

S. C. FONDUL PROPRIETATEA S.A.

**PROSPECT IN VEDEREA ADMITERII LA TRANZACTIONARE
PE PIATA REGLEMENTATA LA VEDERE ADMINISTRATA DE
BURSA DE VALORI BUCURESTI**

ANEXA Nr. 6

Societatile din Portofoliu

- profile -

2 Decembrie 2010

(Aceasta pagina a fost lasata libera in mod intentionat)

CUPRINS

SOCIETATI DIN SECTORUL DE ENERGIE ELECTRICA.....	7
SOCIETATI DE GENERARE A ENERGIEI ELECTRICE.....	8
S.C. Hidroelectrica S.A.....	9
S. N. Nuclearelectrica S.A.	15
S.C. Complexul Energetic Craiova S.A. (CEN Craiova).....	19
S.C. Complexul Energetic Rovinari S.A. (CEN Rovinari).....	23
S.C. Complexul Energetic Turceni S.A. (CEN Turceni)	27
SOCIETATI DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE	32
S.C. FDEE Electrica Distributie Muntenia Nord S.A.....	33
S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.	38
S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud S.A.	43
S.C. Enel Distributie Banat S.A.....	48
S.C. Enel Distributie Dobrogea S.A.	53
S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.....	58
S.C. E.ON Moldova Distributie S.A.....	63
SOCIETATI DE FURNIZARE A ENERGIEI ELECTRICE.....	67
S.C. FFEE Electrica Furnizare Muntenia Nord S.A.	68
S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Nord S.A.....	73
S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Sud S.A.....	78
S.C. Enel Energie S.A.....	82
S.C. Enel Energie Muntenia S.A.....	86
S.C. E.ON Moldova Furnizare S.A.....	90
SOCIETATI DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE	94
C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.	95
SOCIETATI DIN SECTORUL GAZELOR NATURALE	100
S.C. E.ON Gaz Distributie S.A.....	101
S.C. E.ON Gaz Romania S.A.....	105
S.C. GDF Suez Energy Romania S.A.	109
S.N.G.N. Romgaz S.A.	114
S.N.T.G.N. Transgaz S.A.....	120
SOCIETATI DIN SECTORUL PETROLIER.....	126
S.C. Conpet S.A. Ploiesti	127
S.C. Oil Terminal S.A.....	131
S.C. OMV Petrom S.A.....	135
SOCIETATI DIN SECTORUL AEROPORTURI SI PORTURI	142
S.N. Aeroportul International Mihail Kogalniceanu Constanta S.A.....	143
S.N. Aeroportul International Traian Vuia S.A. Timisoara	149
C. N. Aeroporturi Bucuresti S.A.....	153
C.N. Administratia Porturilor Dunarii Maritime S.A.	161

C.N. Administratia Porturilor Dunarii Fluviale S.A.	166
C.N Administratia Porturilor Maritime S.A. Constanta.....	171
C.N Administratia Canalelor Navigabile S.A.	176
ALTE SOCIETATI.....	181
PROFILE LUNGI.....	182
S.C Alro S.A.	183
S.C. Azomures S.A.	187
C.N. Posta Romana S.A.	191
S.C. Primcom S.A. Bucuresti.....	196
S.C. Romaero S.A. Bucuresti.....	199
S.C. Societatea Nationala a Sarii Salrom S.A.	202
S.C. Zirom S.A.....	206
PROFILE SCURTE.....	209
S.C. Alcom S.A. Timisoara.....	210
S.C. CAROM - Broker de Asigurare S.A. Bucuresti.....	211
S.C. Celuloza si Otel S.A. Timisoara.....	212
S.C. Cetatea S.A. Suceava	213
S.C. Ciocirlia S.A. Ploiesti.....	214
S.C. Comcereal Cluj S.A. Turda.....	215
S.C. Comcereal Fundulea S.A. Fundulea.....	216
S.C. Comcereal S.A. Miercurea Ciuc	217
S.C. Commetex S.A. Piatra Neamt	218
S.C. Comsig S.A. Sighisoara	219
S.C. Delfincom S.A. Bucuresti	220
S.C. Electroconstructia Elco Cluj S.A. Cluj-Napoca.....	221
S.C. Familial Restaurant S.A. Iasi	222
S.C. Forsev S.A. Drobeta Turnu Severin.....	223
S.C. IOR S.A. Bucuresti	224
S.C. Laromet S.A. Bucuresti.....	225
S.C. Marlin S.A. Ulmeni.....	226
S.C. Mecanoenergetica S.A. Drobeta Turnu Severin	227
S.C. Mecon S.A. Brasov	228
S.C. Palace S.A. Sinaia	229
S.C. Petrotel-Lukoil S.A.	230
S.C. Prestari Servicii S.A. Bucuresti.....	231
S.C. Resib S.A. Sibiu	232
S.C. Romplumb S.A. Baia Mare.....	233
S.C. Salubriserv S.A. Targu Mures.....	234
S.C. Severnav S.A. Drobeta Turnu Severin.....	235
S.C. Telerom Proiect INPPT S.A. Bucuresti	236
S.C. Transilvania-Com S.A. Medias.....	237
S.C. Turdapan S.A. Turda.....	238
S.C. Vitacom S.A. Sf. Gheorghe.....	239
S.C. World Trade Center S.A. Bucuresti	240
S.C. World Trade Hotel S.A. Bucuresti.....	241
S.C. Zamur S.A. Targu Mures	242
S.C. BAT Service S.A. Buzau	243
S.C. Carbid Fox S.A. Tarnaveni	244

S.C. FECNE S.A. Bucuresti.....	245
S.C. Gerovital Cosmetics S.A. Cernica	246
S.N. Plafar S.A. Bucuresti.....	247
S.C. Retizoh S.A. Craiova.....	248
S.C. Simtex S.A. Bucuresti	249
S.C. Electromecanica S.A. Ploiesti	250
C. N. “ Romarm“ Filiala Uzina Mecanica Bucuresti S.A.....	251

Limitare de raspundere

Prezenta Anexa trebuie citita numai in conexiune cu Prospectul.

In cazul in care nu este specificat altfel, sursele pentru informatiile incluse in profilele Societatilor din Portofoliu prezentate in cele ce urmeaza au fost (in urmatoarea ordine de relevanta): situatiile financiare si notele aferente pregatite de Societatile din Portofoliu (pentru exercitiile financiare 2008, 2009), opiniile auditorilor independenti asupra situatiilor financiare mentionate mai sus, rapoartele anuale aferente ale administratorilor (pentru exercitiile financiare 2008, 2009), in masura in care exista - rapoartele de evaluare realizate de evaluatori independenti pentru Societatile din Portofoliu, in masura in care exista - paginile de internet ale Societatilor din Portofoliu, precum si alte pagini de internet publice (ex. institutii de stat, institutii internationale).

