CEF care modifica Ordinul 74/2013 privind aprobarea Procedurii privind punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice a centralelor electrice eoliene si fotovoltaice;
- Ordin 61/2014 - Metodologie privind stabilirea tarifelor de emitere si actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare si avizelor de amplasament;

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 63/2014 de modificare si completare a Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public, aprobat prin Ord. 59/2013;
- Ordin 64/2014 – Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali cu modificarea art. 80 prin Ordinul 121/2015;
- Ordin 73/2014 – Conditii generale asociate licentei pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice, modificat de Ordinul 32/2016;
- Ordin 74/2014 – Continut cadru avize tehnice de racordare;
- Ordin 85/2014 - Regulamentul privind organizarea si functionarea comisiilor pentru solutionarea disputelor/divergențelor privind accesul la rețelele/sistemele din domeniul energiei;
- Ordin 87/2014 - Metodologia de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobate prin Ord. 11/2014;
- Ordin 112/2014 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013;
- Ordin 114/2014 pentru aprobarea tarifelor de emitere si de actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare si avizelor de amplasament;
- Ordin 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicatorilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public;
- Ordin 145/2014 privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice, modificat de Ordinul 119/2015 si Ordinul 6/2016;
- Ordin 146/2014 - privind stabilirea ratei reglementate a rentabilității aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii de distribuție concesionari începând cu data de 1 ianuarie 2015 și abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ord. 72/2013;
- Ordinul 5/2015 pentru aprobarea Regulamentului de monitorizare de catre ANRE a programelor de conformitate stabilite de operatorii de distributie a energiei electrice;
- Ordin 11/2015 - pentru aprobarea contractului – cadru de racordare la rețelele electrice de interes public care abroga Ordinul 9/2006;
- Ordin 12/2015 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice, modificat de Ordinul 158/2015;
- Ordin 60/2015 privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, modificat de Ordinul 166/2015 si Ordinul 17/2016;
- Ordin 69/2015 pentru modificarea Ordinului ANRE 147/2014 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 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 90/2015 pentru aprobarea contractelor-cadru pentru serviciul de distributie a energiei electrice, abogand Ordinul 43/2004;
- Ordin 102/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea solutiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, abroga Ordinul 129/2008;
- 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 129/2015 privind aprobarea Procedurii privind constituirea garantiilor financiare in cadrul contractului pentru serviciul de distributie a energiei electrice;
- 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 rețelelor electrice;
- Decizia 1790/2015 de aprobare a formatului cadru al datelor de masurare in cederea decontarii consumului de energie electrica;

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Decizia 1860/2015 pentru ENEL DISTRIBUTIE MUNTENIA de modificare a Licentei nr. 459 pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice;
- Decizia 1861/2015 pentru ENEL DISTRIBUTIE DOBROGEA de modificare a Licentei nr. 461 pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice;
- Decizia 1862/2015 pentru ENEL DISTRIBUTIE BANAT de modificare a Licentei nr. 463 pentru prestarea serviciului de distributie a energiei electrice;
- Ordin 150/2015 pentru aprobarea Regulamentului privind solutionarea plangerilor impotriva operatorului de retea/sistem din domeniul energiei;
- Ordin 153/2015 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referinta pentru energia electrica produsa in cogenerare de inalta eficienta si ale preturilor de referinta pentru energia termica produsa in cogenerare, aplicabile in anul 2016, modificat prin Ordin 78/2016;
- Ordin 158/2015 privind modificarea si completarea aprobarea Regulamentului pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice aprobat prin Ordin 12/2015;
- Ordin 165/2015 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifulor pentru serviciul de distributie a energiei electrice aprobate prin Ordinul preşedintelui ANRE nr. 72/2013 cu modificarile si completarile ulterioare;
- Ordin 166/2015 privind modificarea si completarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, aprobat prin Ordinul 60/2015;
- 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 180/2015 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a compensatiilor banesti intre utilizatorii racordati in etape diferite, prin instalatie comuna, la retele electrice de interes public, abroga Ordinul 28/2003, completat de Ordinul 10/2016;
- Ordin 3/2016 privind aprobarea valorilor limita de tranzactionare a certificatelor verzi si a contravalorii unui certificat verde neachizitionat
- Ordin 6/2016 pentru modificarea Ordinului preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 145/2014 privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice;
- Ordin 8/2016 de aprobare a proiectului de Ordin pentru aprobarea Procedurii privind elaborarea si aprobarea programelor de investitii ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distributie a energiei electrice
- Ordin 10/2016 pentru modificarea Metodologiei de stabilire a compensatiilor banesti intre utilizatorii racordati in etape diferite, prin instalatie comuna, la retele electrice de interes public aprobata prin Ordinul 180/2015;
- Ordin 11/2016 privind aprobarea Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice;
- Ordin 17/2016 privind modificarea si completarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei de certificate verzi, aprobat prin Ordinul 60/2015;
- 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 25/2016 - Metodologie pentru emiterea avizelor de amplasament, abroga Ordinul 13/2012;
- Ordin 26/2016 privind aprobarea Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în reţelele electrice de interes public;
- Ordin 27/2016 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifulor zonale aferente serviciului de transport si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica", modificat de Ordinul 33/2015;
- Ordin 32/2016 privind aprobarea Metodologiei de întocmire a Raportului anual de către titularii de licenţe din sectorul energiei electrice;
- Ordin 33/2016 de completare a Ordinului 27/2016 privind aprobarea tarifului mediu pentru serviciul de transport, a tarifului pentru serviciul de sistem, a tarifulor zonale aferente serviciului de transport şi a preţului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Naţională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.;

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 41/2016 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotelor anuale obligatorii de energie electrică produsă din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi și a celor de achiziție de certificate verzi;
- Ordin 45/2016 - Regulamentul pentru atestarea operatorilor economici care proiectează, execută, verifică și exploatează instalații electrice din sistemul electroenergetic, abroga Ordinul 23/2013;
- 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;
- Ordin 68/2016 privind aprobarea pretului de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică, aplicabile în anul 2017 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus de modificare și completare a Ordinului 152/2015;
- Ordin 76/2016 privind modificarea și completarea Metodologiei privind stabilirea obligațiilor de plată a energiei electrice reactive și a pretului reglementat pentru energia electrică reactivă, aprobate prin Ordinul 33/2014;
- Ordin 77/2016 privind modificarea și completarea Regulamentului de acreditare a producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi, aprobat prin Ordinul 48/2014;
- Ordin 78/2016 privind valorile 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 2017 de modificare și completare a Ordinului 153/2015;
- Ordin 79/2016 privind aprobarea clasificării unităților generatoare și a centralelor electrice;
- Ordin 87/2016 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, aprobată prin Ordinul 67/2013;
- Ordin 102/2016 - Metodologia de stabilire a tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice de operatori, alții decât operatorii de distribuție concesionari, abroga Ordinul 21/2013;
- Ordin 106/2016 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică;
- Decizia 681/2016 pentru ENEL DISTRIBUTIE MUNTENIA de modificare a Licenței nr. 459 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;
- Decizia 682/2016 pentru ENEL DISTRIBUTIE DOBROGEA de modificare a Licenței nr. 461 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;
- Decizia 683/2016 pentru ENEL DISTRIBUTIE BANAT de modificare a Licenței nr. 463 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;
- Ordin 116/2016 de aprobare pentru modificarea anexei la Ordinul 11/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea electricienilor, verificatorilor de proiecte, responsabililor tehnici cu executia, precum și a experților tehnici de calitate și extrajudiciari în domeniul instalațiilor electrice;
- Ordin 117/2016 de aprobare pentru modificarea Ordinului 119/2013 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia;
- Ordin 118/2016 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 119/2016 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferente anului 2017.
- Ordin 6/2017 de aprobare a Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice
- Ordinul 8/2017 privind aprobarea valorilor-limită de tranzacționare a certificatelor verzi și a contravalorii unui certificat verde neachiziționat - Abroga Ordinul 3/2016, Modificat de Ordinul 26/2017
- Ordin 11/2017 de aprobare privind stabilirea cotei obligatorii de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2016
- 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 17/2017 de aprobare pentru modificarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 145/2014 privind implementarea sistemelor de măsurare inteligentă a energiei electrice

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordinul 27/2017 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 31/2017 de aprobare pentru modificarea Ordinului ANRE nr.145/2014 privind implementarea sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice
- Ordin 33/2017 de aprobare privind modificarea pct. II subpct.8 din anexa nr. 4 la Ordinul ANRE nr. 178/2015 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de ANRE în anul 2016
- Ordin 34/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE 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 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 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 49/2017 privind modificarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 11 din 30.03.2016
- Ordin 62/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Metodologiei privind stabilirea tarifelor de emisie a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament aprobată prin Ordinul ANRE nr. 61/2014
- Ordin 63/2017 de aprobare pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 114/2014 pentru aprobarea tarifelor de emisie și actualizare a avizelor tehnice de racordare, certificatelor de racordare și avizelor de amplasament
- Ordin 64/2017 de aprobare pentru modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 118/2016 privind aprobarea tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de ANRE în anul 2017
- Ordin 72/2017 de aprobare a Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru grupurile generatoare sincrone.
- 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 96/2017 de aprobare a Regulamentului de organizare a activității de mentenanță
- Ordin 97/2017 privind aprobarea 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 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 201 - 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 ANRE nr. 117/2013
- Ordin 106/2017 de aprobare a Metodologiei de verificare/retragere a încadrării unităților generatoare realizate în tehnologie emergentă în/din categoria de instalații de producere a energiei electrice care beneficiază de statutul de tehnologie emergent
- Ordin 110/2017 privind stabilirea cotei obligatorii estimate de achiziție de certificate verzi aferentă anului 2018


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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- 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" - Abroga Ordin 48/2017
- 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 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

Tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a preturile pentru energia reactivă pentru anul 2016 au fost aprobate prin Ordinele: 170/2015 pentru Enel Distribuție Muntenia S.A., 168/2015 pentru Enel Distribuție Banat S.A. și 169/2015 pentru Enel Distribuție Dobrogea S.A..

Tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a preturile pentru energia reactivă pentru anul 2017 au fost aprobate prin Ordinele: 107/2016 pentru E-Distribuție Muntenia S.A., 108/2016 pentru E-Distribuție Banat S.A. și 109/2016 pentru E-Distribuție Dobrogea S.A..

Tarifele specifice pentru serviciul de distribuție a energiei electrice și a preturile pentru energia reactivă pentru anul 2018 au fost aprobate prin Ordinele: 112/2017 pentru E-Distribuție Muntenia S.A., 113/2017 pentru E-Distribuție Banat S.A. și 111/2017 pentru E-Distribuție Dobrogea S.A.

Transport și servicii de sistem

Transportul energiei electrice se realizează de către operatorul de transport și de sistem, persoana juridică, titulară de licență.

- Ordin 46/2009 privind determinarea contravalorii serviciului de transport al energiei electrice pe care are dreptul să o recupereze un producător de energie electrică prin fiecare contract reglementat de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între acesta și un furnizor implicit, respectiv un operator de distribuție;
- Ordin 67/2009 pentru modificarea Metodologiei de stabilire, implementare și utilizare a serviciului tehnologic de sistem rezerva de capacitate, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 19/2007;
- Ordin 6/2010 Aplicarea procedurii operaționale Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și de sistem, modificat de Ordinul 14/2012;
- Ordin 14/2012 pentru modificarea procedurii operaționale Mecanismul de compensare a efectelor utilizării rețelelor electrice de transport pentru tranzite de energie electrică între operatorii de transport și 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 87/2013 privind aprobarea metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de sistem;
- Ordin 89/2013 privind aprobarea Contractului-cadru pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, între Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A. și beneficiar;
- Ordin 7/2014 privind modificarea anexei la Ordinul 88/2013 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică;
- Ordinul 37/2016 privind modificarea anexei la Ordinul ANRE nr. 167/2015 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică;
- Ordin 50/2016 de aprobare a tarifului reglementat de tranzit perceput de operatorul de transport și de sistem pentru prestarea serviciului de tranzit al energiei electrice din/spre tarile perimetrice prin Sistemul Electroenergetic Național, abroga Ordin 83/2015;
- Ordin 87/2016 - pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pieței de energie electrică, abroga Ordinul 117/2014 și Ordinul 67/2013.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- Ordin 27/2016 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 retea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrica din retea si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" S.A, abroga Ordinul 93/2015
- Ordin 16/2017 de aprobare privind modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul ANRE 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 Ordinul 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 directoare 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 pretului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. – Abroga Ordin 27/2016;
- Ordinul 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 Ordinul 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 pretului 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 retea (TL), a tarifului mediu de extragere de energie electrica din retea 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 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 pretului reglementat pentru energia electrică reactivă, practicate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A, modificat prin Ordinul 122/2017.

