



S.C. Hidroelectrica S.A.
 J40/7426/2000
 RO 13267213
 Capital social: 4.440.967.650 lei
 Certificat ISO 9001/14001/OHSAS 18001
 SRAC Nr. 325/3; 95/2; 250/1 - 2009

SC Hidroelectrica SA Semestrul I -2012 Caracterizare Hidrologică și perspectivele producției anuale

Lunile **ianuarie** și **februarie** 2012 au fost **deficitare dpdv hidrologic în toate secțiunile amenajate** de pe apele interioare continuându-se practic situația deficitară din trimestrul IV al anului 2011.

Astfel în luna ianuarie hidraulicitățile au fost cuprinse între **65%**(Dâmbovița) și **14%**(Jiul), iar în februarie au fost cuprinse între **69%** (Oltul) și **21%**(Jiul). De asemenea în aceste 2 luni Dunărea a înregistrat **hidraulicități deficitare** de respectiv (**75%**) și (**64%**) din normalele lunare respective.

În luna **martie** hidraulicitățile apelor interioare au fost de asemenea **deficitare** cu valori cuprinse între **91%**(Râul Alb) și **38%** (Jiul). Dunărea a avut tot o hidraulicitate **deficitară (81%)**.

Ca urmare a celor expuse producția de energie electrică a fost destul de redusă (lunile ianuarie și martie fiind minimile istorice din ultimii 16 ani)

Producțiile lunare au fost **736 GWh** în ianuarie, **852 GWh** în februarie și **966 GWh** în martie). Situația de forță majoră instituită la 30.09.2011 a permis concentrarea eforturilor pe asigurarea în această perioadă a serviciilor tehnologice de sistem, a satisfacerii utilizatorilor de apă și a respectării obligațiilor de exploatare la amenajările de pe apele de frontieră.

În acest mod a fost depășită în condiții de siguranță perioada de iarna asigurându-se la finalul lunii martie un grad de umplere al marilor amenajări din administrare de **28,3%**, superior celui prevăzut în HG 944 /2011 de **15,9%**.

Luna **aprilie** a generat speranțe printr-un început de redresare, hidraulicitățile apelor interioare înregistrând valori de la **deficitar (77%** Dâmbovița, **63%** Prutul), **normal (102%** Oltul, **91%** Cerna), la **excedentar (177%** Drăganul), **143%** Someșul). Fluviul Dunărea a continuat linia anterioară înregistrând o hidraulicitate **deficitară** de numai **78%**. Eforturile Hidroelectrica au fost concentrate în principal pe satisfacerea necesarului de servicii tehnologice de sistem și pe refacerea rezervei din marile amenajări. Beneficiind în continuare de efectele stării de forță majoră s-a reușit o stocare în luna aprilie în marile amenajări de **598 milioane mc**. Gradul de umplere la volum util a al marilor amenajări din administrare a crescut la finalul lunii la valoarea de **52,84%** în condițiile realizării unei producții de **1339 GWh**, sub media lunară (1551GWh).

Luna **mai** a avut ca și luna aprilie o **evoluție contradictorie** a hidraulicității înregistrându-se pe bazine valori în toată gama de la **deficitar (72%** Sebeșul, **64%** Lotrul), **normal (103%** Dâmbovița, **94%** Oltul) la **excedentar (131%** Buzăul, **117%** Râul Mare). În continuare Dunărea a fost tot **deficitară** cu o hidraulicitate de numai **81%** din normala lunară. Gradul de umplere al marilor amenajări a continuat să crească la finalul lunii ajungând la **71,1%** (volum lunar acumulat de **464 milioane mc**) în condițiile în care forța majoră a fost suspendată cu începere de la 01.05.2012. și cu o producție de **1663 GWh**, aproximativ egală cu media pe ultimii 16 ani a lunii.

Luna **iunie** s-a dovedit o lună cu hidraulicități **majoritar deficitare** în majoritatea secțiunilor amenajate de pe apele interioare (**46%** Lotrul, **48%** Râul Mare și Dâmbovița, **51%** Cerna, **52%** Râul Târgului, **54%** Bistra Mărului, **55%** Argeșul, **57%** Sebeșul, **59%** Jiul). **Excedentare** au fost numai Bistrița (**117%**), Buzăul și Drăganul (**114%**). De asemenea Dunărea a fost la limita inferioară a unei hidraulicități considerate normale (**91% din normala lunii**).

Gradul de umplere a continuat să crească, atingând la finalul lunii valoarea de **77,1 %** (volum lunar acumulat de **148 milioane mc**) în condițiile unei producții de **1530 GWh** (peste media ultimilor 16 ani de 1459GWh).