Anexa nu trebuie, in niciun caz, interpretata ca fiind rezultatul unui audit, analiza, due diligence sau orice alta activitate de acest gen, ci doar ca un simplu exercitiu de sumarizare a surselor mentionate mai sus.

Prospectul contine pe scurt prezentari ale sectoarelor care sunt relevante pentru profilele Societatilor din Portofoliu incluse in aceasta Anexa. Aceasta Anexa nu isi propune sa reflecte operatiunile curente de restructurare corporativa ce privesc Societatile din Portofoliu relevante, cum ar fi: consolidari, reorganizari, fuziuni, divizari, care sunt in prezent realizate in sectoarele relevante. Descrierea amanuntita a acestor operatiuni de restructurare corporativa este prezentata in detaliu in Prospect (ex., Sectiunea 7.7.4.4 "Plan de reorganizare pentru sectoarele de generare a energiei", sectiune ce include informatii pentru unele din Societatile din Portofoliu).

Glosar – Unitati de Masura

<i>boe/bep</i>	baril echivalent petrol
<i>mc/m³</i>	metri cubi
<i>GJ</i>	Gigajoule
<i>GW</i>	Gigawatt
<i>GWh</i>	Gigawatt-ora
<i>ha</i>	hectar/e
<i>Kbep/zi</i>	kilo baril echivalent petrol
<i>kcal/kg</i>	kilocalorie/i pe kilogram
<i>Km</i>	kilometru/i
<i>km/h</i>	kilometru/i pe ora
<i>kV</i>	kilovolt
<i>kvar</i>	kilovolt amper reactiva
<i>m</i>	metru/i
<i>min</i>	minute/s
<i>mil</i>	milion/milioane
<i>mld</i>	miliard/e
<i>mld m³</i>	miliarde metri cubi
<i>MVA</i>	megavolt amper
<i>MW</i>	megawatt
<i>MWh</i>	megawatt-ora
<i>Mm</i>	mila marina
<i>kmp/km²</i>	kilometru/i patrat/i
<i>mp/m²</i>	metru/i patrat/i
<i>t</i>	tona/e
<i>tdw</i>	tona/e - capacitate maxima de incarcare
<i>TWh</i>	terawatt-ora

**SOCIETATI DIN SECTORUL DE ENERGIE
ELECTRICA**

SOCIETATI DE GENERARE A ENERGIEI ELECTRICE

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/7426/2000
Cod unic de inregistrare	13267213
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Productia de energie electrica
Cota de piata	Hidroelectrica este cel mai important producator de electricitate, reprezentand aproape 27% din totalul energiei electrice generate in 2009, precum si principalul furnizor de servicii de sistem cu o cota de piata de 88%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 80.06% ²
Scurt istoric ²	<p>Hidroelectrica a fost initial infiintata in 1998 prin Hotararea de Guvern 365/1998, ca urmare a reorganizarii Regiei Autonome de Electricitate (RENEL).</p> <p>In urma reorganizarii Societatii Nationale de Electricitate (CONEL) in august 2000, in baza Hotararii de Guvern nr. 627/2000, Hidroelectrica a fost reinfiintata, mentinandu-si linia de activitate curenta.</p> <p>Societatea administreaza peste 250 de hidrocentrale si statii de pompare.</p> <p>In 2004 a inceput privatizarea a 150 de microhidrocentrale, 87 dintre acestea fiind vandute pana in luna august 2009.</p>
Descrierea activitatii principale	<p>Principalele activitati ale Societatii sunt productia de energie electrica in hidrocentrale si vanzarea de electricitate.</p> <p>Productia de energie electrica (cod CAEN 3511)</p>
Alte activitati	<p>Alte activitati ale Societatii sunt :¹</p> <ul style="list-style-type: none"> - Furnizarea de servicii de sistem, Hidroelectrica fiind principalul factor de stabilizare al Sistemului Energetic National - Servicii de gospodarire a apelor - Asigurarea navigatiei pe fluviul Dunarea prin ecluzare.
Structura organizationala	Societatea are sediul central in Bucuresti si are 13 sucursale operationale in tara la Bistrita, Buzau, Caransebes, Curtea de Arges,

¹ Raportul Administratorilor 2009² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

Sucursale	Cluj Napoca, Hateg, Portile de Fier, Ramnicu Valcea, Sebes, Sibiu, Slatina, Targu Jiu si Oradea. ²
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (7 membri) ³
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Filiale	Hidroelectrica detine 8 filiale care furnizeaza servicii de mentenanta, revizii tehnice, activitati de reparatii si imbunatatire pentru hidrocentralele: Hidroserv Bistrita, Hidroserv Cluj, Hidroserv Curtea de Arges, Hidroserv Hateg, Hidroserv Portile de Fier, Hidroserv Rm. Valcea, Hidroserv Sebes si Hidroserv Slatina. ⁴

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2008 -2009	<p>In 2009, productia bruta de electricitate a fost de 15.516 GWh, in timp ce in 2008 productia bruta de electricitate a fost de 17.006 GWh.⁵</p> <p>Detalii privind cantitatea de electricitate vanduta in 2008 si 2009, pe segmente de piata :⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>GWh</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Piata Reglementata (Electrica)</td> <td>3.816</td> <td>3.880</td> </tr> <tr> <td>Piata de Echilibrare (Transelectrica)</td> <td>1.288</td> <td>969</td> </tr> <tr> <td>Piata Concurentiala (consumatori eligibili si furnizori licentiati)</td> <td>12.396</td> <td>11.645</td> </tr> <tr> <td>Export</td> <td>1.512</td> <td>1.273</td> </tr> <tr> <td>Alti producatori si Piata pentru Ziua Urmatoare</td> <td>333</td> <td>510</td> </tr> <tr> <td>Electricitate livrata direct consumatorilor</td> <td>17</td> <td>18</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>19.362</td> <td>18.295</td> </tr> </tbody> </table> <p>Cifra de afaceri a Societatii cuprinde venituri din vanzarile de electricitate si din vanzarea altor servicii. Detalii privind veniturile din vanzarea de electricitate, pe segmente de piata:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>mii Lei</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Piata Reglementata (Electrica)</td> <td>277.767</td> <td>324.017</td> </tr> <tr> <td>Piata de Echilibrare (Transelectrica)</td> <td>294.838</td> <td>185.419</td> </tr> <tr> <td>Piata Concurentiala (consumatori eligibili si furnizori licentiati)</td> <td>1.228.238</td> <td>1.196.586</td> </tr> <tr> <td>Export</td> <td>204.377</td> <td>207.812</td> </tr> <tr> <td>Alti producatori si Piata pentru Ziua Urmatoare</td> <td>52.481</td> <td>84.488</td> </tr> <tr> <td>Electricitate livrata direct consumatorilor</td> <td>6.668</td> <td>7.222</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>2.064.370</td> <td>2.005.544</td> </tr> </tbody> </table>	GWh	2008	2009	Piata Reglementata (Electrica)	3.816	3.880	Piata de Echilibrare (Transelectrica)	1.288	969	Piata Concurentiala (consumatori eligibili si furnizori licentiati)	12.396	11.645	Export	1.512	1.273	Alti producatori si Piata pentru Ziua Urmatoare	333	510	Electricitate livrata direct consumatorilor	17	18	TOTAL	19.362	18.295	mii Lei	2008	2009	Piata Reglementata (Electrica)	277.767	324.017	Piata de Echilibrare (Transelectrica)	294.838	185.419	Piata Concurentiala (consumatori eligibili si furnizori licentiati)	1.228.238	1.196.586	Export	204.377	207.812	Alti producatori si Piata pentru Ziua Urmatoare	52.481	84.488	Electricitate livrata direct consumatorilor	6.668	7.222	TOTAL	2.064.370	2.005.544
GWh	2008	2009																																															
Piata Reglementata (Electrica)	3.816	3.880																																															
Piata de Echilibrare (Transelectrica)	1.288	969																																															
Piata Concurentiala (consumatori eligibili si furnizori licentiati)	12.396	11.645																																															
Export	1.512	1.273																																															
Alti producatori si Piata pentru Ziua Urmatoare	333	510																																															
Electricitate livrata direct consumatorilor	17	18																																															
TOTAL	19.362	18.295																																															
mii Lei	2008	2009																																															
Piata Reglementata (Electrica)	277.767	324.017																																															
Piata de Echilibrare (Transelectrica)	294.838	185.419																																															
Piata Concurentiala (consumatori eligibili si furnizori licentiati)	1.228.238	1.196.586																																															
Export	204.377	207.812																																															
Alti producatori si Piata pentru Ziua Urmatoare	52.481	84.488																																															
Electricitate livrata direct consumatorilor	6.668	7.222																																															
TOTAL	2.064.370	2.005.544																																															