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Piata concurentiala angro sau cu amanuntul:

Pietele centralizate angro functioneaza pe baza urmatoarelor reglementari:

- Ordin 25/2004 Codul Comercial al pietei angro de energie electrica, modificat de Ordinele 68/2015 si 82/2014;
- Ordin 13/2005 Participarea producatorilor de energie electrica la piata concurentiala;
- Ordin 61/2005 cu completarile ulterioare din Ordinul 17/2006 privind Cadrul de functionare al pietei angro de energie, modificat de Ordinul 17/2006;
- Ordin 17/2006 privind achizitia serviciilor tehnologice de sistem;
- Ordin 21/2010 privind modificarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica pentru aprecierea nivelului de concurenta pe piata si prevenirea abuzului de pozitie dominant, modificat de Ordinul 77/2014;
- Ordin 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piata de echilibrare, modificat de Ordinul 51/2016;
- 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 67/2013 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, modificat de Ordinele 117/2014 si 87/2016;
- Ordin 73/2013 privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei intrazilnice de energie electrica;
- Ordin 7/2014 privind modificarea anexei la Ord. 88/2013 pentru aprobarea tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica;
- Ordin 77/2014 privind modificarea Metodologiei de monitorizare a pietei angro de energie electrica pentru aprecierea nivelului de concurenta pe piata si prevenirea abuzului de pozitie dominanta;
- Ordin 78/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind modalitatile de incheiere a contractelor bilaterale de energie electrica prin licitatie extinsa si negociere continua si prin contracte de procesare, abroga Ordin 6/2011;
- Ordin 81/2014 de modificare a Ordinului 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piata de echilibrare;
- Ordin 82/2014 Regulamentul de organizare si functionare a pietei pentru ziua urmatoare de energie electrica cu respectarea mecanismului de cuplare prin pret a pietelor si modificarea unor acte normative care reglementeaza piata pentru ziua urmatoare de energie electrica, cu Anexa modificata de Ordin 68/2015;
- Ordin 105/2014 Procedura privind schimbarea furnizorului de energie electrica de catre clientul final si pentru modificarea anexei la Ordinul nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piata de echilibrare a energiei electrice;
- Ordin 115/2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunara a obligatiilor de plata in piata de echilibrare si a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea, modificat de Ordinul 51/2016;
- Ordin 117/2014 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifului reglementat practicat de operatorul pietei de energie electrica, aprobata prin 67/2013;
- Ordin 1/2015 privind instituirea Registrului national al participantilor la piata angro de energie si aprobarea Procedurii de inregistrare a participantilor la piata angro de energie;
- Ordin 68/2015 privind modificarea Anexei la Ordinul 60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piata de echilibrare si a Anexei la Ordinul 82/2014 privind aprobarea Regulamentului de organizare si functionare a pietei pentru ziua urmatoare de energie electrica cu respectarea mecanismului de cuplare prin pret a pietelor;
- 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);

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- 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;
- 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 42/2016 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pietei reglementate de energie electrica, abroga Ordinul 68/2016.
- 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.

Mediul legislativ fiscal:

Incepand cu anul 2007, modificarea legislatiei fiscale a cunoscut o dinamica deosebita datorita necesitatilor alinierii prevederilor legislatiei interne la cerintele in materie fiscala prevazute de directivele Uniunii Europene.

Aceste modificari au continuat si in anul 2016, mergand pe aceeasi linie de armonizare a legislatiei interne cu cea europeana.

In data de 10 septembrie 2015, a fost publicata in Monitorul Oficial nr. 688 Legea nr. 227 privind Codul Fiscal a caror prevederi intra in vigoare la 1 ianuarie 2016. Aceasta reprezinta o republicare si rescriere a Legii nr. 571/2003 privind Codul Fiscal, in vigoare pana la 31 decembrie 2015. Modificari succesive in legatura cu prevederile Codului Fiscal au fost aduse si in cursul anului 2017, unele avand aplicare si incepand cu debutul anului 2018.

Principalele modificari si completari aduse de noul Codul Fiscal, dupa cum urmeaza:

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.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- 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 deducerii 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 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 infrangement.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

- 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 plata defalcata de TVA (SPLIT TVA): o serie de contribuabili vor fi obligati sa plateasca taxa 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.

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 SA – membru;
- E-Distributie Dobrogea SA – 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.

Impozitul pe monopol

Aplicarea impozitului pe monopol in ceea ce priveste domeniul energiei electrice si a gazului s-a prelungit pana la 31 decembrie 2018 (impozit stabilit prin Ordonanta nr. 5/2013)

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%.

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

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.
- 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.

k. Contingente

In cursul anului 2017 Societatea a continuat sa desfasoare programe legate de managementul deseurilor, monitorizarea factorilor de mediu, de reducere a nivelului de poluare la nivelul tuturor instalatiilor totalul cheltuielilor legate de mediu ridicandu-se la aproximativ 986.280 (2016: 1.253.454).

In principal, cheltuielile s-au efectuat pentru:

- Colectarea, transportul și evacuarea deșeurilor urbane și asimilate (salubritate);
- Colectarea și transportul apelor uzate, evacuarea apelor pluviale, rețeaua de canalizare (canal, apa meteorica);
- Taxe de mediu specifice (Fondul de mediu – 3% din valorificarea deșeurilor, taxa pentru emisii de la surse fixe – centrale termice, taxe avize, taxe permis activitate Rezervatia Bioseferei Delta Dunarii, taxa transfer decizie Autorizatie de Mediu ARBDD, taxe aprobare formulare transport deseuri);
- Prevenirea poluarii solului, subsolului si apelor freatice:
- Colectare, transport si eliminare deseuri de emulsii apa-ulei, namoluri si mentenanta
- separatoarelor de hidrocarburi ale platformelor de depozitare temporara;
- Analize probe de ulei mineral din transformatoarele EDD;
- Achizitie material absorbant biodegradabil;
- Modernizare platforme de depozitare temporara echipamente energetice la Fetesti si Lehliu;
- Modernizare platforma de depozitare temporara transformatoare mari la ST Basarabi
- (Constanta);
- Instruire internă privind protecția mediului;
- Cheltuieli cu personalul dedicat activității de protecția mediului;
- Cheltuieli audit ISO 14001 SRAC.


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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Terenuri utilizate de catre Societate

Conform politicii Societatii, situatiile financiare includ doar valoarea terenurilor pentru care s-au obtinut titluri de proprietate la data elaborarii situatiilor financiare.

Potrivit Legii nr. 99/1999, in cazul in care Societatea obtine titlul de proprietate pentru teren dupa momentul privatizarii, terenul va fi considerat aport in natura al statului sau al autoritatilor locale. In acest sens, Societatea va majora capitalul social cu valoarea terenurilor, iar beneficiarii acestei majorari vor fi statul sau autoritatile locale.

Legea nr. 318/2003 si Legea 13/2007 prevad ca terenurile pe care se situeaza punctele de transformare, retelele electrice de distributie existente la intrarea in vigoare a legii (iulie 2003/februarie 2007) sunt si raman in proprietatea publica a statului. Totodata, titularii de licenta pentru exploatarea capacitatilor de productie, transport sau distributie a energiei electrice dobandesc drepturi de uz, servituti de trecere subterana, de suprafata sau aeriana si drepturi de acces la utilitatile publice in legatura cu terenurile, proprietate publica sau privata, situate in vecinatatea capacitatii energetice.

Legea nu impiedica totusi Societatea sa obtina titluri de proprietate asupra suprafetelor de teren pe care se situeaza punctele de transformare sau retelele electrice de distributie existente.

Societatea este implicata in procese legate de existenta echipamentelor energetice pe terenuri aflate in proprietatea tertilor, actiunile in justitie avand ca obiect reamplasarea acestora sau incheierea unor contracte de inchiriere pentru terenurile ocupate. Rezultatul acestor actiuni in justitie a fost estimat la data situatiilor financiare, prin constituire de provizioane.

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 pana 01.07.2017	Numar salarii de baza brute dupa 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 01.07.2017	Numar salarii de baza brute dupa 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

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

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Alte aspecte

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 conditii.

Situatiile financiare includ cea mai buna estimare a pierderilor efectuata de catre conducerea Societatii in acest sens.

Pretul 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 fie ajustate astfel incat 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

Anularea Ordinului ANRE nr.112/2014

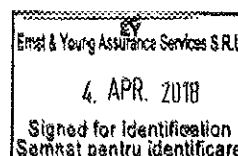
Societatea a formulat cerere de interventie voluntara accesorie in sustinerea cererii Fondului Proprietatea de anulare a Ordinului ANRE nr.112/2014, invocand motive de nelegalitate ale actului administrativ contestat. Ordinul ANRE nr.112/2014 a modificat Metodologia de stabilire a tarifelor specifice de distributie a energiei electrice, in principal, in sensul introducerii posibilitatii de modificare a valorii RRR. Dosarul este inregistrat cu nr.7341/2/2014 si se afla pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, avand urmatorul termen fixat la 10 martie 2017 cand vor fi dezbătute de catre parti raspunsurile expertului la obiectiunile formulate de ANRE la raportul de expertiza tehnica de specialitate.

Anularea Ordinului ANRE nr.146/2014

Societatea a formulat cerere de anulare a Ordinului ANRE nr.146/2014. Actul administrativ contestat a modificat Metodologia de stabilire a tarifelor specifice de distributie a energiei electrice, in principal, in sensul diminuării valorii ratei rentabilitatii reglementate (RRR). Dosarul este inregistrat cu nr. 164/2/2015 (EDD) si se afla pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, fiind suspendat pana la solutionarea dosarului 7341/2/2014, care are ca obiect cererea Fondului Proprietatea de anulare a Ordinului ANRE nr.112/2014.

Anularea ordinului ANRE de stabilire a tarifelor specifice de distributie aferente anului 2015

Societatea a formulat cerere de anulare a ordinului ANRE de stabilire a tarifelor specifice de distributie aferente anului 2015. Motivele de nelegalitate ale actelor administrative contestate privesc: (i) utilizarea valorii RRR diminuate prin Ordinul ANRE nr.146/2014 si (ii) lipsa de transparenta a ANRE in procesul decizional al aprobarii tarifelor specifice. Dosarul este inregistrat cu 342/2/2015 si se afla pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, fiind suspendat pana la solutionarea dosarului care are ca obiect cererea Societatii de anulare a Ordinului ANRE nr.146/2014.



NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

Anularea ordinelor ANRE de stabilire a tarifelor specifice de distributie aferente anului 2016

Societatea a formulat cereri de anulare a ordinelor ANRE de stabilire a tarifelor specifice de distributie aferente anului 2016. Motivele de nelegalitate ale actelor administrative contestate privesc: (i) utilizarea valorii RRR diminuate prin Ordinul ANRE nr.146/2014 si (ii) lipsa de transparenta a ANRE in procesul decizional al aprobarii tarifelor specifice. Dosarele se afla pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, fiind suspendat pana la solutionarea dosarului care are ca obiect cererea Societatii de anulare a Ordinului ANRE nr.146/2014.

Anularea ordinelor ANRE de stabilire a tarifelor specifice de distributie aferente anului 2017

Societatea a formulat cereri de anulare a ordinelor ANRE de stabilire a tarifelor specifice de distributie aferente anului 2017. Motivele de nelegalitate ale actelor administrative contestate privesc: (i) utilizarea valorii RRR diminuate prin Ordinul ANRE nr.146/2014 si (ii) lipsa de transparenta a ANRE in procesul decizional al aprobarii tarifelor specifice. Dosarele se afla pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, fiind suspendat pana la solutionarea dosarului care are ca obiect cererea Societatii de anulare a Ordinului ANRE nr.146/2014.

Anularea Ordinului ANRE nr.165/2015

Societatea a formulat cerere de anulare a ordinului Ordinului ANRE nr.165/2015. Actul administrativ contestat a modificat Metodologia de stabilire a tarifelor specifice de distributie a energiei electrice, in principal, in sensul introducerii posibilitatii reducerii tarifelor specifice de distributie cu mai mult de 10%. Dosarul este inregistrat cu 7965/2/2015 si se afla pe rolul Curtii de Apel Bucuresti in curs de regularizare, nefiind stabilit inca primul termen de judecata.

Conducerea Societatii considera ca aceste litigii nu vor avea un impact negativ semnificativ asupra operatiunilor si pozitiei financiare a Societatii.

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 2015 si 2016.