Având în vedere ultima prognoză hidrologică pe intervalul **august - octombrie** (din data de 31.07.2012) care confirmă prognoza anterioară elaborată de INHGA (avută în vedere la elaborarea programului de trecere a perioadei de iarnă 2012-2013), estimăm că pe semestrul 2 al anului producția de energie din instalațiile proprii va de circa **5000 GWh**.

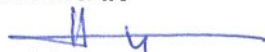
Astfel, cu datele de care dispunem la 30.06.2012 (**7125 GWh** produși la zi, **77%**grad de umplere la volume utile al marilor amenajări și prognozele de care am amintit) producția totală estimată la nivelul întregului an este de circa **12100 GWh**.

Dragoș ZACHIA ZLATEA

Director General Adjunct



Mihai STOICAN



Șef serviciu Exploatare

S.C. HIDROELECTRICA S.A. BUCURESTI

bilant
incheiat la 30.06.2012

S.C. HIDROELECTRICA S.A. SYSTEM EMSYS 1.11G.
DIVIZIA ECONOMICĂ ȘI COMERCIALĂ Pag : 1
Nr. 57/2013/1308/Rek

B200N

- RON -

BILANT CONTABIL	Nr. rd.	Sold la:	
		inceputul anului	sfarsitul anului
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 immobilizari necorporal			
(ct. 205+208-2805-2808-2905-2908)	03	5,958,114.61	5,236,475.15

4. Fondul comercial			
(ct. 2071-2807-2907)	04		

5. Avansuri si immobilizari necorporale in curs de executie			
(ct. 233+234-2933)	05		61,714.28

TOTAL IMOBILIZARI NECORPORALE: (rd. 01 la 05)	06	5,958,114.61	5,298,189.43
=====			
II. IMOBILIZARI CORPORALE			
=====			
1. Terenuri si constructii			
(ct. 211+212-2811-2812-2911-2912)	07	12,549,989,571.38	12,305,272,275.46

2. Instalatii tehnice si masini			
(ct. 213+223-2813-2913)	08	2,877,318,023.66	2,923,856,150.69

3. Alte instalatii, utilaje si mobilier			
(ct. 214+224-2814-2914-2917)	09	29,205,230.90	27,394,250.67

4. Avansuri si immobilizari corporale in curs de executie			
(ct. 231+232-2931)	10	4,816,164,956.33	4,991,701,200.12

TOTAL IMOBILIZARI CORPORALE: (rd. 07 la 10)	11	20,272,677,782.27	20,248,223,876.94

(ct. 265-2963)	16	900.00	900.00

B200N

- RON -

BILANT CONTABIL		Nr. rd.	Sold la:	
			inceputul anului	sfarsitul anului
A	B		1	2
III. IMOBILIZARI FINANCIARE				
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate				
(ct. 261-2961)	12		58.039.420.30	58.039.420.30
2. Imprumuturi acordate entitatilor afiliate				
(ct. 2671+2672-2964)	13			
3. Interese de participare				
(ct. 263-2962)	14			
4. Imprumuturi acordate entitatilor de care compania este				
legata in virtutea intereselor de participare				
(ct. 2673+2674-2965)	15			
5. Investitii detinute ca imobilizari				
6. Alte imprumuturi				
(ct. 2675*+2676*+2678*+2679*-2966*-2968*)	17		2.404.635.88	2.083.531.96
TOTAL IMOBILIZARI FINANCIARE (rd. 12 la 17)	18		60.444.956.18	60.123.852.26
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL				
(rd. 06+11+18)	19		20.339.080.853.06	20.313.645.918.63
B. ACTIVE CIRCULANTE				
I. STOCURI				
1. Materii prime si materiale consumabile				
(ct. 301+302+303+/-308+351+358+381+/-388-				
-391-392-3951-3958-398)	20		104.694.691.57	108.288.410.65
2. Productia in curs de executie				
(ct. 331+332+341+/-348*-393-3941-3952)	21			
3. Produse finite si marfuri				
(ct. 345+346+/-348*+354+356+357+361+/-368+371+/-378-3945-				
-3946-3953-3954-3956-3957-396-397-4428)	22		136.455.56	99.456.63
4. Avansuri pentru cumparari de stocuri				