³ Registrul Comertului din Romania – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ Raportul Administratorilor 2009 si Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

⁵ Rapoartele Administratorilor 2008, 2009

⁶ Note la situatiile financiare 2008, 2009

Veniturile din vanzarea altor servicii (servicii de sistem, transport, certificate verzi) in perioada 2008 – 2009:⁶

mii Lei	2008	2009
Servicii de sistem furnizate Transelectrica	325.384	267.885
Servicii de transport pe piata reglementata	26.862	25.432
Servicii de sistem si transport pentru clienti eligibili si producatori licentati	11.559	97.171
Certificate verzi	7.024	13.282
Alte venituri (apa industriala si alte servicii)	6.751	11.485
TOTAL	377.580	415.228

In 2009, societatea a furnizat 64,71% din serviciile de sistem pentru rezervele de reglaj secundar ale Sistemului Energetic National si 80,16% din serviciile de sistem pentru rezerva tertiara rapida a Sistemului Energetic National.¹

Tarife / componente ale mecanismului de stabilire a tarifului	Prețul de vanzare al electricitatii furnizate pe piata reglementata este revizuit periodic de ANRE. ⁷
Capacitati	Puterea totala instalata este de 6.422,71 MW. ¹
Informatii despre planurile de investitii ²	<p>In 2005, societatea si-a impartit strategia pe termen lung in doua etape:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 2006 - 2008, cu 16 obiective de investitii, pentru care costul mediu al electricitatii este mai mic de 35 EUR/MWh - 2009 - 2011 cand vor fi finalizate 10 obiective de investitii, pentru care costul mediu al energiei este intre 35-50 EUR/MWh. <p>Aceste obiective de investitii sunt planificate a fi realizate in ultima parte a anului 2011. Prin aceste investitii societatea va beneficia de o crestere de 392 MW a puterii instalate, care poate sa produca 1.400 GWh de electricitate pe an.</p> <p>De asemenea, in prezent, societatea re tehnologizeaza si modernizeaza centralele proprii. Pana in 2016, vor fi re tehnologizati 3417 MW, ceea ce va aduce un aport de electricitate de 333 GWh pe an. Costurile se ridica la aproximativ 1 miliard EUR.</p>
Contracte importante / Clienti principali	<p>Pe piata reglementata, clientii principali ai societatii sunt: EON Moldova Furnizare, Enel Energie, Enel Energie Muntenia.¹</p> <p>Pe piata concurentiala, clientii principali sunt Alro, Energy Holding, Electromagnetica, EFT Romania, Ehol Distribution.¹</p> <p>Clientii Societatii pentru certificate verzi sunt: Muntenia Nord Furnizare, Transilvania Nord Furnizare, Enel Energie si CEZ Vanzare.¹</p> <p>Clienti companiei ca procent din valoarea vanzarilor (2009):²</p> <ul style="list-style-type: none"> - 15% Electrica - 19% Transelectrica - 1% clienti eligibili (Elsid si Electrocarbon) - 1% alti producatori de electricitate (Nuclearelectrica, CEN Craiova,

⁷ Note la situatiile financiare 2009

	<p>CEN Turceni)</p> <ul style="list-style-type: none"> - 53% alti clienti (Alro, Energy-Holding, EFT, Electromagnetica, Europec, Enol Group, Luxten, Atel, Buzmann, etc) - 9% Export - 2% OPCOM.
Furnizori principali ²	<p>In 2009, Hidroelectrica a achizitionat 3,16 milioane MWh de electricitate, in timp ce in 2008 achizitiile de electricitate au fost in valoare de 2,77 milioane MWh.</p> <p>In 2009, Hidroelectrica a achizitionat electricitate de la alti producatori de electricitate prin contracte negociate (93% din totalul achizitiilor de electricitate in 2009), prin OPCOM (3%), prin Transelectrica pe piata de echilibrare (3%) si de la alti furnizori de electricitate (1%).</p> <p>Principalii furnizori de electricitate (2009): Termoelectrica (reprezentand 43% din valoarea totala a achizitiilor de electricitate din 2009), Electrocentrale Deva (25%), CEN Turceni (24%), CEN Craiova (3%), CEN Rovinari (2%), Nuclearelectrica (2%) si UT Giurgiu (1%).</p>

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	18.921,84	19.337,86	22.601,97
Active circulante, din care:	540,23	608,32	387,30
Casa si conturi la banci	118,05	128,70	28,14
Total active	19.471,97	19.946,95	22.989,89
Capitaluri proprii, din care:	13.891,10	13.951,18	16.554,59
Patrimoniul public	50,23	73,36	73,36
Datorii pe termen lung, din care:	4.111,91	4.026,13	4.385,01
Datorii financiare pe termen lung	556,71	453,12	804,00
Datorii curente, din care:	1.210,45	1.708,11	1.795,64
Datorii financiare pe termen scurt	455,67	567,82	677,01
Cifra de afaceri	2.060,74	2.443,55	2.420,80
Cheltuieli de exploatare	1.943,81	2.401,62	2.304,23
Profit/pierdere din exploatare	142,66	206,59	161,96
EBITDA*)	841,60	787,37	836,41
Cheltuieli privind dobanzile	52,68	74,90	69,13
Profit/pierdere net(a)	52,58	65,12	48,38