I. Angajamente si conditonalitati

I.1 Contracte in derulare

In anul 2017, Societatea este angajata in derularea unor contracte semnate in anul 2016, excluzand contractele in derulare aferente entitatilor din cadrul grupului Enel, atat pentru lucrari de investitii si reparatii, cat si pentru achizitia de energie electrica pentru consumul propriu tehnologic:

Explicatii	Valoare
Furnizori diversi	206.149.145
Furnizori de energie	140.970.980

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

NOTA 10: ALTE INFORMATII (continuare)

j.2 Garantii si ipoteci

La data de 31 decembrie 2017, Societatea are inregistrate garantii primite in suma de 652.506 (2016: 558.747).

m. Stocuri

	Materii prime si materiale consumabile
Curent	1.358.391
Cost	2.541.616
Ajustari pentru depreciere: stocuri depreciate si cu miscare lenta	1.003.225
Precedent	1.358.530
Cost	1.588.626
Ajustari pentru depreciere: stocuri depreciate si cu miscare lenta	230.096

Suma stocurilor recunoscute in contul de profit si pierdere este de 7.223.825 (2016: 8.453.671) si a fost inclusa in costul serviciilor vandute.

n. Casa si conturi la banci

	31 decembrie 2016	31 decembrie 2017
Conturi la banci in lei	593.594.668	621.267.289
Conturi la banci in devize	10.817	6.973
Sume in curs de decontare	79.554	109.869
Total	593.685.040	621.384.131

La data de 31 decembrie 2017, Societatea beneficiaza de o facilitate de credit angajata multi-optiuni in valoare maxima de 8.500.000 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, in valoare maxima de 8.500.000 EUR (neutilizata la 31 decembrie 2017); Sau
- Plafon pentru emitere scrisori de garantie in valoare maxima de 8.500.000 EUR;

La data de 31 decembrie 2017, din facilitatea de credit prezentata mai sus, Societatea avea emise scrisori de garantie in valoare de 36.268.468,57 RON in favoarea unora diversi furnizori de energie si a Operatorului de Piata a Energiei (OPCOM).

In linia de conturi curente la banci in lei sunt incluse si scrisorile de garantie emise in favoarea unor producatori de energie in suma totala de 9.850.914.

Societatea, la 31 decembrie 2017, are constituite depozite in RON, la termen de 3 luni in valoare de 540.605.711 (2016: 475.605.711).

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

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INDIVIDUALE
pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
(toate sumele sunt exprimate in lei noi ("RON"), daca nu este specificat altfel)

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	108.503	98.625
Cheltuieli cu redeventele, locatii de gestiune si chirii	276.278	195.687
Cheltuieli cu serviciile bancare si asimilate	114.531	107.375
Cheltuieli cu primele de asigurare	1.070.235	90.915
Cheltuieli privind consultanta, comisioane si onorarii	(66.262)	1.074.365
Cheltuieli pregatire personal	134.331	332.252
Cheltuieli cu intretinerea si reparatiile	10.916.643	13.127.764
Cheltuieli postale si taxe de telecomunicatii	4.773.182	4.920.150
Cheltuieli privind studiile si cercetarile	97.628	23.764
Cheltuieli cu deplasari, detasari si transferuri	1.311.619	1.042.465
Cheltuieli de protocol, reclama si publicitate	212.824	954.598
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terti	44.227.977	43.812.918
Cheltuieli cu alte impozite si taxe	15.652.818	6.448.076
Ch. din reevaluarea imobilizarilor corporale	-	18.225.079
Alte cheltuieli de exploatare si protectia mediului inconjurator	2.954.537	8.866.747
Total	81.784.846	99.320.780

Cheltuielile cu alte servicii de la terti sunt:

	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2017
Servicii prestate de alte entitati din cadrul grupului Enel	25.903.347	25.842.915
Servicii citire contoare	3.233.622	3.497.657
Costuri de personal si medicale	1.356.789	1.850.368
Servicii paza si curatenie	6.267.697	7.844.997
Servicii IT	1.443.759	1.682.477
Consultanta si audit	160.943	517.270
Contributie ANRE	408.049	356.824
Altele	5.453.771	2.220.410
Total	44.227.977	43.812.918

Situatiile financiare de la pagina 3 la pagina 66 au fost semnate la data de 20 martie 2018 de catre:

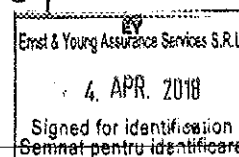
Director General,
Numele si prenumele: Federico Panone

Semnatura
Stampila unitati



Intocmit,
Numele si prenumele: Alessandro Sverzut
Director Financiar

Semnatura



27. MAR. 2018

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA SA

Raportul Administratorilor

Pentru Exercițiul Financiar încheiat la 31 Decembrie 2017

Martie 2018

1. Consideratii generale

În anul 2017 Societatea a realizat o cifră de afaceri de 412.584.278 (2016: 442.904.820) din care venituri din distribuția de energie electrică activă și energie reactivă 384.887.682 (2016: 411.788.603).

Societatea a distribuit energie electrică spre aproximativ 0,642 milioane consumatori (2016: 0,636 milioane consumatori), cantitatea totală de energie electrică distribuită consumatorilor finali fiind de aproximativ 3.625.624 Mwh (2016: 3.614.018 Mwh).

Tariful mediu al energiei electrice distribuite pe întreg anul 2017 a fost 102,3 Ron/Mwh (2016: 108,5 Ron/Mwh).

Societatea a distribuit 2.690.397 Mwh (2016: 2.567.290 Mwh) către consumatorii eligibili la un tarif mediu de 78,5 Ron/Mwh (2016: 78,8 Ron/Mwh) și 935.227 (2016: 1.046.729) către consumatorii captivi la un tarif mediu de 171,1 Ron/Mwh (2016: 181,3 Ron/Mwh).

2. Structura capitalului social

La 31 decembrie 2017 structura capitalului social al Societății, subscris și versat este de 280.285.560 lei și este împărțit în 28.028.556 acțiuni nominative, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare.

Astfel, la data de 31 decembrie 2017 capitalul social este detinut după cum urmează:

- Enel Investment Holding B.V., detinând 14.295.405 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, reprezentând 51,0030% din capitalul social;
- Societatea de Administrare a Participațiilor în Energie (SAPE), detinând 6.980.024 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, reprezentând 24,9033% din capitalul social;
- Fondul Proprietatea S.A., detinând 6.753.127 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare, reprezentând 24,0937% din capitalul social.

Societatea nu a întreprins nici o operațiune de achiziționare a propriilor acțiuni în cursul exercitiului financiar 2017.

La 31 decembrie 2017 Societatea deține 50% din capitalul social al companiei Enel Servicii Comune, având o valoare de 16.500.000 (31 decembrie 2016: 16.500.000).

3. Controlul intern

În conformitate cu prevederile hotărârii Consiliului de Administrație al Societății din data de 27 iunie 2008 controlul intern al Societății este încredințat către structurile de control intern al Enel România S.R.L.

Procesul de gestionare a controalelor interne, este structurat în următoarele subproces:

- Definirea scopului și comunicarea metodologiilor și instrucțiunilor de lucru;
- Maparea/actualizarea proceselor a controalelor interne și a riscurilor aferente;
- Evaluarea controalelor interne privind definirea și funcționarea lor de către gestionarul de proces;
- Monitorizarea controalelor interne testate de către partenerul extern de specialitate;
- Identificarea deficiențelor și implementarea planului de remediere;
- Consolidarea rezultatelor evaluării controalelor interne.

4. Rezumat operațiuni 2017 și proiecte 2018

În cursul anului 2017, Societatea și-a îndeplinit obiectivele principale propuse.

Cele mai importante realizări ale Societății în 2017 au fost, după cum urmează:

- Modernizarea a 9,4 km de linii electrice aeriene de înaltă tensiune și instalarea a 1.000 bucăți distanțatoare pe 9 linii electrice de înaltă tensiune;
- Lucrări de modernizare în șase stații de transformare (Mircea Vodă-CI, Ștefan Cel Mare, Abator, Medgidia Nord, Baba Novac);
- Înlocuire transformator de IT/MT în două stații de transformare (Neptun, Mangalia Nord);
- Modernizarea/instalarea a 73 posturi de transformare;
- Lucrări de modernizare/construire a 24 km de linii electrice subterane de medie tensiune;
- Lucrări de modernizare/construire a 20 km de linii electrice aeriene de medie tensiune;
- Lucrări de modernizare/construire a 204 km de rețea de joasă tensiune;
- Lucrări de înlocuire transformatoare MT/JT (117 buc) în 114 posturi de transformare;
- Lucrări de instalare a 44 separatoare telecomandate aeriene și 50 reanclansatoare automate aeriene;
- Continuarea acțiunilor legate de implementarea și consolidarea proceselor care susțin siguranța în muncă, atât pentru personalul ENEL, cât și pentru cel al contractorilor;
- Acțiuni concrete care să faciliteze identificarea principalelor măsuri menite să reducă pierderile de energie în rețelele de distribuție;
- Continuarea acțiunilor de dezvoltare a sistemului de telecontrol pentru creșterea calității serviciului de distribuție;
- Continuarea unificării tehnice pentru produse și echipamente cu scopul standardizării rețelei și îmbunătățirii serviciului de distribuție;

- Upgradarea/introducerea sistemelor informatice folosind know-how-ul Grupului Enel: Platforma Call Center, ERP Area - Evolutive Improvement, ERP Area - HSE Management - 2nd phase, GRID Area - Evolutive Improvement, COM Area - Front Office Evolutive Improvement, COM Area - Back Office Evolutive Improvement, M&F Area - Evolutive Improvement, MEF Local: Mobile Device for S45, CROS/CRM DISCO improvement, Suite Ufficio legale, ERP Area - investment management tool,
- Implementarea proiectului pilot pentru instalarea sistemelor de masurare inteligenta, fiind instalate un numar de aproximativ 35.730 de contoare inteligente;
- Imbunatatire in recuperarea creantelor, valoarea creantelor neincasate a scazut de la 125.315.157 in 2016 la 99.646.626 in 2017);
- Cresterea pozitiei "Casa si conturi la banci" de la 593.685.040 in 2016 la 621.384.131 in 2017.

In anul 2018 Societatea si-a propus sa realizeze urmatoarele proiecte de investitii:

- Lucrari de scoatere a contoarelor aflate la limita de proprietate pentru reducerea pierderilor din retea;
- Continuarea actiunilor de dezvoltare a sistemului de telecontrol pentru imbunatatirea calitatii serviciului de distributie;
- Lucrari de modernizare/construire retele in vederea asigurarii unei dimensionari a capacitatii retelei in conformitatea cu puterea necesara pentru racordarea viitorilor utilizatorilor;
- Continuarea actiunilor de dezvoltare a sistemului de contoare inteligente pentru clientii casnici;
- Modernizarea liniilor de inalta tensiune, statiilor de transformare, a posturilor de transformare, a liniilor de medie tensiune si linii de joasa tensiune in vederea imbunatatirii calitatii serviciului de distributie.

5. Aspecte legate de personal

Politica de resurse umane a Societatii se axeaza pe urmatoarele directii:

- Dezvoltarea de noi activitati sau schimbarile legislative relativ recente necesita adaptarea si/sau dezvoltarea competentelor personalului existent; astfel recrutarea de personal se concentreaza si pe profile care nu se regaseau pana acum in Societate, iar planul de training a fost adaptat in concordanta (programe de imbunatatire a calitatii comerciale, etc.);
- Continuarea preocuparilor Societatii pentru o cultura a sigurantei (cursuri de conducere defensiva, ateliere Play Safe), pentru imbunatatirea continua a proceselor si pentru imbunatatirea modului de transfer intern al cunostintelor (programe Train of Trainers);
- Continuarea procesul de alinire la politicile grupului, prin actualizarea documentelor (proceduri, instructiuni) locale astfel incat sa se asigure conformitatea legislativa, Integrarea in grup si, in acelasi timp, functionarea adecvata si eficienta a activitatilor la nivel local; matricile de tip RACI sunt folosite pentru a clarifica procesele si rolurile responsabililor;
- A avut loc implementarea noului sistem de salarizare cu scopul de a acoperi cat mai bine nevoile actuale de remunerare a performantei, precum si cresterea motivarii angajatilor, incurajarea competitivitatii si cresterea implicarii si a spiritului de inovare.

6. Aspecte legate de mediu

În cursul anului 2017 Societatea a continuat să desfășoare programe legate de managementul deșeurilor, monitorizarea factorilor de mediu, de reducere a nivelului de poluare la nivelul tuturor instalațiilor.