B200N

- RON -

BILANT CONTABIL		Sold la:	
		inceputul anului	sfarsitul anului
A	B	1	2
(ct. 4091)	23		958.03
TOTAL STOCURI: (rd. 20 la 23)	24	104.831.147.13	108.388.825.31
II. CREANTE			
1. Creante comerciale (ct. 2675*+2676*+2678*+ +2679*-2966*-2968**+4092+411+413+418-491)	25	339.686.120.92	199.699.799.56
2. Sume de incasat de la entitatile afiliate (ct. 451**-495*)	26	1.451.706.00	5.540.228.88
3. Sume de incasat din interese din participare (ct. 453-495*)	27		
4. Alte creante (ct. 425+4282+431**+437**+4382+441**+4424+4428**+444**+445+ +446**+447**+4482+4582+461+473**-496+5187)	28	76.940.376.29	7.025.591.36
5. Capital subscris si nevarsat (ct. 456-495*)	29		
TOTAL CREANTE: (rd. 25 la 29)	30	418.078.203.21	212.265.619.80
III. INVESTITII PE TERMEN SCURT			
1. Actiuni detinute la entitatile afiliate (ct. 501-591)	31		
2. Alte investitii pe termen scurt (ct. 505+506+508-595-596- - 598+5113+5114)	32	11.795.246.58	11.795.246.58
TOTAL INVESTITII PE TERMEN SCURT: (rd. 31 + 32)	33	11.795.246.58	11.795.246.58
IV. CASA SI CONTURI LA BANCI			
(ct. 5112+512+531+532+541+542)	34	77.151.977.37	52.310.920.61
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 24+30+33+34)	35	611.856.574.29	384.760.612.30
C. CHELTUIELI IN AVANS			
(ct. 471)	36	11.385.683.87	10.271.582.71

B200N

- RON -

BILANT CONTABIL		Nr. / rd.	Sold la:	
			inceputul anului	sfarsitul anului
A	B		1	2
D. DATORII CE TREBUIE PLATITE INTR-O PERIOADA DE 1 AN				
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni				
(ct. 161+1681-169)	37			
2. Sume datorate institutiilor de credit				
(ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	38	1,099,015,937.52		992,151,079.66
3. Avansuri incasate in cadrul comenzilor (ct. 419)				
	39	38,056,837.28		5,206,678.12
4. Datorii comerciale furnizori (ct. 401+404+408)				
	40	1,125,993,522.10		884,396,685.43
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)				
	41			1,872.00
6. Sume datorate entitatilor afiliate				
(ct. 1661+1685+2691+451***)	42			
7. Sume datorate privind interesele de participare				
(ct. 1663+1686+2692+453***)	43			
8. Alte dat., inclusiv dat.fiscale si alte dat.pt. asig. soc				
(ct. 1623+1626+167+1687+2693+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)	44	376,089,986.61		385,138,286.53
TOTAL DATORII SUB UN AN: (rd. 37 la 44)				
	45	2,639,156,283.51		2,266,894,601.74
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/ DATORII CURENTE NETE				
(rd. 35+36-45-62)	46	-2,015,937,787.44		-1,871,890,342.63
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE				
(rd. 19+46-61)	47	18,121,319,200.91		18,243,584,161.82
G. DATORII CE TB. PLATITE INTR-O PERIOADA MAI MARE DE 1 AN				
1. Imprumuturi din emisiuni de obligatiuni				
(ct. 161+1681-169)	48			
2. Sume datorate institutiilor de credit				

B200N

- RON -

=====			
BILANT CONTABIL	Nr.	Sold la:	
	rd.	inceputul anului	sfarsitul anului
A	B	1	2
=====			
(ct. 1621+1622+1624+1625+1627+1682+5191+5192+5198)	49	1,418,916,806.02	1,583,672,290.80
3. Avansuri incasate in contul comenzilor (ct. 419)	50		
4. Datorii comerciale furnizori (ct. 401+404+408)	51		
5. Efecte de comert de platit (ct. 403+405)	52		
6. Sume datorate entitatilor afiliate (ct. 1661+1685+2691+451***)	53		
7. Sume datorate privind interesele de participare (ct. 1663+1686+2692+453***)	54		
8. Alte dat., inclusiv dat. fiscale si dat. pt. asig. soc. (ct. 1623+1626+167+1687+2693+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)	55	88,678,075.99	91,737,638.98
TOTAL DATORII PESTE IN AN: (rd. 48 la 55)	56	1,507,594,882.01	1,675,409,929.78
=====			
H. PROVIZIOANE			
=====			
1. Provizioane pt. pensii si alte oblig. similare (ct.1515)	57	62,290,875.00	62,290,875.00
2. Provizioane pentru impozit (ct. 1516)	58		
3. Alte provizioane (ct. 1511+1512+1513+1514+1518)	59	22,428,096.09	21,546,798.09
TOTAL PROVIZIOANE: (rd. 57 la 59)	60	84,718,971.09	83,837,673.09
=====			
I. VENITURI IN AVANS			
Subventii pentru investitii (ct.475)	61	201,823,864.71	198,171,414.18
Venituri inregistrate in avans (ct.472)	62	23,762.09	27,935.90
Total (rd 61 + 62)	63	201,847,626.80	198,199,350.08
=====			
J. CAPITAL SI REZERVE			
I.Capital, din care:			