Numar mediu angajati	5.179	5.222	5.233
----------------------	-------	-------	-------

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. actiuni la 31 mai 2010	444.096.765 actiuni
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune
Total capital social la 31 mai 2010	4.440.967.650 Lei
Structura actionariatului la 31 mai 2010	Ministerul Economiei 80,06% Fondul Proprietatea S.A. 19,94%
Modificare recenta a capitalului social	In decembrie 2009, Consiliul de Administratie al Societatii a aprobat o majorare de capital de 2.882.980 Lei, reprezentand valoarea terenului. Astfel, capitalul social al Hidroelectrica a crescut de la 4.438.084.670 Lei la 4.440.967.650 Lei, structura actionariatului ramanand neschimbata. ⁸

Nota: Societatea este implicata in prezent intr-un proces de fuziune (pentru mai multe detalii a se vedea Sectiunea 7.7.4.4. din Prospect)

6. Detalii privind principalele active²

Sucursala	Rauri	Nr hidrocentrale	Putere totala (MW)
Portile de Fier	Dunarea	2	1.404
Sebes	Sebes	6	346
Tg. Jiu	Cerna-Motru-Tismana, Jiu	n/a	193
Sibiu	Olt, Boia, Sadu, Cibin, Rasinari, Sebes, Ghimbasel, Barsa, Turcu, Tarlung, Sebes	24	138
Slatina	Olt inferior	6	291
Ramnicu Valcea	Olt, Lotru	20	1.202

⁸ Hotararea Consiliului de Administratie nr. 14/2009 publicata in Monitorul Oficial nr. 1946/ 4 mai 2010

Curtea de Arges	Arges, Dambovita, Targului, Ialomita, Prahova, Doftana	50	610
Hateg	Raul Mare, Strei	24	502
Cluj	Somes, Bistrita Transilvana	n/a	330
Oradea	Cris	n/a	226
Bistrita	Bistrita, Prut, Trotus etc.	49	626
Buzau		21	218
Caransebes	Timis, Bistra, Cerna, Sucu, Sebes	n/a	194

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/7403/1998
Cod unic de inregistrare	10874881
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Productia de energie electrica
Cota de piata	Nuclearelectrica a asigurat 21% din volumul total de electricitate produs in Romania in 2009. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 90,27%
Scurt istoric	Nuclearelectrica a fost infiintata in 1998 ca urmare a reorganizarii Regiei Autonome de Electricitate (RENEL). ²
Descrierea activitatii principale	Principala activitate a Nuclearelectrica este productia de energie electrica prin utilizarea de tehnologie nucleara si productia de energie termica folosind energia nucleara. Totodata, aceasta produce combustibil nuclear CANDU 6. ² Productia de energie electrica – cod CAEN 3511
Structura organizationala Sucursale	Sediul societatii se afla in Bucuresti de unde aceasta coordoneaza activitatea celor doua filiale aflate la Cernavoda si Pitesti. ²
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri), Echipa de conducere executiva (3 membri) ³
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Filiale ²	Nuclearelectrica are 2 filiale: - Centrala Nucleara Cernavoda, care opereaza Unitatile 1 si 2, care produc electricitate folosind combustibil nuclear - Fabrica de Combustibil Nuclear Pitesti, din Pitesti, care produce combustibil nuclear de tip CANDU 6; aceasta furnizeaza combustibilul nuclear necesar pentru Unitatile 1 si 2.

¹ www.nuclearelectrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

³ Raportul Administratorilor 2009

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	<p>In 2009, Unitatile 1 si 2 Cernavoda au produs 11,75 TWh si au livrat 10,82 TWh catre Sistemul Energetic National. In comparatie, in 2008 Cernavoda a produs o cantitate totala de 11,22 TWh si a livrat 10,33 TWh catre Sistemul Energetic National.⁴</p> <p>In 2009, Nuclearelectrica a vandut 30% din productia sa pe piata concurentiala, prin contracte negociate cu alti consumatori eligibili.¹</p> <p>Detalii privind veniturile pentru perioada 2007 – 2009:⁵</p> <table border="1" data-bbox="630 493 1307 646"> <thead> <tr> <th>- mii Lei-</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Vanzari de electricitate</td> <td>807.720</td> <td>1.380.518</td> <td>1.452.565</td> </tr> <tr> <td>Transport de electricitate</td> <td>98.717</td> <td>68.691</td> <td>71.919</td> </tr> <tr> <td>Altele</td> <td>3.159</td> <td>2.724</td> <td>2.173</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>909.596</td> <td>1.451.933</td> <td>1.526.657</td> </tr> </tbody> </table>	- mii Lei-	2007	2008	2009	Vanzari de electricitate	807.720	1.380.518	1.452.565	Transport de electricitate	98.717	68.691	71.919	Altele	3.159	2.724	2.173	TOTAL	909.596	1.451.933	1.526.657
- mii Lei-	2007	2008	2009																		
Vanzari de electricitate	807.720	1.380.518	1.452.565																		
Transport de electricitate	98.717	68.691	71.919																		
Altele	3.159	2.724	2.173																		
TOTAL	909.596	1.451.933	1.526.657																		
Detalii privind reseaua	<p>Centrala Nucleara Cernavoda a fost proiectata a avea 5 unitati cu o putere de 707 MW fiecare. Amplasamentul include o zona comuna pentru toate unitatile, inclusiv statiile de pompare a apei, de tratament chimic al apei, statia de energie termica, depozite si silozuri pentru gazele tehnice. Unitatea 1 a fost data in functiune in 1996. Este proiectata sa functioneze pana in 2027. Unitatea 2 a fost lansata in 2007 si a devenit operationala in totalitate in 2008.²</p>																				
Capacitati Grad de utilizare	<p>Cele doua unitati operationale au o putere de 707MW fiecare.</p> <p>In 2009, gradul de utilizare a fost de 100% pentru Unitatea 1 si de 91% pentru Unitatea 2, in timp ce in 2008 gradul de utilizare a fost de 85% pentru Unitatea 1 si de 97% pentru Unitatea 2.⁴</p>																				
Informatii despre planurile de investitii ²	<p>Investitiile estimate de societate pentru perioada 2010 – 2014 sunt de 1,20 miliarde Lei, din care investitiile de mediu se ridica la 360 milioane Lei.</p> <p>Investitiile necesare pentru modernizarea si reabilitarea capacitatilor de productie a energiei electrice includ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 735 milioane Lei pentru proiecte de dezvoltare, mijloace fixe necesare pentru imbunatatirea sigurantei nucleare si pentru a raspunde cerintelor organismelor de reglementare; - 88 milioane Lei pentru retehnologizarea capacitatii de productie existente. <p>Aproximativ 78% din investitiile de mediu estimate sunt destinate instalatiei de detritiere a Unitatilor 1 si 2.</p>																				
Furnizori principali ²	<p>In 2009, RAAN Romag Prod Drobeta Turnu Severin a fost cel mai important furnizor al Nuclearelectrica cu 41% din achizitiile acesteia. Societatea furnizeaza apa grea pentru Unitatea 1 din 1988.</p> <p>Alti furnizori sunt Transelectrica (11%) pentru transportul de electricitate si Compania Nationala a Uraniului (8%) care este furnizor de combustibil nuclear.</p>																				