În principal, cheltuielile s-au efectuat pentru:

- Colectarea, transportul și evacuarea deșeurilor urbane și asimilate (salubritate);
- Colectarea și transportul apelor uzate, evacuarea apelor pluviale, rețeaua de canalizare (canal, apă meteorică);
- Taxe de mediu specifice (Fondul de mediu – 3% din valorificare deșeurilor, taxa pentru emisii de la surse fixe – centrale termice, taxe avize, taxe permis activitate Rezervația Biosferei Delta Dunării, taxa transfer decizie Autorizație de Mediu ARBDD, taxe aprobare formulare transport deșeurilor);
- Prevenirea poluării solului, subsolului și apelor freatice;
- Colectare, transport și eliminare deșeurilor de emulsii apă-ulei, namoluri și mentenanța
- separatoarelor de hidrocarburi ale platformelor de depozitare temporară;
- Analize probe de ulei mineral din transformatoarele EDD;
- Achiziție material absorbant biodegradabil;
- Modernizare platforme de depozitare temporară echipamente energetice la Fetești și Lehliu;
- Modernizare platforma de depozitare temporară transformatoare mari la ST Basarabi
- (Constanța);
- Instruire internă privind protecția mediului;
- Cheltuieli cu personalul dedicat activității de protecția mediului;
- Cheltuieli audit ISO 14001 SRAC.

7. Gestionarea riscurilor

Ca politică de gestionarea riscului, Societatea are în vedere:

- identificarea categoriilor majore de riscuri existente în cadrul Societății și realizarea unui raport de evaluare a riscurilor;
- identificare și implementarea de modalități de raportare periodice privind activitatea Societății pentru monitorizarea riscurilor existente;
- implementarea modelelor de evaluare și monitorizare a riscurilor, definite la nivelul Grupului Enel.

8. Informații financiare

8.1 Bilant Enel Distribuție Dobrogea la 31 decembrie 2017

	Sold la începutul anului	Sold la sfârșitul anului
ACTIVE IMOBILIZATE		
I. IMOBILIZARI NECORPORALE	23.626.137	23.334.768
II. IMOBILIZARI CORPORALE	1.572.190.418	1.641.231.376
III. IMOBILIZARI FINANCIARE	16.529.767	16.529.767
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL	1.612.346.322	1.681.095.911
ACTIVE CIRCULANTE		
I. STOCURI	1.358.530	1.538.391
II. CREANTE	125.315.157	99.645.626
III. INVESTITII PE TERMEN SCURT	-	-
IV. CASA SI CONTURI LA BANCII	593.685.040	621.384.131
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL	720.358.727	722.568.148
CHELTUIELI IN AVANS	1.046.849	1.295.984
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE PANA LA UN AN	177.838.829	183.457.146
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE UN AN	-	-
PROVIZIOANE	68.374.125	39.305.265
VENITURI IN AVANS	407.762.357	413.832.062
CAPITAL SI REZERVE	-	-
CAPITAL	-	-
I. CAPITAL	280.285.560	280.285.560
II. PRIME DE CAPITAL	-	-
III. REZERVE	711.542.289	790.927.531
IV. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT(A)	633.127.105	661.710.077
V. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR	73.483.749	49.458.126
VI. Repartizarea profitului	18.662.116	14.015.724
CAPITALURI - TOTAL	1.679.776.587	1.768.365.570

8.2 Contul de profit și pierdere pentru exercitiul încheiat la 31 decembrie 2017

Denumirea indicatorului	Exercitiu financiar încheiat la 31 decembrie 2016	Exercitiu financiar încheiat la 31 decembrie 2017
VENITURI DIN EXPLOATARE	480.337.901	475.287.915
CHELTUIELI DE EXPLOATARE	395.555.951	418.686.766
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE	84.781.950	56.601.149
VENITURI FINANCIARE	2.807.644	2.990.312
CHELTUIELI FINANCIARE	284.828	855.875
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIARA	2.522.816	2.134.437
VENITURI TOTALE	483.145.545	478.278.227
CHELTUIELI TOTALE	395.840.779	419.542.641
PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT	87.304.766	58.735.586
IMPOZITUL PE PROFIT	13.821.017	9.277.460
PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR	73.483.749	49.458.126

8.3 Indicatori economico-financiari

	2016	2017
1 Indicatori de lichiditate		
Indicatorul lichiditatii curente	4,06	3,94
Indicatorul lichiditatii imediate	4,04	3,93
2 Indicatori de activitate		
Viteza de rotatie a stocurilor	8	6
Numarul de zile de stocare	45	59
Viteza de rotatie a debitelor clienti	105	102
Viteza de rotatie a creditelor furnizori	128	128
Viteza de rotatie a activelor imobilizate	0,27	0,25
Viteza de rotatie a activelor totale	0,19	0,17
3 Indicatori de profitabilitate		
Rentabilitatea capitalului angajat (%)	5,20	3,32
Marja bruta din vanzari (%)	19,71	14,24

Atat indicatorul lichiditatii curente cat si cel al lichiditatii imediate au inregistrat o scadere fata de anul precedent, ca urmare a cresterii datoriilor curente.

Viteza de rotatie a creditelor-furnizori a crescut pe fondul maririi datoriei catre furnizori, precum si datorita diminuarii usoare a costurilor cu achizitia de bunuri. Cresterea datoriilor catre furnizori a fost generata si de cresterea investitiilor in trimestrul IV 2017 fata de trimestrul IV 2016.

Scaderea vitezei de rotatie a stocurilor s-a datorat reducerii costurilor cu marfurile si materialele consumabile in conditiile in care stocul mediu nu a suferit modificari semnificative.

Rentabilitatea capitalului angajat si marja bruta din vanzari au scazut datorita scaderii cifrei de afaceri, ca urmare a reducerii tarifului de distributie, si intr-o mica masura datorita diminuarii rezultatului financiar ca urmare a scaderii ratei dobanzilor

9. Repartizarea profitului exercitiului financiar 2017

La sfarsitul exercitiului financiar 2017, Societatea a inregistrat un profit net in suma de 49.458.126.

Societatea a procedat la repartizarea sumei de 14.015.724 la rezeve pentru scutirea profitului reinvestit in echipamente tehnologice, conform prevederilor legale.

Consiliul de Administratie propune utilizarea profitului net ramas dupa repartizarea la rezeve a sumei de 14.015.724, pentru majorarea rezultatului reportat (cont 117) in suma de 17.721.201, iar diferenta in suma de 17.721.201 sa fie distribuita ca dividende in interesul actionarilor.

10. Evenimente ulterioare datei bilanțului

În anul 2018 Societatea va continua să-și desfășoare activitatea de distribuție în mod normal, neexistând elemente semnificative sau în afara cursului specific care să fie aduse la cunoștința acționarilor și care să necesite schimbări ale situațiilor financiare.

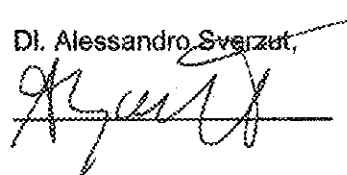
Președintele Consiliului de Administrație:

DI. Georgios Stassis,



Director Financiar:

DI. Alessandro Sverzut,

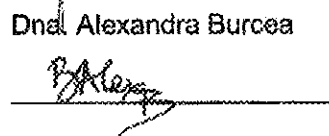


Administratori:

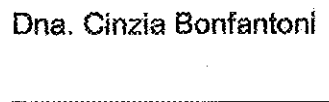
DI. Federico Panone



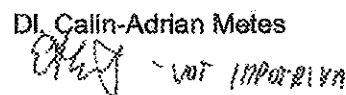
Dna. Alexandra Burcea



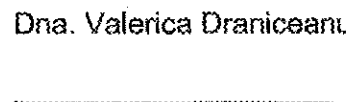
Dna. Cinzia Bonfantoni



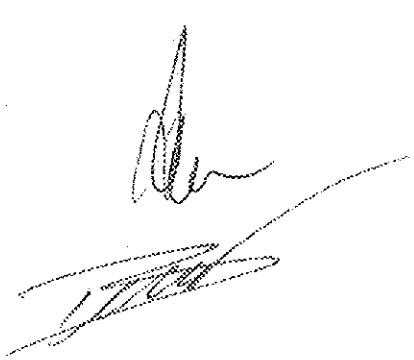
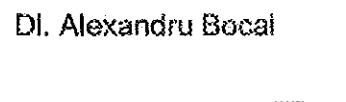
DI. Calin-Adrian Metes



Dna. Valerica Draniceanu



DI. Alexandru Bocai



2

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
3900000000	Aluanti p. deprecierii Amplasajelor		17.920.44	17.920.44			20.139.56
4010010000	Furn. jct. din eval. NON ICO	-30.459.16	-12.517.33	-42.976.49	-71.603.98	-42.976.49	66.986.34
4010010100	Furn. NON ICO	18.484.888.68	27.147.814.02	262.187.341.13	269.880.812.11	262.187.341.13	289.192.899.60
4010010200	Furn. NON ICO	26.616.176.28	10.514.593.00	36.431.457.74	36.431.457.74	36.431.457.74	64.396.923.02
4010010300	Furn. NON ICO	110.454.12	-21.695.99	88.758.13	88.758.13	88.758.13	480.991.85
4010010400	Furn. serv. colaborator	53.594.00	8.400.00	124.296.00	124.296.00	124.296.00	145.984.00
4010010500	Furn. serv. colaborator	28.554.642.07	18.660.327.27	82.170.541.19	90.463.894.22	82.170.541.19	119.024.636.28
4010010600	Furn. serv. colaborator	5.114.50	2.457.55	1.35	-2.48.30	-1.35	2.166.20
4010010700	Furn. serv. colaborator	15.197.905.13	4.241.904.99	16.850.001.60	12.617.138.67	16.850.001.60	27.755.042.00
4010010800	Furn. serv. colaborator	79.962.45	-45.287.12	-457.464.46	-409.422.25	-457.464.46	-328.439.80
4010010900	Furn. serv. colaborator	25.211.118.33	43.332.327.85	310.674.360.04	305.013.356.33	310.674.360.04	330.224.475.66
4010011000	Furn. serv. colaborator	1.458.59	0.05	0.05	-1.230.73	0.05	227.85
4010011100	Furn. serv. colaborator	1.987.723.96	3.941.408.10	40.387.193.04	46.150.482.52	40.387.193.04	48.148.206.38
4010011200	Furn. serv. colaborator	13.936.33	11.124.65	37.337.23	63.360.12	37.337.23	63.360.12
4010011300	Furn. serv. colaborator	75.379.88	10.796.18	46.594.447.29	46.594.447.29	46.594.447.29	173.738.89
4010011400	Furn. serv. colaborator	3.020.477.28	3.020.477.28	21.500.00	21.500.00	21.500.00	21.500.00
4010011500	Furn. serv. colaborator	11.443.791.59	11.443.791.59	138.240.336.38	141.710.590.13	141.710.590.13	9.655.857.09
4010011600	Furn. serv. colaborator	5.896.068.71	3.033.601.30	31.229.691.59	31.025.957.66	31.025.957.66	3.358.716.73
4010011700	Furn. serv. colaborator	156.424.75	2.622.554.18	3.060.602.59	3.060.602.59	3.060.602.59	257.969.88
4010011800	Furn. serv. colaborator	917.527.44	1.018.828.19	6.952.417.38	7.716.024.70	6.952.417.38	7.716.024.70
4010011900	Furn. serv. colaborator	1.056.58	7.160.60	15.297.45	15.297.45	15.297.45	15.297.45
4010012000	Furn. serv. colaborator	38.029.30	38.029.30	189.734.00	189.734.00	189.734.00	189.734.00
4010012100	Furn. serv. colaborator	26.375.935.63	24.036.506.57	385.920.630.32	376.177.425.98	385.920.630.32	40.060.937.19
4010012200	Furn. serv. colaborator	15.679.955.86	-15.679.955.86	-15.679.955.86	-15.28	-15.28	-15.28
4010012300	Furn. serv. colaborator	333.590.48	-1.441.640.42	-1.441.640.42	48.569.62	1.874.845.64	1.874.845.64
4010012400	Furn. serv. colaborator	1.441.640.42	48.569.62	24.308.82	24.308.82	24.308.82	25.807.28
4010012500	Furn. serv. colaborator	1.625.276.02	880	1.185.84	91.339.75	91.339.75	2.361.825.51
4010012600	Furn. serv. colaborator	2.451.979.42	880	8.183.52	2.453.165.26	2.453.165.26	8.183.52
4010012700	Furn. serv. colaborator	12.549.156.34	78.948.18	4.262.790.13	203.513.18	203.513.18	4.059.279.95
4010012800	Furn. serv. colaborator	13.940.614.75	-350.09	-3.592.307.23	3.493.194.72	3.493.194.72	10.352.686.98
4010012900	Furn. serv. colaborator	44.872.83	-47.025.56	7.694.46	10.347.807.32	-4.879.46	10.352.686.98
4010013000	Furn. serv. colaborator	27.550.002.68	2.060.754.03	163.062.449.21	163.213.799.41	163.213.799.41	27.404.532.76
4010013100	Furn. serv. colaborator	21.961.377.15	-387.630.00	879.480.55	879.480.55	879.480.55	383.250.00
4010013200	Furn. serv. colaborator	879.480.55	879.480.55	14.684.701.32	20.210.516.85	20.210.516.85	22.295.191.46
4010013300	Furn. serv. colaborator	27.817.006.99	690.104.72	-1.493.76	-1.493.76	-1.493.76	392.985.44
4010013400	Furn. serv. colaborator	392.985.44	381.108.42	191.527.79	191.527.79	191.527.79	201.457.65
4010013500	Furn. serv. colaborator	8.398.142.10	345.814.53	5.270.538.27	7.872.044.81	5.270.538.27	12.089.646.64
4010013600	Furn. serv. colaborator	3.290.760.56	159.451.81	962.607.83	962.607.83	962.607.83	2.841.101.88
4010013700	Furn. serv. colaborator	2.537.962.00	4.405.076.00	46.763.629.00	46.763.629.00	46.763.629.00	1.732.838.00
4010013800	Furn. serv. colaborator	32.340.00	22.930.00	280.907.00	280.907.00	280.907.00	14.760.00
4010013900	Furn. serv. colaborator	39.410.00	1.435.380.00	12.820.598.00	12.851.179.00	12.851.179.00	8.620.00
4010014000	Furn. serv. colaborator	99.021.00	91.824.00	1.131.393.00	1.131.393.00	1.131.393.00	105.472.00
4010014100	Furn. serv. colaborator	11.927.81	218.080.16	1.540.365.82	1.540.365.82	1.540.365.82	6.068.39
4010014200	Furn. serv. colaborator	13.815.00	1.744.55	1.202.51	1.202.51	1.202.51	5.030.00
4010014300	Furn. serv. colaborator	837.227.00	536.657.00	7.456.685.00	7.456.685.00	7.456.685.00	756.873.00
4010014400	Furn. serv. colaborator	7.009.00	103.773.00	103.773.00	103.773.00	103.773.00	116.503.00
4010014500	Furn. serv. colaborator	473.201.00	502.686.00	4.786.173.00	4.786.173.00	4.786.173.00	5.286.853.00
4010014600	Furn. serv. colaborator	308.496.00	176.549.00	2.446.201.00	2.446.201.00	2.446.201.00	249.157.00
4010014700	Furn. serv. colaborator	107	40.703.00	393.291.00	393.291.00	393.291.00	25.312.00
4010014800	Furn. serv. colaborator	325.960.00	262.898.00	2.579.934.00	2.579.934.00	2.579.934.00	262.898.00
4010014900	Furn. serv. colaborator	29.216.00	16.931.00	234.754.00	234.754.00	234.754.00	23.894.00
4010015000	Furn. serv. colaborator	18.814.00	8.465.00	117.805.00	117.805.00	117.805.00	11.955.00
4010015100	Furn. serv. colaborator	29.214.00	16.828.00	224.767.00	224.767.00	224.767.00	23.953.00
4010015200	Furn. serv. colaborator	1.399.995.83	1.399.995.83	7.510.822.11	7.510.822.11	7.510.822.11	3.168.033.24
4010015300	Furn. serv. colaborator	232.746.44	650.493.44	28.700.692.86	28.700.692.86	28.700.692.86	417.747.00
4010015400	Furn. serv. colaborator			1.538.960.87	1.538.960.87	1.538.960.87	