B200N

- RON -

BILANT CONTABIL		Nr.	Sold la:	
		rd.	-----	
			inceputul anului	sfarsitul anului
A		B	1	2
- capital subscris varsat (ct. 1012)		64	4,449,514,450.00	4,475,643,070.00
- capital subscris nevarsat (ct. 1011)		65	24,983,219.87	-15,670.00
- patrimoniul regiei (ct. 1015)		66		
TOTAL (rd. 64 la 66)		67	4,474,497,669.87	4,475,627,400.00
II. PRIME DE CAPITAL				
(ct. 104)		68		
III. REZERVE DIN REEVALUARE				
(Ct. 105)		69	10,976,882,711.57	10,972,647,417.47
IV. REZERVE:				
1. Rezerve legale (ct. 1061)		70	58,616,281.00	58,616,281.00
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)		71		
3. Rezerve repr. surplus realiz. din rez. de reeval. (1065)		72	852,004,521.19	851,115,355.29
4. Alte rezerve (ct. 1068)		73	128,123,867.00	128,123,867.00
Actiuni proprii (ct. 109)		74		
TOTAL (rd. 70 la 73-74)		75	1,038,744,669.19	1,037,855,503.29
PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT(A) sold creditor (ct.117)		76		4,796,380.75
sold debitor (ct. 117)		77	5,124,460.12	
PROFITUL SI PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR (sold C 121)		78	6,444,265.89	
(sold debitor ct.121)		79		45,936,793.50
Repartizarea profitului (ct.129)		80	1,647,885.00	
TOTAL CAPITALURI PROPRII (rd. 67+68+69+75+76-77+78-79-80)		81	16,489,796,971.40	16,444,989,908.01
Patrimoniul public (ct.1016)		82	39,208,376.45	39,346,649.21

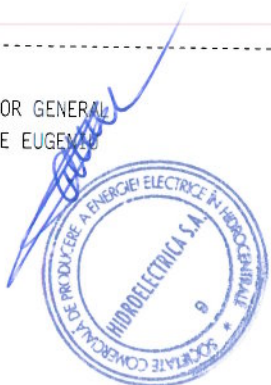
B200N

- RON -

BILANT CONTABIL	Nr. rd.	Sold la:	
		inceputul anului	sfarsitul anului
A	B	1	2
TOTAL CAPITALURI (rd.81+82)	83	16,529,005,347.85	16,484,336,557.22
TOTAL ACTIV	84	20,962,323,111.22	20,708,678,113.64
TOTAL PASIV	85	20,962,323,111.26	20,708,678,111.91

DIRECTOR GENERAL
TANASE EUGEN

DIRECTOR ECONOMIC
GEORGETA IOSIF



61-7

A large, stylized handwritten signature in blue ink, located in the bottom right corner of the page.

Cont
incheiat la 30.06.2018
S.C. HIDROELECTRICA S.A.
DIVIZIA ECONOMICA SI COMERCIALA
Nr. ... 5793/13.08.2018