⁴ www.cne.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Note la situatiile financiare 2008, 2009

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	7.761,79	8.148,96	7.953,95
Active circulante, din care:	1.082,21	1.470,55	2.004,11
Casa si conturi la banci	180,12	394,26	494,68
Total active	8.850,60	9.626,11	9.963,22
Capitaluri proprii	5.986,07	6.897,00	7.253,75
Datorii pe termen lung, din care:	2.426,75	2.307,25	2.356,52
Datorii financiare pe termen lung	2.426,75	2.307,25	2.356,52
Datorii curente, din care:	418,63	400,22	320,18
Datorii financiare pe termen scurt	183,56	217,84	171,00
Cifra de afaceri	909,60	1.451,93	1.526,66
Cheltuieli de exploatare	762,84	1.175,24	1.286,09
Profit/pierdere din exploatare	187,63	320,54	325,31
EBITDA*)	503,52	680,36	649,12
Cheltuieli privind dobanzile	53,77	137,63	87,33
Profit/pierdere net(a)	88,67	103,04	49,36
Numar mediu angajati	2.293	2.199	2.165

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	253.682.361 actiuni
-------------------------------------	---------------------

Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	2.536.823.610 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	90,27%
	Fondul Proprietatea S.A.	9,73%

Nota: Societatea este implicata in prezent intr-un proces de fuziune (pentru mai multe detalii a se vedea Sectiunea 7.7.4.4. din Prospect)

6. Informatii privind participatiile

In 2008 a fost creat un parteneriat public-privat, EnergoNuclear, pentru constructia, punerea in functiune si operarea Unitatilor 3 si 4. Nuclearelectrica este actionarul majoritar al EnergoNuclear cu un pachet de 51%. Restul actiunilor s-a impartit intre investitori privati: CEZ, GDF Suez, Enel Italia, RWE Germania fiecare cu o detinere de 9,15%, Iberdrola si Arcelor Mittal Romania fiecare cu o detinere de 6,2%.¹

Potrivit Acordului Investitorilor aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 1565/2008, proiectul va fi realizat in doua etape:

- etapa pre-proiect, estimata sa dureze 18 luni de la inregistrarea EnergoNuclear, cu un buget de 30 milioane EUR, finantat prin subscrierile si varsamintele actionarilor. Pe durata acestei etape investitorii ar trebui sa finalizeze aranjamentele comerciale cu privire la constructia, operarea pe termen lung si finantarea noilor unitati de la Cernavoda.
- etapa proiect, in care fiecare investitor va contribui la acoperirea costurilor proiectului cu sume corespunzatoare cotei de participare la capitalul social al companiei¹

In septembrie 2010, compania de proiect a lansat o licitatie pentru a atrage oferte de inginerie, proiectare si lucrari de constructii pentru realizarea celor doua unitati. Termenul limita pentru depunerea ofertelor este 15 decembrie 2010. Construirea celor doua reactoare va suplimenta capacitatea instalata de productie a energiei nucleare de 1.400MW. Punerea in functiune a primului reactor nou este preconizata a avea loc in 2017.⁶

In septembrie 2010, CEZ a anuntat retragerea sa din compania de proiect prin semnarea unui act additional la contract care ii permite sa vanda detinerea sa in compania de proiect catre ceilalti investitori.⁷

⁶ www.energonuclear.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁷ www.cez.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J16/656/2004
Cod unic de inregistrare	16299139
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Productia de energie electrica
Cota de piata	In 2009, CEN Craiova a avut o cota de piata de 7,2% pe piata de electricitate. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 71,40%
Scurt istoric	SC Complexul Energetic Craiova SA a fost infiintat la data de 1 aprilie 2004, conform Hotararii de Guvern nr. 103/2004 prin fuziunea celor doua sucursale ale Electrocentrale Bucuresti: Electrocentrale Craiova II, Electrocentrale Isalnita si o parte din Compania Nationala a Lignitului Oltenia. ²
Descrierea activitatii principale	Principala activitate a societatii este productia si vanzarea de electricitate generata prin arderea combustibililor fosili si a lignitului. ² Productia de energie electrica – cod CAEN 3511
Structura organizationala Sucursale	Societatea are patru sucursale : ² - Electrocentrale Isalnita, una dintre cele mai mari statii de energie termo-electrica din Romania, - Electrocentrale Craiova II, una dintre cele mai noi centrale electrice din Romania care produce energie termica pentru orasul Craiova, - Sucursala Miniera Prigoria, care desfasoara activitati de extractie a carbunelui in perimetrul Ruget, - Termoserv, care furnizeaza servicii de mentenanta, revizii tehnice, reparatii pentru instalatii electrice si constructii civile si transport feroviar.
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri) ³
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ www.eturceni.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