12/12/17

Page 3 of 8

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulativ		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
4780010404	Contributie financiara -Dezvoltatori-PF		31,740.94		495,141.22	458,516.65	5,452,593.10	458,516.65	12,888,751.55		12,230,234.90
4780010408	Contributie financiara-Extindere retea -PF		11,233.41		377,456.15	946,514.13	946,514.13	128,472.20	5,773,228.28		5,144,754.08
4780010800	Contributie financiara-Extindere retea -AUC		377,456.15		150,451.81	946,514.13	946,514.13	946,514.13	1,068,508.85		122,094.52
4810000999	Alte sume aplicatie DECONT		4,708.00		4,708.00	185,140.06	185,140.06	185,140.06	185,140.06		
4810010000	Decontati Fina domeni de activitate		130,817,605.70		130,817,605.70	1,068,603,562.95	1,068,603,562.95	1,068,603,562.95	1,068,603,562.95		
4810200605	Compensare directa client-furnizori		44,523.54		44,523.54	256,067.58	256,067.58	256,067.58	256,067.58		
4910060300	Ajust creante Clienti in Faliment-medios		1,498.46			24,308.82	24,308.82	24,308.82	25,807.28		25,807.28
4910060400	Ajust creante Clienti in Regim mediu		4,277,255.98			294,852.93	4,272,159.49	294,852.93	8,548,415.47		8,254,562.54
4910060501	Ajustat creante curente -reducibiliti		2,058,459.64		399.54	1,267,124.26	439,443.14	1,267,124.26	2,497,502.78		1,230,770.52
4960060100	Ajust-debiti din titluri execut, tax de timbru		6,074,895.64		301,443.23	3,066.00	301,443.23	3,066.00	301,443.23		288,347.23
4960060200	Ajust. alti debitori		2,001,116.21								1,589,444.50
4960060300	Ajust debitori din Penalitati										
5121102001	Cont curent 1 RON BCR	10		9,422,351.47		1,037,475.00	595,803.29	7,374,466.65	1,037,475.00		10
5121102001	Cont depozit 1 RON BCR	150,000,000.00				856,392,155.45	856,392,155.45	856,392,155.45	856,392,155.45		
5121102001	Cont depozit 1 RON BCR	1,559,820.51				600,000,000.00	600,000,000.00	600,000,000.00	600,000,000.00		
5121102001	Over Night RON BCR			9,422,111.47		254,646,688.36	254,728,777.73	256,205,286.87	254,728,777.73		150,000,000.00
5121102001	Cont curent 1 RON RAIF	6,862.72		5.87		5.67		6,868.39			6,868.39
5121110101	Cont curent 1 RON RAIF		860,666.34		860,666.34	12,487,017.73	12,487,017.73	12,487,017.73			
5121110102	Cont depozit 1 RON RAIF	16,544,408.21			80.23	72,488,572.08	85,001,023.56	89,027,980.29	85,001,023.56		4,026,556.73
5121110201	Cont depozit 1 RON RAIF	10,303.90			4.65	85,000,000.00	54.83	85,010,303.90	54.83		85,010,249.07
5121110700	Cont salarii RON RAIF	50,000.00			1,361,139.00	14,636,286.00	14,636,286.00	14,636,286.00			50,000.00
5121110800	Cont card RON RAIF	11,006.47			4,718.20	44,980.27	50,868.36	55,868.74			5,113.38
5121120101	Cont curent 1 RON CITI	94,137,854.88			142,375,094.50	2,137,000,000.00	2,137,000,000.00	2,137,000,000.00	2,137,000,000.00		44,636,286.00
5121120203	Dep.garantie fin.ciente distribuite RON CITI	20,000,000.00			152,835,628.11	2,137,000,000.00	2,137,000,000.00	2,137,000,000.00	2,137,000,000.00		2,137,000,000.00
5121120301	Cont salarii RON CITI	42,855.53			3,848,633.68	63,398,492.24	63,411,515.76	63,441,447.77	63,411,515.76		29,932.01
5121120700	Cont salarii RON CITI	767.45			1,415,495.18	16,473,371.80	16,473,371.80	16,473,371.80			1,728.89
5121129101	Cont Transactiuni 1 RON CITI				16,429,738.30	259,991,128.25	259,991,128.25	259,991,128.25			
5121129301	Cont tranzactii inv. 4 RON CITI				3,834,184.20	63,411,206.02	63,411,206.02	63,411,206.02			
5121129700	Cont tehnice salarii RON CITI				4,945,397.22	59,373,383.26	59,373,383.26	59,373,383.26			
5121130201	Cont curent 1 RON BRD	4,076,678.11			5,298,476.79	48,298,476.79	47,728,103.20	52,375,155.90	47,728,103.20		4,647,052.70
5121130202	Cont dep.cash cotatiuni 1 RON BRD				3,174,026.04	10.44	3,174,026.04	10.44	3,174,026.04		3,174,015.60
5121130203	Cont dep.cash cotatiuni 2 RON BRD				3,502,888.80	4.8	3,502,888.80	4.8	3,502,888.80		3,502,884.00
5121130204	Cont dep.cash cotatiuni 3 RON BRD				3,174,026.04	10.44	3,174,026.04	10.44	3,174,026.04		3,174,015.60
5121140101	Cont curent 1 RON ING	98.18				84	98	182.18			98
5121150101	Cont curent 1 RON UNICR	380,227.35		9.45	47.2	1,200,706,077.78	1,200,000,881.68	1,201,099,305.14	1,200,000,881.68		1,098,423.46
5121150201	Cont depozit 1 RON UNICREDIT	300,000,000.00				1,200,000,000.00	1,200,000,000.00	1,500,000,000.00	1,200,000,000.00		300,000,000.00
5121180101	Cont curent 1 RON TREZ	1,100,951.46			57	5,968,032.33	2,306,412.93	7,066,983.79	2,306,412.93		4,760,570.86
5121180600	Cont Poziitie RON TREZORERIE					308,366.55	308,366.55	308,366.55			
5121190101	Cont curent 1 RON B POST	56,159.53			38,186.00	436,311.00	437,454.95	492,470.53	437,454.95		55,015.58
5121200101	Cont curent 1 RON INTESA	1,249.11				915.15	1,372.16	2,164.26			792.1
5121268881	Cont tehnice - incasari energie prin banca				73,059,107.82	983,365,470.64	983,365,470.64	983,365,470.64			
5121269891	Cont tehnice incasari utilitatii prin banca SAP				50,859,703.68	766,352,594.93	766,352,594.93	766,352,594.93			
5124120101	Cont curent 1 EUR CITI	7,178.75			13,974.00	22,921,006.41	22,921,217.91	22,920,186.16	22,921,217.91		6,898.25
5124129101	Cont Transactiuni 1 EUR CITI				18,074.16	23,321,340.86	23,321,340.86	23,321,340.86			
5124130101	Cont curent 1 EUR BRD	3,637.42			232.09	15,705.20	19,342.62	19,342.62			4.66
5125000000	Suma in curs de decontare	79,854.30			1,261,325.67	12,769,916.39	12,758,601.69	12,868,470.69	12,758,601.69		109,869.00
5187000000	Doband de incasat	183,118.40			496,391.03	906,674.78	906,674.78	906,674.78			899,793.18
5320000000	Tichete de masa				106,808.00	1,276,024.34	1,276,024.34	1,276,024.34			
5420000000	Avansuri de trezorerie				5,518.01	61,220.77	61,220.77	61,220.77			
5420000999	Avansuri aplicatie DECONT				2,510.39	341,109.00	341,109.00	341,109.00			
5810040000	Viarante interne - banca-banca				6,716.00						
6010000000	Cheltuieli cu materiale audiatie				262,090,016.78	8,678,522,313.20	8,678,522,313.20	8,678,522,313.20			
6021000000	Cheltuieli cu materiale audiatie-diferente de inv				3,503,751.80	14,138,737.73	14,138,737.73	14,138,737.73			
6021000100	Cheltuieli cu materiale audiatie-diferente de inv				2,959.10	49,592.12	49,592.12	49,592.12			
6022010000	Cheltuieli cu combustibil, gr electrog., etc				172,175.93	2,127,287.61	2,127,287.61	2,127,287.61			
6022020000	Cheltuieli cu combustibil, gr electrog., etc				20,113.59	212,226.36	212,226.36	212,226.36			
6024000000	Cheltuieli peze schimb				3,549,695.69	18,468,986.72	18,468,986.72	18,468,986.72			
6024000100	Cheltuieli privind preste de schimb-af de inv				12,048.17	473,956.55	473,956.55	473,956.55			
6028010000	Cheltuieli privind preste de schimb-af de inv				61,703.30	109,442.37	109,442.37	109,442.37			
6028020000	Cheltuieli cu mat. Prodo. muniti non slo				178,143.81	178,143.81	178,143.81	178,143.81			
6028020101	Cheltuieli cu alte mat.consum -sloc				311,417.21	765,031.97	765,031.97	765,031.97			
6028020103	Cheltuieli cu alte mat.consum -non sloc				31,235.50	257,137.94	257,137.94	257,137.94			
6028020104	Cheltuieli (consumabile ICT)(non sloc)				3,390.44	114,218.80	114,218.80	114,218.80			
6028030000	Cheltuieli (alte mat. consumab.-diferente inventar				22,250.91	23,075.80	23,075.80	23,075.80			
6030010000	Cheltuieli cu echipam. de protec. non sloc				301,665.25	604,635.08	604,635.08	604,635.08			