CPPN

- RON -

Denumirea indicatorului	NR. RD.	Exercitiul precedent	Exercitiul curent
A	B	1	2
VENITURI DIN EXPLOATARE			
1. Cifra de afaceri neta (rd.02+03-04+05+06)	01	1,640,002,511.97	1,262,933,854.92
1.a) Productia vanduta (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	1,639,342,979.92	1,259,336,817.79
1.b) Venituri din vanzarea marfurilor (ct.707)	03	659,532.05	3,597,037.13
1.c) Reduceri comerciale acordate (ct.709)	04		
1.d) Ven.din dobinzi leasing (ct 766*)	05		
1.e) Ven.din subv.de expl. aferente CA nete (ct.7411)	06		
2. Variatia stocurilor - Sold C (ct.711+712)	07		
2. Variatia stocurilor - Sold D (ct.711+712)	08		
3. Productia realiz de entitate (ct.721+722)	09	642,161.25	5,146.26
4. Alte venituri din Exploatare (ct.758+7417+7815)	10	8,858,607.17	6,484,584.89
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd.01+07-08+09+10)	11	1,649,503,280.39	1,269,423,586.07
CHELTUIELI PENTRU EXPLOATARE			
5.a) Chelt.cu mat.prime si mat. consum. (ct.601+602-7412)	12	10,888,752.76	8,856,510.72
5.b) Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	13	3,318,563.60	1,026,867.93
5.c) Alte chelt.din afara (cu energ.si apa) - (ct.605-7413)	14	562,890,533.25	207,774,335.22
5.d) Cheltuieli privind marfurile (ct.607)	15	1,369,790.90	1,286,000.24
5.e) Reduceri comerciale primite (ct.609)	16		
6. Cheltuieli cu personalul (rd.18+19)	17	207,309,718.12	206,624,401.01
6.a) Salarii (rd.18a-18b)	18	158,706,496.12	158,560,874.01
6.a) Salarii (Ct. 641 + 642)	18a	158,706,496.12	158,560,874.01
6.a) Salarii (Ct. 7414)	18b		

CPPN

- RON -

Denumirea indicatorului	NR. RD.	Exercitiul precedent	Exercitiul curent
A	B	1	2
6.b) Ch.cu asigurarile si protec.sociala (ct.19a-19b)	19	48,603,222.00	48,063,527.00
6.b) Ch.cu asigurarile si protec.sociala (ct.645)	19a	48,603,222.00	48,063,527.00
6.b) Ch.cu asigurarile si protec.sociala (ct.7415)	19b		
7.a) Ajustarea valorii imobiliz.corporale (rd.21-22)	20	445,358,532.36	423,461,148.36
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813)	21	445,358,532.36	423,461,148.36
a.2) Venituri (ct.7813)	22		
7.b) Ajustarea valorii activelor circulante (rd.24-25)	23	-676,206.02	10,632,334.28
b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	24	119.49	10,704,646.00
b.2) Venituri (ct.754+7814)	25	676,325.51	72,311.72
8. Alte cheltuieli de exploatare (rd.27+28+29+30)	26	372,922,957.57	325,067,781.54
8.1.Chelt.prest.ex.(ct.611 la 614+621+622 la 628-7416)	27	319,542,949.92	284,369,834.39
8.2. Chelt.cu alte impoz.taxa si varsam.asimil.(ct.635)	28	2,802,791.56	5,326,589.49
8.3. Ch.cu despag.donatii si activele cedate (ct.652+658)	29	50,577,216.09	35,371,357.66
Ch.provind dobinzile (leasing)(ct 666*)	30		
Ajust.priv.provizioanele pt riscuri si ch.(rd.32-33)	31	-14,283,934.03	-929,882.03
Cheltuieli (ct.6812)	32	21,703.12	
Venituri (ct.7812)	33	14,305,637.15	929,882.03
CHELTUIELI EXPLOATARE-TOTAL (rd.12 la 15-16+17+20+23+26+31)	34	1,589,098,708.51	1,183,799,497.27
REZULTATUL DIN EXPLOATARE			
Profit/ Pierdere (rd.11-34)	35	60,404,571.88	85,624,088.80
pierdere (rd 34-11)	36	-60,404,571.88	-85,624,088.80
VENITURI FINANCIARE			
9. Venit din interese de particip.(ct.7611 +7613)	37	1,185,367.00	4,088,522.88

CPPN

- RON -

Denumirea indicatorului	NR. RD.	Exercitiul precedent	Exercitiul curent
A	B	1	2
- din care, de la entitatile afiliate	38	1,185,367.00	4,088,522.88
10. Venit din alte invest.fin.si creante(ct.763)	39		
- din care, in cadrul grupului	40		
11. Venituri din dobanzi(ct.766*)	41	1,337,505.55	986,292.67
- din care, in cadrul grupului	42	1,337,505.55	986,292.67
Alte venituri financiare(ct.762+764+765+767+768)	43	95,371,717.89	21,069,684.31
VENITURI FINANCIARE - TOTAL (rd.37+39+41+43)	44	97,894,590.44	26,144,499.86
12.Ajustarea valorii imobilizarilor financiare si a investitiilor financ.detinute ca active circulante(46-47)	 45		
12.a) Cheltuieli (ct.686)	46		
12.b) Venituri (ct.786)	47		
13. Cheltuieli privind dobanzile (ct.666-7418)	48	26,339,021.00	52,398,787.36
- din care, in cadrul grupului (666-7418)	49		
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	50	80,062,924.99	90,571,765.69
CHELTUIELI FINANCIARE - TOTAL(rd.45+48+50)	51	106,401,945.99	142,970,553.05
REZULTATUL FINANCIAR			
Profit/Pierdere (44-51)	52	-8,507,355.55	-116,826,053.19
Pierdere (51-44)	53	8,507,355.55	116,826,053.19
14.PROFITUL SAU PIERDEREA CURENTA			
Profit / Pirdere (11 + 44 - 34 -51)	54	51,897,216.33	-31,201,964.39
Pierdere (34+51-11-44)	55	-51,897,216.33	31,201,964.39
15. Venituri extraordinare (ct.771)	56		
16. Cheltuieli extraordinare (ct.671)	57		
17.REZULTATUL EXTRAORDINAR			