³ Raportul Administratorilor 2009

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2008-2009:	Cantitatea de energie vanduta de societate in 2008 si 2009 este prezentata in tabelul de mai jos: ⁴												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th></th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate</td> <td>MWh</td> <td>4.655.787,45</td> <td>4.444.031,29</td> </tr> <tr> <td>Energie termica</td> <td>GJ</td> <td>2.829.033</td> <td>2.797.908</td> </tr> </tbody> </table>			2008	2009	Electricitate	MWh	4.655.787,45	4.444.031,29	Energie termica	GJ	2.829.033	2.797.908
		2008	2009										
Electricitate	MWh	4.655.787,45	4.444.031,29										
Energie termica	GJ	2.829.033	2.797.908										
	Cifra de afaceri cuprinde in principal venituri din vanzarea de electricitate si energie termica, asa cum se prezinta in tabelul de mai jos: ⁴												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- mii Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate</td> <td>988.539</td> <td>993.981</td> </tr> <tr> <td>Energie termica</td> <td>77.358</td> <td>78.839</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>1.065.897</td> <td>1.072.820</td> </tr> </tbody> </table>	- mii Lei -	2008	2009	Electricitate	988.539	993.981	Energie termica	77.358	78.839	TOTAL	1.065.897	1.072.820
- mii Lei -	2008	2009											
Electricitate	988.539	993.981											
Energie termica	77.358	78.839											
TOTAL	1.065.897	1.072.820											
	In 2009, 56% din electricitatea produsa a fost vanduta catre clienti eligibili, 24% prin contracte reglementate si 7% pe Piata pentru Ziua Urmatoare, 2,6% prin contracte bilaterale negociate cu alti producatori, 3% pe Piata de Echilibrare si 0,5% pe piata centralizata a contractelor bilaterale. In plus, 6,9% din electricitatea produsa a fost utilizata pentru cogenerare. ²												
Tarife/ componente ale mecanismului de stabilire a tarifului	Pretul de vanzare mediu unitar pentru electricitate si energie termica in perioada 2008 – 2009 a fost urmatorul: ⁴												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th></th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate</td> <td>Lei/MWh</td> <td>212,32</td> <td>223,67</td> </tr> <tr> <td>Energie termica</td> <td>Lei/GJ</td> <td>27,34</td> <td>28,18</td> </tr> </tbody> </table>			2008	2009	Electricitate	Lei/MWh	212,32	223,67	Energie termica	Lei/GJ	27,34	28,18
		2008	2009										
Electricitate	Lei/MWh	212,32	223,67										
Energie termica	Lei/GJ	27,34	28,18										
	ANRE stabileste preturile pentru energia electrica vanduta companiilor de distributie si preturile pentru energia termica vanduta catre populatie. ⁴												
Capacitati	Puterea instalata totala a CEN Craiova este de 930 MW. Isalnita are o putere instalata de 630 MW si o putere operationala curenta de 600 MW, in timp de Craiova II are o putere instalata de 300 MW. ⁵												
Informatii despre planurile de investitii	Investitiile societatii pentru perioada 2009 – 2012 se ridica la 397 milioane EUR si au ca scop modernizarea instalatiilor conform standardelor de mediu din UE (adica instalatiile de desulfurizare) – 2009. ⁶												
Furnizori principali	<p>In 2009, principalele achizitii de materii prime au fost cele de carbune (78%) si gaze (21%). Volumul carbunelui achizitionat in 2009 a fost de 6,2 milioane tone.²</p> <p>Principalul furnizor de carbune al Societatii este Societatea Nationala a Lignitului Oltenia care reprezinta 80% din achizitiile de carbune.⁷ Alti furnizori de carbune sunt mina proprie a companiei Prigoria, Resmin si Tinmar.²</p>												

⁴ Note la situatiile financiare 2008, 2009

⁵ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010) si Note la situatiile financiare 2009

⁶ Note la situatiile financiare 2009

⁷ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	942,10	999,48	1.134,83
Active circulante, din care:	300,85	393,55	446,26
Casa si conturi la banci	14,86	33,62	5,74
Total active	1.243,49	1.393,16	1.581,24
Capitaluri proprii	1.082,96	1.080,57	1.097,46
Datorii pe termen lung, din care:	0,77	37,31	88,72
Datorii financiare pe termen lung	0,00	36,28	86,68
Datorii curente, din care:	156,07	256,20	384,14
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	50,60
Cifra de afaceri	861,76	1.068,63	1.132,42
Cheltuieli de exploatare	914,49	1.083,94	1.163,97
Profit/pierdere din exploatare	10,72	4,39	- 0,68
EBITDA*)	146,54	142,38	314,61
Cheltuieli privind dobanzile	1,00	0,16	2,78
Profit/pierdere net(a)	8,33	3,62	0,34
Numar mediu angajati	1.606	1.623	2.412

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de BDO Conti Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	25.871.203 actiuni
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	258.712.030 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei 71,40% Fondul Proprietatea S.A. 24,36% Termoelectrica SA 2,17% Societate Comerciala pentru Inchiderea si Conservarea Minelor SA 2,07%
Modificare recenta a capitalului social ⁶	In 2009, capitalul social a fost majorat cu 6.451.600 Lei in urma fuziunii prin absorbtie cu SC Termoserv SA si a contributiei in natura din partea Sucursalei Miniere Prigoria. Conform prevederilor Legii nr. 308/2008, structura actionariatului CEN Craiova s-a schimbat in 2009. Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) a fost inlocuita de Ministerul Economiei, cu acelasi numar de actiuni.

Nota: Societatea este implicata in prezent intr-un proces de fuziune (pentru mai multe detalii a se vedea Sectiunea 7.7.4.4. din Prospect)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J18/256/2004
Cod unic de inregistrare	16302439
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Productia de energie electrica
Cota de piata	In 2009, CEN Rovinari a avut o cota de piata de 9,8%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei - 75,85%
Scurt istoric	SC Complexul Energetic Rovinari SA a fost infiintata la 1 aprilie 2004, in urma reorganizarii Termoelectrica SA si a Companiei Nationale a Lignitului Oltenia SA, conform Hotararii de Guvern nr.103/2004. CEN Rovinari a rezultat din fuziunea dintre Electrocentrale Rovinari SA si o parte din Compania Nationala a Lignitului Oltenia SA. ² Societatea functioneaza pe baza licentei nr. 604/2004 emisa de ANRE, care este valabila pentru o perioada de 25 de ani. ³
Descrierea activitatii principale	Principalele activitati ale CEN Rovinari sunt productia de electricitate si energie termica prin arderea carbunelui si extractia si prepararea lignitului ² . Productia de energie electrica – cod CAEN 3511
Structura organizationala Sucursale	Societatea are trei sucursale: ² - Termocentrala Rovinari, care opereaza blocurile energetice nr. 3, 4, 5 si 6, date in functiune in perioada 1976 -1979. - Exploatarea Miniera Rovinari, care opereaza 3 mine de carbune: Rovinari (perimetrele Girla si Rovinari-Est), Tismana (perimetrele Tismana I si Tismana II) si Pinoasa. - Termoserv Rovinari, care furnizeaza servicii de mentenanta, revizii tehnice, reparatii ale instalatiilor electrice si constructii.
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri) ⁴
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ www.eturceni.ro - la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