10/12/17

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
630020000	Cheltuieli cu alte ob. de inventar non soc	44,827.32	44,827.32	509,303.04	509,303.04	509,303.04	509,303.04	509,303.04	509,303.04		
630010100	Ch. CPT din PZU	2,460,131.46	2,460,131.46	37,561,235.21	37,561,235.21	37,561,235.21	37,561,235.21	37,561,235.21	37,561,235.21		
630010100	Ch. CPT din PE	1,737,964.93	1,737,964.93	20,987,632.94	20,987,632.94	20,987,632.94	20,987,632.94	20,987,632.94	20,987,632.94		
630010100	Ch. Redistributie unit fix	4,468.32	4,468.32	52,699.60	52,699.60	52,699.60	52,699.60	52,699.60	52,699.60		
630010100	Ch. Redistributie cheltuieli PE			682,297.44	682,297.44	682,297.44	682,297.44	682,297.44	682,297.44		
630010300	Ch. CPT biatale non ICO	14,237,720.71	14,237,720.71	98,431,045.96	98,431,045.96	98,431,045.96	98,431,045.96	98,431,045.96	98,431,045.96		
630010300	Transport bad CPT	1,320,337.79	1,320,337.79	9,484,396.44	9,484,396.44	9,484,396.44	9,484,396.44	9,484,396.44	9,484,396.44		
630010300	Transport bad CPT	881,344.37	881,344.37	6,993,874.65	6,993,874.65	6,993,874.65	6,993,874.65	6,993,874.65	6,993,874.65		
630010300	Transport bad CPT	71,056.65	71,056.65	375,680.37	375,680.37	375,680.37	375,680.37	375,680.37	375,680.37		
630010300	Transport bad CPT	5,554.42	5,554.42	72,422.28	72,422.28	72,422.28	72,422.28	72,422.28	72,422.28		
630010300	Transport bad CPT	40,733.30	40,733.30	285,381.92	285,381.92	285,381.92	285,381.92	285,381.92	285,381.92		
630010300	Transport bad CPT	200,988.10	200,988.10	2,317,970.17	2,317,970.17	2,317,970.17	2,317,970.17	2,317,970.17	2,317,970.17		
630010300	Transport bad CPT	37,764.33	37,764.33	347,781.14	347,781.14	347,781.14	347,781.14	347,781.14	347,781.14		
630010300	Transport bad CPT	744,231.11	744,231.11	4,150,760.27	4,150,760.27	4,150,760.27	4,150,760.27	4,150,760.27	4,150,760.27		
630010300	Transport bad CPT			2,634.52	2,634.52	2,634.52	2,634.52	2,634.52	2,634.52		
630010300	Transport bad CPT			4,328.64	4,328.64	4,328.64	4,328.64	4,328.64	4,328.64		
630010300	Transport bad CPT	654,217.70	654,217.70	9,081,177.07	9,081,177.07	9,081,177.07	9,081,177.07	9,081,177.07	9,081,177.07		
630010300	Transport bad CPT	2,939.58	2,939.58	32,754.85	32,754.85	32,754.85	32,754.85	32,754.85	32,754.85		
630010300	Transport bad CPT	50,230.46	50,230.46	536,582.96	536,582.96	536,582.96	536,582.96	536,582.96	536,582.96		
630010300	Transport bad CPT	189,944.39	189,944.39	2,877,248.99	2,877,248.99	2,877,248.99	2,877,248.99	2,877,248.99	2,877,248.99		
630010300	Transport bad CPT	5,781.96	5,781.96	55,806.48	55,806.48	55,806.48	55,806.48	55,806.48	55,806.48		
630010300	Transport bad CPT	3,667.45	3,667.45	42,179.42	42,179.42	42,179.42	42,179.42	42,179.42	42,179.42		
630010300	Transport bad CPT	3,976.47	3,976.47	48,001.92	48,001.92	48,001.92	48,001.92	48,001.92	48,001.92		
630010300	Transport bad CPT	-1,349.42	-1,349.42	27,543.28	27,543.28	27,543.28	27,543.28	27,543.28	27,543.28		
630010300	Transport bad CPT	-27,911.52	-27,911.52	41,206.95	41,206.95	41,206.95	41,206.95	41,206.95	41,206.95		
630010300	Transport bad CPT	3,426.07	3,426.07	39,929.46	39,929.46	39,929.46	39,929.46	39,929.46	39,929.46		
630010300	Transport bad CPT	323.82	323.82	3,239.19	3,239.19	3,239.19	3,239.19	3,239.19	3,239.19		
630010300	Transport bad CPT	67,764.83	67,764.83	843,499.41	843,499.41	843,499.41	843,499.41	843,499.41	843,499.41		
630010300	Transport bad CPT			1,376.64	1,376.64	1,376.64	1,376.64	1,376.64	1,376.64		
630010300	Transport bad CPT			145,124.24	145,124.24	145,124.24	145,124.24	145,124.24	145,124.24		
630010300	Transport bad CPT			23,763.80	23,763.80	23,763.80	23,763.80	23,763.80	23,763.80		
630010300	Transport bad CPT	-13,173.48	-13,173.48	42,692.50	42,692.50	42,692.50	42,692.50	42,692.50	42,692.50		
630010300	Transport bad CPT			450	450	450	450	450	450		
630010300	Transport bad CPT			972	972	972	972	972	972		
630010300	Transport bad CPT			9,000.00	9,000.00	9,000.00	9,000.00	9,000.00	9,000.00		
630010300	Transport bad CPT			37,800.00	37,800.00	37,800.00	37,800.00	37,800.00	37,800.00		
630010300	Transport bad CPT			92,400.00	92,400.00	92,400.00	92,400.00	92,400.00	92,400.00		
630010300	Transport bad CPT			37,252.00	37,252.00	37,252.00	37,252.00	37,252.00	37,252.00		
630010300	Transport bad CPT			284,980.35	284,980.35	284,980.35	284,980.35	284,980.35	284,980.35		
630010300	Transport bad CPT			10,019.91	10,019.91	10,019.91	10,019.91	10,019.91	10,019.91		
630010300	Transport bad CPT			174,567.91	174,567.91	174,567.91	174,567.91	174,567.91	174,567.91		
630010300	Transport bad CPT			780,029.59	780,029.59	780,029.59	780,029.59	780,029.59	780,029.59		
630010300	Transport bad CPT			79,960.00	79,960.00	79,960.00	79,960.00	79,960.00	79,960.00		
630010300	Transport bad CPT			6,120.27	6,120.27	6,120.27	6,120.27	6,120.27	6,120.27		
630010300	Transport bad CPT			12,544.80	12,544.80	12,544.80	12,544.80	12,544.80	12,544.80		
630010300	Transport bad CPT			518,662.26	518,662.26	518,662.26	518,662.26	518,662.26	518,662.26		
630010300	Transport bad CPT			266,560.00	266,560.00	266,560.00	266,560.00	266,560.00	266,560.00		
630010300	Transport bad CPT			29,422.94	29,422.94	29,422.94	29,422.94	29,422.94	29,422.94		
630010300	Transport bad CPT			45,664.29	45,664.29	45,664.29	45,664.29	45,664.29	45,664.29		
630010300	Transport bad CPT			144,980.74	144,980.74	144,980.74	144,980.74	144,980.74	144,980.74		
630010300	Transport bad CPT			17,861.47	17,861.47	17,861.47	17,861.47	17,861.47	17,861.47		
630010300	Transport bad CPT			10,043.97	10,043.97	10,043.97	10,043.97	10,043.97	10,043.97		
630010300	Transport bad CPT			7,814.09	7,814.09	7,814.09	7,814.09	7,814.09	7,814.09		
630010300	Transport bad CPT			1,449.30	1,449.30	1,449.30	1,449.30	1,449.30	1,449.30		
630010300	Transport bad CPT			56,048.61	56,048.61	56,048.61	56,048.61	56,048.61	56,048.61		
630010300	Transport bad CPT			855,853.65	855,853.65	855,853.65	855,853.65	855,853.65	855,853.65		
630010300	Transport bad CPT			119,302.00	119,302.00	119,302.00	119,302.00	119,302.00	119,302.00		
630010300	Transport bad CPT			3,898,944.85	3,898,944.85	3,898,944.85	3,898,944.85	3,898,944.85	3,898,944.85		
630010300	Transport bad CPT			107,374.82	107,374.82	107,374.82	107,374.82	107,374.82	107,374.82		
630010300	Transport bad CPT			3,300.00	3,300.00	3,300.00	3,300.00	3,300.00	3,300.00		
630010300	Transport bad CPT			2,616.52	2,616.52	2,616.52	2,616.52	2,616.52	2,616.52		
630010300	Transport bad CPT			7,560.00	7,560.00	7,560.00	7,560.00	7,560.00	7,560.00		
630010300	Transport bad CPT			1,165,955.36	1,165,955.36	1,165,955.36	1,165,955.36	1,165,955.36	1,165,955.36		
630010300	Transport bad CPT			511,083.25	511,083.25	511,083.25	511,083.25	511,083.25	511,083.25		
630010300	Transport bad CPT			247,701.95	247,701.95	247,701.95	247,701.95	247,701.95	247,701.95		
630010300	Transport bad CPT			33,316.66	33,316.66	33,316.66	33,316.66	33,316.66	33,316.66		