Cont
incheiat la 30.06.2012

CPPN

- RON -

Denumirea indicatorului	NR. RD.	Exercitiul precedent	Exercitiul curent
A	B	1	2
Profit (rd.56-57)	58		
Pierdere (rd.57-56)	59		
VENITURI TOTALE (rd.11 + 44 + 56)	60	1.747.397.870.83	1.295.568.085.93
CHELTUIELI TOTALE (rd.34 + 51 + 57)	61	1.695.500.654.50	1.326.770.050.32
REZULTATUL BRUT			
Profit (rd.60-61)	62	51.897.216.33	-31.201.964.39
Pierdere (rd61-60)	63	-51.897.216.33	31.201.964.39
18. IMPOZITUL PE PROFIT (CT 691)	64	28.566.904.00	14.734.829.00
19. Alte chelt.neprezentate la elementele de mai sus(ct 698)	65		
20.REZULTATUL NET AL EXERCITIULUI FINANCIAR			
PROFITUL SAU PIERDEREA NET(A) A EXERCITIULUI FINANCIAR: Pro	66	23.330.312.33	-45.936.793.39
Pierdere (rd.63 + 64 + 65) : (rd 64 + 65 -62)	67	-23.330.312.33	45.936.793.39

DIRECTOR GENERAL
TANASE EUGENIU



DIRECTOR ECONOMIC
GEORGETA IOSIF

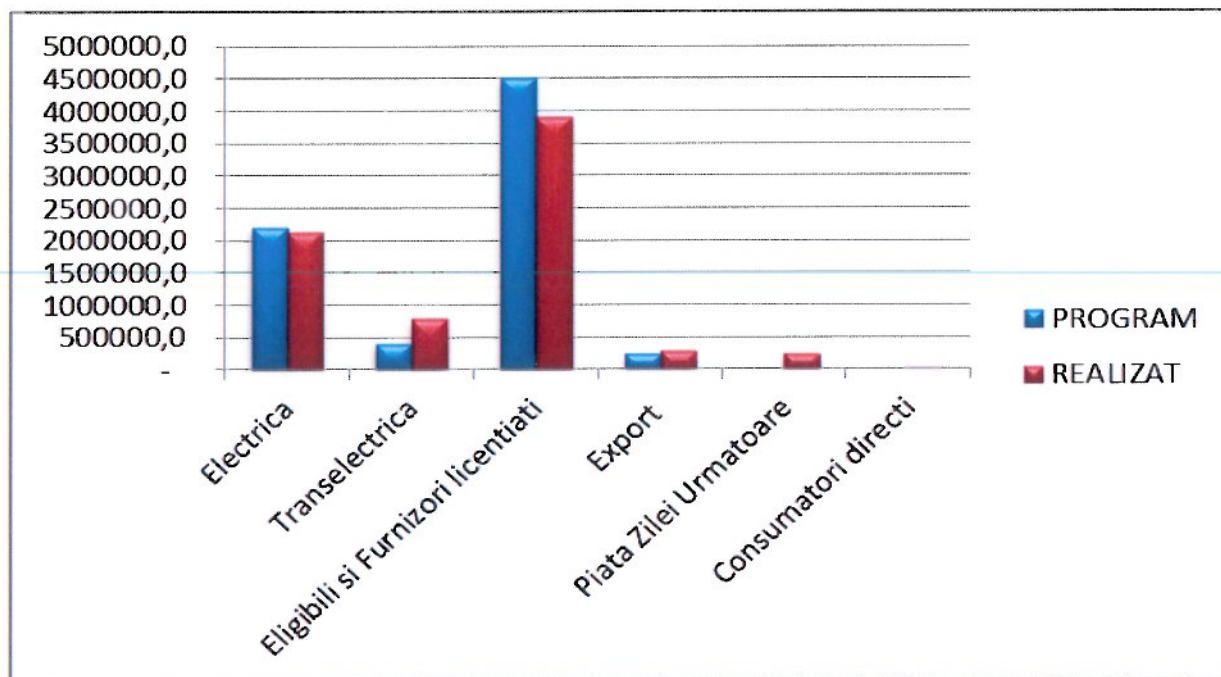
61 - P

REALIZARI LA DATA DE 30.06.2012

Veniturile din exploatare au fost realizate astfel:

INDICATORI	U.M.	PROGRAM	REALIZAT	DIFERENTA
	0	1	2	3 (2-1)
1. Total energie electrical ivrata (A+B+C) din care :	MWh lei	7.644.000 1.156.633.304	7.429.672 1.030.226.862	-214.328 -126.406.442
A. Energie electrica livrata pe Piata Reglementata , din care:	MWh lei	2.205.000 229.320.000	2.132.578 151.521.412	-72.422 -77.798.588
Furnizare pentru consumatori captivi si Operatori de distributie (Electrica)	MWh lei	2.205.000 229.320.000	2.132.578 151.521.412	-72.422 -77.798.588
B. Energie electrica livrata pe Piata Concurrentiala din care:	MWh lei	4.740.750 711.112.500	4.208.500 552.984.317	-532.250 -158.128.183
Eligibili si Furnizori licentiat	MWh lei	4.495.750 674.362.500	3.916.589 504.967.517	-579.161 -169.394.983
Export	MWh lei	245.000 36.750.000	291.911 48.016.800	46.911 11.266.800
C. Energie electrica livrata pe alte piete din care:	MWh lei	698.250 216.200.804	1.088.594 325.721.132	390.344 109.520.329
Alti producatori	MWh lei	306.250 79.000.804		-306.250 -79.000.804
Piata Zilei Urmatoare	MWh lei		242.181 38.568.831	242.181 38.568.831
Transelectrica (Piata de echilibrare)	MWh lei	392.000 137.200.000	781.204 260.566.219	389.204 123.366.219
Membrii PRE	MWh lei		55.028 22.154.411	55.028 22.154.411
Consumatori directi	MWh lei		10.181 4.431.672	10.181 4.431.672
2. Servicii de sistem, transport, administrareapietii	lei	268.276.470	226.037.955	-42.238.515
din care :				
Livrat la Transelectrica SA (reglaj secundar frecventa/putere, rezerva putere, asigurarea puterii reactive si reglarea tensiunii)	lei	156.800.000	168.754.769	11.954.769
Servicii de sistem, transport si adm.piata pe piata concurrentiala	lei	82.076.470	38.576.736	-43.499.734
Transport refacturat pt. energia el. vanduta Pe piata reglementata	lei	29.400.000	18.706.451	-10.693.549
3. Servicii apa industriala	lei		510.214	510.214
4. Alte servicii	lei		6.163.970	6.163.970
5. Alte venituri din exploatare		30.000.000	6.484.585	-23.515.415
TOTAL VENITURI DIN EXPLOATARE (1+2+3+4+5)	lei	1.454.909.774	1.269.423.586	-185.486.188

Cantitativ, situatia livrarilor de energie se prezinta astfel:



Structura cantitatilor si veniturilor din energie electrica livrata este urmatoarea:

A) PIATA REGLEMENTATA

CLIENTUL	CHE (putere instalata > 10 MW)		REFACTURAT TRANSPORT
	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)	VALOARE (lei)
ENEL DISTRB.MUNTENIA	22.568	1.760.323	199.274
MUNTENIA N. DISTRIBUTIE	147.609	10.415.101	1.298.692
E.ON MOLDOVA DISTRIBUTIE	126.552	8.186.885	1.124.432
TRANSILV. N. DISTRIBUTIE	12.844	972.069	111.955
TRANSILV. S. DISTRIBUTIE	31.593	2.307.759	277.066
ENEL DISTRIB. BANAT	39.591	2.800.913	347.284
CEZ DISTRIBUTIE	30.852	2.214.949	270.528
CEZ VANZARE	61.526	4.386.486	539.069
ENEL ENERGIE	287.506	20.376.571	2.522.059
ENEL DISTRIB. DOBROGEA	23.863	1.697.791	213.243
E.ON ENERGIE ROMANIA	485.947	34.622.298	4.263.061
ENEL ENERGIE MUNTENIA	131.140	9.495.790	1.144.549
ELECTRICA FURNIZARE	730.987	52.284.478	6.395.240
TOTAL	2.132.578	151.521.412	18.706.451