³ Note la situatiile financiare 2009

⁴ Registrul Comertului din Romania – la data de 25 noiembrie 2010

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2008-2009	Cantitatea de electricitate produsa si vanduta de societate in 2008 si 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- MWh-</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate produsa</td> <td>5.937.029</td> <td>5.353.896</td> </tr> <tr> <td>Electricitate vanduta</td> <td>5.982.714</td> <td>5.316.813</td> </tr> </tbody> </table>	- MWh-	2008	2009	Electricitate produsa	5.937.029	5.353.896	Electricitate vanduta	5.982.714	5.316.813									
- MWh-	2008	2009																	
Electricitate produsa	5.937.029	5.353.896																	
Electricitate vanduta	5.982.714	5.316.813																	
	De asemenea, societatea produce si vinde energie termica, insa veniturile din aceasta activitate sunt marginale. ⁵																		
	Din venitul total, vanzarile de electricitate si servicii de sistem reprezinta principalele surse de venituri: ⁶																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- mii Lei-</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Vanzari de electricitate, din care:</td> <td>937.615</td> <td>821.915</td> </tr> <tr> <td> Vanzari de electricitate produsa de societate</td> <td>870.208</td> <td>774.280</td> </tr> <tr> <td> Vanzari de electricitate achizitionata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare si revanduta</td> <td>67.407</td> <td>47.635</td> </tr> <tr> <td>Vanzarea de servicii de sistem</td> <td>8.941</td> <td>16.169</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>946.556</td> <td>838.084</td> </tr> </tbody> </table>	- mii Lei-	2008	2009	Vanzari de electricitate, din care:	937.615	821.915	Vanzari de electricitate produsa de societate	870.208	774.280	Vanzari de electricitate achizitionata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare si revanduta	67.407	47.635	Vanzarea de servicii de sistem	8.941	16.169	TOTAL	946.556	838.084
- mii Lei-	2008	2009																	
Vanzari de electricitate, din care:	937.615	821.915																	
Vanzari de electricitate produsa de societate	870.208	774.280																	
Vanzari de electricitate achizitionata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare si revanduta	67.407	47.635																	
Vanzarea de servicii de sistem	8.941	16.169																	
TOTAL	946.556	838.084																	
	In 2009, compania a vandut 47% din electricitate prin contracte bilaterale, 30% reprezinta contracte portofoliu, 19% pe Piata pentru Ziua Urmatoare si 4% pe Piata de Echilibrare. ²																		
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Pretul mediu unitar de vanzare pentru electricitate livrata in perioada 2008 – 2009:																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th></th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate</td> <td>Lei/MWh</td> <td>156,72</td> <td>154,59</td> </tr> </tbody> </table>			2008	2009	Electricitate	Lei/MWh	156,72	154,59										
		2008	2009																
Electricitate	Lei/MWh	156,72	154,59																
	Pretul mediu unitar de vanzare a energiei electrice livrate este compus din:																		
	<ul style="list-style-type: none"> - pretul mediu unitar de vanzare pentru energia electrica livrata catre Electrica Bucuresti SA si filialele sale de furnizare si distributie si care este revizuit periodic de ANRE; - pretul mediu unitar de vanzare pentru energia electrica livrata in baza contractelor incheiate cu furnizorii eligibili; - pretul mediu unitar de vanzare pentru energia electrica livrata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si pe Piata de Echilibrare.⁶ 																		
Capacitati	Termocentrala Rovinari are o putere instalata de generare a energiei de 1320 MW (4x330 MW). ⁷																		
Informatii despre planurile de investitii:	Societatea este implicata intr-un proces de investitii in scopul modernizarii instalatiilor acesteia si a depozitelor de zgura. In 2009 investitiile s-au ridicat la 248 milioane Lei, in timp ce pentru 2010 investitiile sunt estimate sa ajunga la 458 milioane Lei. ⁸																		

⁵ Rapoartele Administratorilor 2008 si 2009

⁶ Note la situatiile financiare 2008, 2009

⁷ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010) & Note la situatiile financiare 2009

⁸ Raportul Administratorilor 2009 si Note la situatiile financiare 2009

Furnizori principali	Principala materie prima este lignitul care este in general obtinut din mina proprie. In 2009, consumul de lignit a reprezentat 96% din consumul total de materii prime. ²
----------------------	---

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	739,38	1.047,03	1.426,71
Active circulante, din care:	285,83	256,11	205,13
Casa si conturi la banci	138,50	44,40	26,41
Total active	1.026,37	1.304,32	1.633,14
Capitaluri proprii	716,10	853,61	1.064,66
Datorii pe termen lung, din care:	77,88	64,16	158,20
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	115,36
Datorii curente, din care:	95,79	212,63	231,00
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	50,36	68,65
Cifra de afaceri	811,55	957,31	845,41
Cheltuieli de exploatare	1.087,79	1.352,74	1.263,74
Profit/pierdere din exploatare	89,07	14,01	13,66
EBITDA*)	147,07	142,38	107,49
Cheltuieli privind dobanzile	0,14	1,94	3,83
Profit/pierdere net(a)	79,27	1,04	5,64
Numar mediu angajati	3.836	3.928	4.103

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	23.408.247 actiuni	
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	234.082.478 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	75,85%
	Fondul Proprietatea S.A.	23,60%
	Termoelectrica SA	0,55%
Modificare recenta a capitalului social ³	In 2009, capital social a fost majorat cu 1.286.945 Lei, ca urmare a absorbtiei de catre CEN Rovinari a SC Termoserv Rovinari SA. Conform prevederilor Legii nr. 308/2008, structura actionariatului CEN Rovinari s-a schimbat in februarie 2009. Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) a fost inlocuita de Ministerul Economiei, cu acelasi numar de actiuni.	

Nota: Societatea este implicata in prezent intr-un proces de fuziune (pentru mai multe detalii a se vedea Sectiunea 7.7.4.4. din Prospect)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J18/257/2004
Cod unic de inregistrare	16302447
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Productia de energie electrica
Cota de piata	In 2009, CEN Turceni a avut o cota de piata de 11,6%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 74,63%
Scurt istoric	SC Complexul Energetic Turceni SA a fost infiintata la 1 aprilie 2004 in urma reorganizarii Termoelectrica SA si a Companiei Nationale a Lignitului Oltenia SA. ²
Descrierea activitatii principale	Principalele activitati ale CEN Turceni sunt productia si vanzarea de electricitate si energie termica pe baza de combustibili fosili si extractia si prepararea lignitului. ² Productia de energie electrica – cod CAEN 3511
Structura organizationala Sucursale	Societatea are patru sucursale: ² - Termocentrala Turceni, - Carierele de lignit Jilt Sud si Jilt Nord, - Sucursala Miniera Tehomir, - Termoserv Turceni, care furnizeaza servicii de mentenanta, revizii tehnice, reparatii pentru instalatiile electrice si constructii.
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri) ¹
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ www.eturceni.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta pentru evaluare 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2008-2009

Cantitatea de electricitate produsa si livrata de societate in 2008 si 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:³

- MWh-	2008	2009
Electricitate produsa	7.681.241	6.392.649
Electricitate livrata	7.249.403	6.132.754

De asemenea, societatea produce si energie termica, insa veniturile din vanzarea acesteia sunt marginale.

In 2008 societatea a avut o cifra de afaceri de 1.281.376 mii Lei care a fost generata in principal de vanzarea de electricitate si vanzarea de servicii de sistem dupa cum urmeaza:⁴

- mii Lei-	2008
Vanzari de electricitate produsa de societate	1.179.331
Vanzari de electricitate achizitionata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare si revanduta	47.892
Vanzari de servicii de sistem	51.223
TOTAL	1.278.446

In 2009 cifra de afaceri a Societatii a fost de 1.125.502 mii Lei rezultata in principal din vanzarea de electricitate si servicii de sistem:

- mii Lei-	2009
Vanzari de electricitate pe Piata Reglementata	401.841
Vanzari de electricitate pe Piata Libera	438.780
Vanzari de electricitate achizitionata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si revanduta	64.759
Vanzari de electricitate pe Piata de Echilibrare	118.519
Vanzari de servicii de sistem	60.168
TOTAL	1.084.067

Electricitatea vanduta in 2008 si 2009 a fost tranzactionata pe urmatoarele piete:³