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
6280301000	Chef cu contracte din asociatii-reded		12,776.84		12,776.84		87,662.74		87,662.74		
6280600000	Servicii medicale personal	3,751.50					45,676.05		45,676.05		
6280902000	Chef cãtre	303,708.86			303,708.86		3,467,657.02		3,467,657.02		
6280905000	Servicii Call Center						1,800.19		1,800.19		
6281121301	Chefubili cu alte servicii-reded						4,829.55		4,829.55		
6281201000	Chefubili cu curãtenia						7,208,447.53		7,208,447.53		
6281202000	Chefubili cu prestãri legate de personal		59,515.70		59,515.70		636,548.56		636,548.56		
6281204000	Chefubili cu prestãri tehnice de specialitate		475,485.36		475,485.36		1,797,131.71		1,797,131.71		
6281206000	Chef prest. administrare, fiscale, financiare		8,663.96		8,663.96		97,768.65		97,768.65		
6281207000	Chefubili servicii audit financiar		116,040.00		116,040.00		123,690.00		123,690.00		
6281208000	Chefubili cu serv. de distribuție		9,072.42		9,072.42		108,869.04		108,869.04		
6281209000	Chefubili cu alte prestãri legate		20,761.40		20,761.40		275,987.29		275,987.29		
6281210000	Chef cu manipulat. imagazinãri, depozitari		-88,485.81		-88,485.81		1,260,481.29		1,260,481.29		
6281213000	Chefubili cu alte servicii		2,021.63		2,021.63		178,351.48		178,351.48		
6281214000	Servicii activã electronicã		12,492.96		12,492.96		291,581.20		291,581.20		
6281215000	Contribuții ANRE		-11.06		-11.06		5,439.41		5,439.41		
6281216000	Chefubili cu alte servicii de audit		29,527.00		29,527.00		366,823.86		366,823.86		
6281218000	Chef refectuarã la comisiuni agentii de turism		9,321.09		9,321.09		8,714.23		8,714.23		
6281221000	Chef recuperare creanțe		3,366.00		3,366.00		29,077.50		29,077.50		
6281301000	Chefubili organizãri conferințe si congrese		10,623.12		10,623.12		-30,616.33		-30,616.33		
6282826000	Ch management fee ICO		240,281.25		240,281.25		1,437,084.07		1,437,084.07		
6282828000	Ch servicii informatice ICO		3,884,978.23		3,884,978.23		3,699,333.73		3,699,333.73		
6282929000	Ch. Cu alte prestãri diverse ICO		2,894,060.70		2,894,060.70		20,506,466.94		20,506,466.94		
6350010000	Chef. Impozit pe cladiri si impozit pe teren		166,432.71		166,432.71		1,693,725.34		1,693,725.34		
6350020000	Chef privind taxa pt fol teneturilor prop. stat.		6,315.75		6,315.75		125,125.48		125,125.48		
6350030000	Chefubili cu taxa asupra mijloacelor de transport		5,915.91		5,915.91		70,990.03		70,990.03		
6350030100	Chefubili cu taxa asupra mijloacelor de-veded		50.33		50.33		603.97		603.97		
6350040000	Chefubili cu accize-reded		6,488.00		6,488.00		6,488.00		6,488.00		
6350040001	Chefubili cu accize-reded depãsurã CPT		37,301.00		37,301.00		37,301.00		37,301.00		
6350050000	Chefubili cu TVA, medietudibil		464,749.35		464,749.35		443,358.11		443,358.11		
6350050001	Chefubili cu TVA, medietudibil depãsurã CPT		737,134.00		737,134.00		737,134.00		737,134.00		
6350050100	Ch privind TVA pt care nu s-a acordat drept de ded		995.03		995.03		10,523.29		10,523.29		
6350060000	Chefubili cu alte impozite si taxe		1,477.96		1,477.96		32,636.73		32,636.73		
6351009000	Ch taxa de concesiune servicii distribuite MEC		31,096.41		31,096.41		371,080.60		371,080.60		
6351101000	Ch taxa timbru servicii judiciare		1,741.60		1,741.60		58,822.19		58,822.19		
6351105000	Ch taxa specidu		320.		320.		639		639		
6351106000	Ch taxa autorizãri de construcții		244.5		244.5		2,935.00		2,935.00		
6351108000	Ch taxa locale		139.47		139.47		1,128.94		1,128.94		
6351109010	Ch alte taxe-reded		2,480.08		2,480.08		31,731.50		31,731.50		
6351200000	Ch. Impozit monopol natural, distributie energie		225,649.40		225,649.40		2,833,378.82		2,833,378.82		
6410010100	Ch cu salariu personalului MANAGEMENT I		33,377.00		33,377.00		399,487.00		399,487.00		
6410010200	Ch cu salariu personalului MANAGEMENT II		260,156.00		260,156.00		3,234,563.00		3,234,563.00		
6410010300	Ch cu salariu personalului TESA		1,000,632.00		1,000,632.00		12,029,715.00		12,029,715.00		
6410010400	Ch cu salariu personalului MAISTRI MUNICITORI		1,297,750.00		1,297,750.00		15,660,576.00		15,660,576.00		
6410020000	Chef cu dr pers-avanzãri de rat salariu Tesa		665		665		5,075.00		5,075.00		
6410020400	Chef cu dr pers-avanzãri de rat salariu MM		12,945.00		12,945.00		133,770.00		133,770.00		
6410030100	Ch privind primele de vacanță MANAGEMENT I		5,730.00		5,730.00		46,679.00		46,679.00		
6410030200	Ch privind primele de vacanță MANAGEMENT II		32,426.00		32,426.00		367,128.00		367,128.00		
6410030300	Ch privind primele de vacanță TESA		159,867.00		159,867.00		1,362,814.00		1,362,814.00		
6410030400	Ch privind primele de vacanță MAISTRI MUNICITORI		62,853.00		62,853.00		1,874,693.00		1,874,693.00		
6410040300	Ch privind evanm deosebite TESA					4,800.00	4,800.00		4,800.00		
6410040400	Ch privind evanm deosebite MAISTRI MUNICITORI					3,200.00	3,200.00		3,200.00		
6410050200	Ch privind compensãriac TESA		3,774.00		3,774.00		425		425		
6410050300	Ch privind compensãriacac MAISTRI MUNICITORI		4,882.00		4,882.00		46,500.00		46,500.00		
6410080100	Ch cu dr pers privind autoturãmã MANAGEMENT I		2,643.00		2,643.00		63,258.00		63,258.00		
6410080200	Ch cu dr pers privind autoturãmã MANAGEMENT II		49,175.00		49,175.00		4,543.00		4,543.00		
6410080300	Ch cu dr pers privind autoturãmã TESA		301,302.00		301,302.00		84,868.00		84,868.00		
6410090400	Ch cu dr pers privind autoturãmã MAISTRI MUNICIT		452,211.00		452,211.00		529,302.00		529,302.00		
6410090200	Ch cu dr pers - primele jubileeare MANAGEMENT II		4,791.00		4,791.00		786,901.00		786,901.00		
6410090300	Ch cu dr pers - primele jubileeare TESA		7,184.00		7,184.00		29,062.00		29,062.00		
6410090400	Ch cu dr pers - primele jubileeare-MAISTRI SI MU		5,914.00		5,914.00		94,630.00		94,630.00		
6410100100	Chefubili cu deapãturã pers. cota energ MANAG.I		230		230		135,026.00		135,026.00		
6410100200	Chefubili cu deapãturã pers. cota energ MANAG.I		4,140.00		4,140.00		2,760.00		2,760.00		
6410100300	Chefubili cu deapãturã pers. cota energ TESA		25,945.00		25,945.00		50,554.00		50,554.00		

HST

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulad		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6410100400	Cheltuieli cu depl.pens.oda.energ. MAISTRI SI MU			38.824.00	38.824.00	474.383.00	474.383.00	474.383.00	474.383.00		
6410100100	Ch. cu primele acordate personalului MANAGEMENT I			23.521.00	23.521.00	481.371.00	481.371.00	481.371.00	481.371.00		
6410100200	Ch. cu primele acordate personalului MANAGEMENT II			19.036.00	19.036.00	503.984.00	503.984.00	503.984.00	503.984.00		
6410100300	Ch. cu primele acordate personalului TESA			52.122.00	52.122.00	707.720.00	707.720.00	707.720.00	707.720.00		
6410100400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			4.373.00	4.373.00	288.381.00	288.381.00	288.381.00	288.381.00		
6410100500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			11.544.00	11.544.00	108.113.00	108.113.00	108.113.00	108.113.00		
6410100600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			149.305.00	149.305.00	1,207.967.00	1,207.967.00	1,207.967.00	1,207.967.00		
6410100700	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			332.488.00	332.488.00	2,456.760.00	2,456.760.00	2,456.760.00	2,456.760.00		
6410100800	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			260.714.00	260.714.00	563.021.00	563.021.00	563.021.00	563.021.00		
6410100900	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			144.704.00	144.704.00	450.064.00	450.064.00	450.064.00	450.064.00		
6410101000	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			2,476.00	2,476.00	1,113.593.00	1,113.593.00	1,113.593.00	1,113.593.00		
6410101100	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			7.771.00	7.771.00	10.527.00	10.527.00	10.527.00	10.527.00		
6410101200	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			6.335.00	6.335.00	41.792.00	41.792.00	41.792.00	41.792.00		
6410101300	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			5.376.00	5.376.00	161.383.00	161.383.00	161.383.00	161.383.00		
6410101400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			38.316.00	38.316.00	147.827.00	147.827.00	147.827.00	147.827.00		
6410101500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			63.960.00	63.960.00	2,246.00	2,246.00	2,246.00	2,246.00		
6410101600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			11.772.00	11.772.00	66.735.00	66.735.00	66.735.00	66.735.00		
6410101700	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			61.069.00	61.069.00	475.742.00	475.742.00	475.742.00	475.742.00		
6410101800	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			310.783.00	310.783.00	730.870.00	730.870.00	730.870.00	730.870.00		
6410101900	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			373.249.00	373.249.00	162.364.00	162.364.00	162.364.00	162.364.00		
6410102000	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			162	162	788.782.00	788.782.00	788.782.00	788.782.00		
6410102100	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			860	860	2,870.296.00	2,870.296.00	2,870.296.00	2,870.296.00		
6410102200	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			4.407.00	4.407.00	3,654.879.00	3,654.879.00	3,654.879.00	3,654.879.00		
6410102300	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			5.301.00	5.301.00	2.291.00	2.291.00	2.291.00	2.291.00		
6410102400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			327	327	11.181.00	11.181.00	11.181.00	11.181.00		
6410102500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			1.916.00	1.916.00	37.879.00	37.879.00	37.879.00	37.879.00		
6410102600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			9.841.00	9.841.00	51.857.00	51.857.00	51.857.00	51.857.00		
6410102700	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			11.010.00	11.010.00	4.718.00	4.718.00	4.718.00	4.718.00		
6410102800	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			164	164	24.988.00	24.988.00	24.988.00	24.988.00		
6410102900	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			989	989	84.558.00	84.558.00	84.558.00	84.558.00		
6410103000	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			4.820.00	4.820.00	115.265.00	115.265.00	115.265.00	115.265.00		
6410103100	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			5.912.00	5.912.00	2.356.00	2.356.00	2.356.00	2.356.00		
6410103200	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			3.874.00	3.874.00	12.444.00	12.444.00	12.444.00	12.444.00		
6410103300	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			20.042.00	20.042.00	42.269.00	42.269.00	42.269.00	42.269.00		
6410103400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			102.356.00	102.356.00	57.877.00	57.877.00	57.877.00	57.877.00		
6410103500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			122.886.00	122.886.00	48.018.00	48.018.00	48.018.00	48.018.00		
6410103600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			616	616	255.799.00	255.799.00	255.799.00	255.799.00		
6410103700	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			3.267.00	3.267.00	879.075.00	879.075.00	879.075.00	879.075.00		
6410103800	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			16.731.00	16.731.00	1,203.206.00	1,203.206.00	1,203.206.00	1,203.206.00		
6410103900	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			20.098.00	20.098.00	8.684.00	8.684.00	8.684.00	8.684.00		
6410104000	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			2.038.00	2.038.00	42.362.00	42.362.00	42.362.00	42.362.00		
6410104100	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			10.020.00	10.020.00	143.764.00	143.764.00	143.764.00	143.764.00		
6410104200	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			24.456.00	24.456.00	196.661.00	196.661.00	196.661.00	196.661.00		
6410104300	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			432	432	1.200.00	1.200.00	1.200.00	1.200.00		
6410104400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			3.348.00	3.348.00	30.381.00	30.381.00	30.381.00	30.381.00		
6410104500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			12.861.00	12.861.00	187.120.88	187.120.88	187.120.88	187.120.88		
6410104600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			18.480.00	18.480.00	245.150.00	245.150.00	245.150.00	245.150.00		
6410104700	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			6.000.00	6.000.00	150	150	150	150		
6410104800	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			300	300	3.750.00	3.750.00	3.750.00	3.750.00		
6410104900	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			432	432	17.100.00	17.100.00	17.100.00	17.100.00		
6410105000	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			26.550.00	26.550.00	26.700.00	26.700.00	26.700.00	26.700.00		
6410105100	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			3.348.00	3.348.00	3.224.00	3.224.00	3.224.00	3.224.00		
6410105200	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			12.861.00	12.861.00	26.318.00	26.318.00	26.318.00	26.318.00		
6410105300	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			18.480.00	18.480.00	101.234.00	101.234.00	101.234.00	101.234.00		
6410105400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			6.000.00	6.000.00	146.534.00	146.534.00	146.534.00	146.534.00		
6410105500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			300	300	2.400.00	2.400.00	2.400.00	2.400.00		
6410105600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			3.600.00	3.600.00	3.600.00	3.600.00	3.600.00	3.600.00		
6410105700	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			3.600.00	3.600.00	3.600.00	3.600.00	3.600.00	3.600.00		
6410105800	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			14.000.00	14.000.00	14.000.00	14.000.00	14.000.00	14.000.00		
6410105900	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			21.200.00	21.200.00	21.200.00	21.200.00	21.200.00	21.200.00		
6410106000	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			16.000.00	16.000.00	16.000.00	16.000.00	16.000.00	16.000.00		
6410106100	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			8.000.00	8.000.00	8.000.00	8.000.00	8.000.00	8.000.00		
6410106200	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			300	300	300	300	300	300		
6410106300	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			10.500.00	10.500.00	10.500.00	10.500.00	10.500.00	10.500.00		
6410106400	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			450	450	450	450	450	450		
6410106500	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			37.450.00	37.450.00	37.450.00	37.450.00	37.450.00	37.450.00		
6410106600	Ch. cu primele acordate personalului MAISTRI SI MUNICITIO			600	600	600	600	600	600		