B) CONSUMATORI ELIGIBILI SI FURNIZORI LICENTIATI

Structura cantitatilor si veniturilor din energie electrica livrata la consumatori eligibili si furnizori licentiati este urmatoarea:

CLIENTUL	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)	TG (lei)	TL (lei)
ALRO	1.078.185	133.840.419	9.459.578	
ELSID TITU	70.415	7.252.708	629.076	
ENERGY HOLDING	670.846	87.209.998	5.904.425	
EUROPEC	163.768	23.091.306	1.438.606	
ELECTROMAGNETICA	292.149	40.900.893	2.568.426	
ELECTROCARBON	62.846	6.473.101	555.538	
ARCELOR MITTAL	130.876	17.013.831	1.122.338	
ALPIQ RomIndustries (fost Buzmann Industries)	404.793	52.623.096	3.547.044	
EFT ROMANIA	338.284	44.315.169	2.963.068	
ALPIQ RomEnergie (fost EHOL Distribution)	674.811	87.725.408	5.910.214	
CNH Petrosani	13.844	2.284.319	285.471	343.861
CLMB – Patinoar Brasov	77,923	10.909	1.593	1.966
Societatea Nationala a Sarii	1.089	152.417	24.700	27.816
OMV Petrom	14.605	2.073.943	128.326	
TOTAL	3.916.589	504.967.517	34.538.405	373.642

EXPORT

Structura cantitatilor si veniturilor din energie electrica livrata la export este urmatoarea:

CLIENTUL	CANTITATE (MWh)	VALOARE (lei)
EFT	291.911	48.016.800
TOTAL	291.911	48.016.800

C) ENERGIE ELECTRICA LIVRATA PE PIATA CONCURENTIALA

PIATA ZILEI URMATOARE (PZU) - In primele 6 luni, Hidroelectrica S.A. a vandut pe Piata Zilei Urmatoare o cantitate de 242.181 MWh, in valoare de 38.568.831 lei. Tranzactiile pe PZU s-au facut pe platforma gestionata de catre CN.Transelectrica - OPCOM SA, avand contraparte pe OPCOM SA. OPCOM SA actioneaza atat in calitate de cumparator cat si de vanzator pentru toate tranzactiile pe Piata Zilei Urmatoare.

PIATA DE ECHILIBRARE - Hidroelectrica SA in calitate de Parte Responsabila cu Echilibrarea, a avut un numar de 21 de membrii, din care 7 mici producatori (4 mici producatori calificati cu productie prioritara necontrolabila - Romelectro, Romenergohidro, ANAR si SGAS, respectiv 3 mici producatori calificati cu productie prioritara controlabila - ECOGEN, General Energetic, UPB).

In primele 6 luni, Hidroelectrica SA a livrat pe Piata de echilibrare (Transelectrica) o cantitate de 781.204 MWh in valoare de 260.566.219 lei.

ALTE SERVICII PRESTATE CLIENTILOR

CLIENTUL	REZERVA DE PUTERE (lei)	SERVICII DE SISTEM (lei)	SERVICIUL ADMINISTRARE PIATA (lei)	SERVICII DE DISTRIBUTIE (lei)
ELSID TITU	131.010			
ELECTROCARBON	109.175			
ALPIQ RomEnergie (fost EHOL Distribution)	279.565			
CNH Petrosani		332.779	9.778	2.503.950
CLMB – Patinoar Brasov		1.811	53	14.222
Societatea Nationala a Sarii		28.194	828	253.321
Total servicii Piata Concurentiala	519.750	362.784	10.659	2.771.493
TRANSELECTRICA		168.754.769		

Lista contractelor denuntate

Nr.	Client	Nr. Contract/Data semnarii	OBS.
1	SC EUROPEC SA	35CE/03.03.2004	contract denuntat incepand cu 28.06.2012, ora 0:00
2	ALPIQ RomIndustries	39CE/29.11.2004	contract denuntat incepand cu 01.08.2012, ora 0:00
3	Energy Holding	33CE/14.01.2004	contract denuntat incepand cu 15.08.2012, ora 0:00
4	ALPIQ RmEnergie	89CE/08.04.2008	contract denuntat incepand cu 01.08.2012, ora 0:00
5	EFT Romania	23274/15.12.2010	contract denuntat incepand cu 01.08.2012, ora 0:00
6	EFT AG	RO22 /12 E BIS	contract denuntat incepand cu 01.08.2012, ora 0:00