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rula curent		Rula jumalat		Total same		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
6458120200	Ch cadouri: sarbatori salariați Manag II		5,550.00		5,550.00		11,400.00		11,400.00		
6458120300	Ch cadouri: sarbatori salariați TESA		34,200.00		34,200.00		68,850.00		68,850.00		
6458120400	Ch cadouri: sarbatori salariați Masini Muncitori		51,300.00		51,300.00		104,700.00		104,700.00		
6520000000	Cheltuieli cu protectia mediului inotriu/for		56,315.68		56,315.68		163,080.55		163,080.55		
6520000000	Ch din revalorizarea imobilizantilor corporale		18,225.078.13		18,225.078.13		18,225.078.13		18,225.078.13		
6581010100	Despagubiri fara acord(cu sentinta tribuna) -neded		155,630.07		155,630.07		4,782,887.50		4,782,887.50		
6581010201	Despagubiri cu acord -neded		81,639.37		81,639.37		184,506.35		184,506.35		
6581020100	Anexa		2,985.32		2,985.32		5,979.65		5,979.65		
6581020300	Pasajl contr capata scadenta						697		697		
6581030200	Maș. intar. del bug de stat pt imp. si tx esalon		3		3		47,048.56		47,048.56		
6581030300	Majorari de intarzieri datorate bugetelor locale						360,066.67		360,066.67		
6582020000	Cheltuieli privind sponsorizatiile		-105,912.33		-105,912.33		705,140.05		705,140.05		
6583020000	MF casate si reamortizate						156,960.81		156,960.81		
6583030000	Imobilizati scosae din patrimoniul fara valorific		2,381.86		2,381.86		6,225.98		6,225.98		
6583020100	Cheltuieli din diferente de pret-neded		209,852.49		209,852.49		1,346,949.61		1,346,949.61		
6583020200	Cheltuieli cu desfasurarea bururilor		6,415.50		6,415.50		40,153.69		40,153.69		
6583020300	Alte cheltuieli de exploatare		1,284.86		1,284.86		70,357.80		70,357.80		
6583020400	Alte cheltuieli de expl neded		25,076.18		25,076.18		812,139.22		812,139.22		
6583030101	Cheltuieli pentru energia electrica - pensumari						112,339.44		112,339.44		
6583040200	Alte cheltuieli cu evenimente si sociale-neded		10,203.17		10,203.17		162,082.18		162,082.18		
6651010000	Chelt off curs-estimati		132,874.32		132,874.32		565,736.59		565,736.59		
6651010700	Chelt off curs-estimati ICO		137.67		137.67		57,200.43		57,200.43		
6651020000	Chelt off curs-realizat		2,685.23		2,685.23		17,466.65		17,466.65		
6651020100	Chelt off curs-realizat ICO						53,378.27		53,378.27		
6651030000	Cred de exploatare priv amortizarea act necorp.		524,602.72		524,602.72		6,078,038.44		6,078,038.44		
6651030100	Cred de exploatare priv amortizarea act corp.		8,066,625.14		8,066,625.14		108,382,503.68		108,382,503.68		
6651030200	Cheltuieli Provoznice pentru itigi		26,629.01		26,629.01		7,046,204.54		7,046,204.54		
6651040000	Cheltuieli Prov pentru restructurata		3,866,974.00		3,866,974.00		3,866,974.00		3,866,974.00		
6651070100	Cheltuieli Alte provizionale pentru resursi si che		1,061,948.22		1,061,948.22		2,020,013.44		2,020,013.44		
6651070200	Chelt.exploatare deprecierea imobilizantilor		406,985.62		406,985.62		406,985.62		406,985.62		
6651010200	Cred de expl priv ajut. pt depre: materiale		65,206.69		65,206.69		65,206.69		65,206.69		
6651010600	Ch de expl priv ajut. pt depre: stocuri/terti		530,125.46		530,125.46		530,125.46		530,125.46		
6651010700	Ch de expl priv ajut. pt depre: ambalaje		17,900.44		17,900.44		17,900.44		17,900.44		
6651020200	Al pt deprecierea creantelor nedeductibile		399.54		399.54		4,735,911.45		4,735,911.45		
6651030200	Al pt deprecierea debitorilor nedeductibili		159,647.81		159,647.81		394,000.51		394,000.51		
6651030300	Cheltuieli cu impozitul pe profit		1,839,958.93		1,839,958.93		9,277,459.52		9,277,459.52		
7040020101	Venituri din taxa de conectare-reconectare		34,003.12		34,003.12		82,172.10		82,172.10		
7040020102	Venituri din taxa de conectare		39,970.00		39,970.00		734,280.24		734,280.24		
7040020103	Venituri din taxa de conectare		43,503.37		43,503.37		689,806.94		689,806.94		
7040020104	Venituri din taxa de conectare		84.62		84.62		-32,446.00		-32,446.00		
7040020105	Alte venituri din lucr executate catre alti		4,367.45		4,367.45		133,306.30		133,306.30		
7040020106	Transmisie cure de consum orar						5,178.98		5,178.98		
7040020107	Venituri din studii de solutie		48,300.00		48,300.00		75,358.01		75,358.01		
7040020108	Taxa verificare instalatie (TU)		77,389.78		77,389.78		712,535.47		712,535.47		
7040020109	Ven. Taxa deo-reuo ICO		1,295,650.05		1,295,650.05		694,585.96		694,585.96		
7040030200	Venit en-el-Clienti distribuite pura IT		2,607,553.10		2,607,553.10		15,760,359.56		15,760,359.56		
7040030200	Venit en-el-Clienti distribuite pura MT		4,425,613.97		4,425,613.97		33,639,765.37		33,639,765.37		
7040030430	Ven en-el-Energ read Distribuite pura Inalta Ten		36,854.42		36,854.42		54,109,789.69		54,109,789.69		
7040030430	Ven en-el-Energ read Distribuite pura Media Tens		261,951.15		261,951.15		3,958,402.86		3,958,402.86		
7040030430	Ven en-el-Energ read Distribuite pura Joasa Tens		103,159.18		103,159.18		1,584,214.17		1,584,214.17		
7040030500	Venituri din PE- CPT		23,323.69		23,323.69		63,603.97		63,603.97		
7040030600	Venituri din PE- OPT		376.29		376.29		64,072.15		64,072.15		
7040030600	Venituri din energie recuperata-sustrager		55,124.95		55,124.95		496,688.18		496,688.18		
7040030700	Venituri din energie recuperata-revalorizati		18,448.92		18,448.92		405,675.64		405,675.64		
7040031100	Venituri transport capiv IT ICO		46,776.41		46,776.41		565,275.67		565,275.67		
7040031101	Venituri transport capiv MT ICO		13,027,482.92		13,027,482.92		159,421,112.05		159,421,112.05		
7040031102	Venituri transport capiv JT ICO		167,367.16		167,367.16		1,133,442.90		1,133,442.90		
7040031200	Venituri transport liber MT ICO		1,263,538.27		1,263,538.27		16,270,104.94		16,270,104.94		
7040031202	Venituri transport liber JT ICO		8,266,622.03		8,266,622.03		90,174,756.51		90,174,756.51		
7040031300	Ven. Energie reactiva-captha IT ICO					288.74	288.74		288.74		
7040031301	Ven. Energie reactiva-captha MT ICO		53,067.67		53,067.67		631,026.17		631,026.17		
7040031302	Ven. Energie reactiva-captha JT ICO		58,112.80		58,112.80		729,594.45		729,594.45		
7040031400	Ven. Energie reactiva-libera IT ICO		276.06		276.06		300,899.17		300,899.17		

915-4

BALANTA DE VERIFICARE
LA 31.12.2017

Simbol	Descriere cont	Sold initial an		Rulaj curent		Rulaj cumulad		Total sume		Sold final	
		Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit	Debit	Credit
7040001401	Von Energie reactiva-libera MT ICO		282,635.71	282,635.71		3,589,218.99	3,589,218.99	3,589,218.99		3,589,218.99	
7040001402	Von Energie reactiva-libera JT ICO		142,282.46	142,282.46		2,272,039.24	2,272,039.24	2,272,039.24		2,272,039.24	
7040007200	Venituri din energie recuperata-recalculati ICO		4,399.98	4,399.98		2,077.22	2,077.22	2,077.22		2,077.22	
7040008000	Alte venituri din productii si servicii ICO		63,058.02	63,058.02		303,360.65	303,360.65	303,360.65		303,360.65	
7060010000	Venituri din chirie scapi		6,436,766.98	6,436,766.98		16,086,872.54	16,086,872.54	16,086,872.54		16,086,872.54	
7060030000	Venituri din chirie locuite pentru angajati		1,161.06	1,161.06		13,932.72	13,932.72	13,932.72		13,932.72	
7060030000	Alte venituri din chirie		2,855.28	2,855.28		33,660.68	33,660.68	33,660.68		33,660.68	
7060030000	Venituri din chirie spital adm. ICO		68,663.93	68,663.93		789,059.30	789,059.30	789,059.30		789,059.30	
7060030000	Venituri din alte chirie ICO					96,160.39	96,160.39	96,160.39		96,160.39	
7070000000	Venituri din vanzare marfuri		867,011.51	867,011.51		941,453.62	941,453.62	941,453.62		941,453.62	
7070010000	Venituri din vanzare marfuri ICO		570,432.50	570,432.50		4,045,400.65	4,045,400.65	4,045,400.65		4,045,400.65	
7080030000	Venituri din recuperarea de facturi					1,202.39	1,202.39	1,202.39		1,202.39	
7090030000	Venituri din comision intermediere factoring					7,559.70	7,559.70	7,559.70		7,559.70	
7210000100	Venituri din chirie cu munca ve		26,869.60	26,869.60		546,878.36	546,878.36	546,878.36		546,878.36	
7220010100	Venituri din prod de inchi corp-absorbtie ore		787,451.10	787,451.10		7,468,834.94	7,468,834.94	7,468,834.94		7,468,834.94	
7220010100	Venituri din prod de inchi corp-absorbtie ore		6,815,622.75	6,815,622.75		28,784,212.93	28,784,212.93	28,784,212.93		28,784,212.93	
7540000000	Venituri din creante achitate		614.3	614.3		3,545.80	3,545.80	3,545.80		3,545.80	
7550000000	Venituri din reevaluarea imobilizatiilor corporale		30,261,970.48	30,261,970.48		30,261,970.48	30,261,970.48	30,261,970.48		30,261,970.48	
7591000000	Venituri din despagubiri si penalitati - servicii		19,187.89	19,187.89		947,583.26	947,583.26	947,583.26		947,583.26	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					1,284.25	1,284.25	1,284.25		1,284.25	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					-321,232.07	-321,232.07	-321,232.07		-321,232.07	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					53,753.91	53,753.91	53,753.91		53,753.91	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					127,848.22	127,848.22	127,848.22		127,848.22	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					13,043.04	13,043.04	13,043.04		13,043.04	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					496,125.63	496,125.63	496,125.63		496,125.63	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					20,135,281.13	20,135,281.13	20,135,281.13		20,135,281.13	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					138,661.54	138,661.54	138,661.54		138,661.54	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					194,632.92	194,632.92	194,632.92		194,632.92	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					17,148.80	17,148.80	17,148.80		17,148.80	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					377,999.77	377,999.77	377,999.77		377,999.77	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					128,472.20	128,472.20	128,472.20		128,472.20	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					7,790.75	7,790.75	7,790.75		7,790.75	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					4,870.33	4,870.33	4,870.33		4,870.33	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					189,456.82	189,456.82	189,456.82		189,456.82	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					1,927,273.27	1,927,273.27	1,927,273.27		1,927,273.27	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					727,618.00	727,618.00	727,618.00		727,618.00	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					11,117.82	11,117.82	11,117.82		11,117.82	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					127,694.36	127,694.36	127,694.36		127,694.36	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					901.29	901.29	901.29		901.29	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					12,670.73	12,670.73	12,670.73		12,670.73	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					7,502.86	7,502.86	7,502.86		7,502.86	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					2,102,806.73	2,102,806.73	2,102,806.73		2,102,806.73	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					0.07	0.07	0.07		0.07	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					8,449,579.53	8,449,579.53	8,449,579.53		8,449,579.53	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					7,246,606.00	7,246,606.00	7,246,606.00		7,246,606.00	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					2,769,639.00	2,769,639.00	2,769,639.00		2,769,639.00	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					1,179,368.00	1,179,368.00	1,179,368.00		1,179,368.00	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					782,964.00	782,964.00	782,964.00		782,964.00	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					6,478,410.23	6,478,410.23	6,478,410.23		6,478,410.23	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					2,095,265.81	2,095,265.81	2,095,265.81		2,095,265.81	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					21,001.72	21,001.72	21,001.72		21,001.72	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					1,502,313.94	1,502,313.94	1,502,313.94		1,502,313.94	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					1,561,977.19	1,561,977.19	1,561,977.19		1,561,977.19	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					1,112,315.66	1,112,315.66	1,112,315.66		1,112,315.66	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					25,989,773,277.61	25,989,773,277.61	25,989,773,277.61		25,989,773,277.61	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					2,213,286,987.69	2,213,286,987.69	2,213,286,987.69		2,213,286,987.69	
7591000000	Venituri din despagubiri - servicii					2,653,734,972.80	2,653,734,972.80	2,653,734,972.80		2,653,734,972.80	

Mandatar,
Elena Stancu