- MWh -	2008	2009
Piata Reglementata	2.050.973	2.479.403
Piata contractelor bilaterale	4.276.197	2.857.353
Piata pentru Ziua Urmatoare	542.124	318.204
Piata de Echilibrare	379.313	476.489
Altele	796	1.305
TOTAL	7.249.403	6.132.754

In 2009, societatea a vandut 45% din electricitate pe piata reglementata, si 55% pe piata concurentiala (50% reprezinta vanzarile de electricitate pe baza de contracte bilaterale, iar 5% sunt vanzari pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare).¹

³ Rapoartele Administratorilor 2008, 2009

⁴ Note la situatiile financiare 2008

Tarife/ componente ale mecanismului de stabilire a tarifului	Pretul de vanzare mediu unitar de electricitate in perioada 2008 – 2009: ⁵												
	<table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th></th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate</td> <td>Lei/MWh</td> <td>176,41</td> <td>183,02</td> </tr> <tr> <td>Energie termica</td> <td>Lei/GJ</td> <td>89,81</td> <td>90,34</td> </tr> </tbody> </table>			2008	2009	Electricitate	Lei/MWh	176,41	183,02	Energie termica	Lei/GJ	89,81	90,34
		2008	2009										
Electricitate	Lei/MWh	176,41	183,02										
Energie termica	Lei/GJ	89,81	90,34										
	<p>Pretul mediu unitar pentru vanzarea de electricitate cuprinde:⁵</p> <ul style="list-style-type: none"> - pretul mediu unitar pentru electricitatea livrata catre Electrica Bucuresti SA si filialele sale de furnizare si distributie si este reglementat de ANRE; - pretul mediu unitar pentru electricitatea livrata clientilor eligibili; - pretul mediu unitar pentru electricitatea livrata pe Piata pentru Ziua Urmatoare si Piata de Echilibrare. 												
Capacitati Grad de utilizare	<p>Termocentrala Turceni are o capacitate instalata de generare a energiei de 2.310 MW impartita pe sapte blocuri de generare. In prezent functioneaza sase blocuri de generare (6x330 MW). Principalul combustibil folosit este lignitul, procurat din minele proprii in proportie de 70%. Societatea are o capacitate de depozitare a lignitului de 500.000 tone.²</p> <p>Carierele Jilt Sud si Jilt Nord au fost date in functiune in 1977 si au o capacitate de productie anuala de 6.500 mii tone de lignit. Rezervele industriale sunt estimate la 285.800 mii tone de lignit, avand o valoare calorica de peste 1.700 kcal/kg.¹</p> <p>Sucursala Miniera Tehomir a fost data in functiune in 1978, avand o capacitate de productie anuala de 400 mii tone de lignit. Rezerva industrială este estimata la 1.520 mii tone de lignit cu o valoare calorica de peste 1.900 kcal/kg.¹</p>												
Informatii despre planurile de investitii	<p>In ultimii ani societatea a derulat o serie de lucrari de modernizare.</p> <p>Investitiile Societatii s-au ridicat la 98 milioane Lei in 2008 si la 198 milioane Lei in 2009 si au avut ca scop, printre altele, reabilitarea si modernizarea blocurilor energetice 3 si 6, cresterea capacitatii de stocare a depozitelor, montarea instalatiilor de desulfurizare la blocurile energetice 3, 4, 5 si 6.⁵</p> <p>Pana in 2013 planurile de investitii se ridica la 800 milioane Euro si sunt directionate catre modernizarea instalatiilor societatii pentru a respecta standardele de mediu din UE.²</p>												
Furnizori principali	<p>Achizitia de carbune a reprezentat 90% din totalul achizitiilor de materii prime, conform datelor valabile la 31 mai 2010.²</p>												

⁵ Note la situatiile financiare 2008, 2009

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	1.480,31	2.293,38	2.326,85
Active circulante, din care:	386,41	418,84	463,06
Casa si conturi la banci	39,78	54,55	65,11
Total active	1.867,51	2.712,99	2.790,74
Capitaluri proprii	1.387,40	2.114,52	2.138,59
Datorii pe termen lung, din care:	61,24	151,30	195,88
Datorii financiare pe termen lung	2,78	95,35	154,06
Datorii curente, din care:	223,56	170,85	236,08
Datorii financiare pe termen scurt	0,005	0,20	0,31
Cifra de afaceri	1.029,37	1.281,38	1.125,50
Cheltuieli de exploatare	1.387,11	1.734,72	1.595,11
Profit/pierdere din exploatare	100,24	65,87	30,17
EBITDA*)	- 98,35	- 161,78	- 61,69
Cheltuieli privind dobanzile	3,01	2,78	4,60
Profit/pierdere net(a)	78,33	19,95	21,28
Numar mediu angajati	3.918	3.941	4.146

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de Finance&Accounting Advisors SRL	Auditate de SC I.C.M. Tim Audit SRL si Finance&Accounting Advisors SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	45.940.937 actiuni	
Valoare nominala /actiune	9,97 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	458.031.142 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	74,63%
	Fondul Proprietatea S.A.	24,79%
	Termoelectrica SA	0,58%
Modificare recenta a capitalului social	In 2009, capitalul social a fost majorat cu 2.659.896 Lei, ca urmare a fuziunii prin absorbtie a CEN Turceni cu SC Termoserv Turceni SA. ⁶	

Nota: Societatea este implicata in prezent intr-un proces de fuziune (pentru mai multe detalii a se vedea Sectiunea 7.7.4.4. din Prospect)

⁶ Note la situatiile financiare 2009

SOCIETATI DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI ELECTRICE

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J29 /269 /2002
Cod unic de inregistrare	14506181
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Electrica Distributie Muntenia Nord in 2009 pe piata de distributie a energiei electrice a fost de 15,96%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	S.C. Electrica S.A. – 78% ²
Scurt istoric	S.C. FDFEE Electrica Muntenia Nord S.A. a fost infiintata in 2002 in baza Hotararii de Guvern nr. 1342/2001 prin reorganizarea S.C. Electrica S.A. ² In conformitate cu legislatia din Romania (Hotararea de Guvern nr. 675/2007) si Directiva 2003/54/EC, S.C. FDFEE Electrica Muntenia Nord S.A. a transferat activitatea de furnizare intr-o companie nou creata, S.C. FFEE Electrica Furnizare Muntenia Nord S.A., si si-a schimbat denumirea in S.C. FDEE Electrica Distributie Muntenia Nord S.A. Procesul de divizare a fost finalizat la 1 august 2007. ³
Descrierea activitatii principale	Distributia de electricitate, tranzit de electricitate prin propria retea electrica, dispecerizarea energiei electrice prin operator de distributie. ² Distributia energiei electrice – cod CAEN 3513
Alte activitati	Activitati de consultanta energetica, emiterea de aprobari de conectare la retea, emiterea de avize de amplasare, activitati de cercetare si dezvoltare in sector etc. ⁴
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 6 unitati regionale pentru distributia de electricitate: Braila, Buzau, Focsani, Galati, Ploiesti si Targoviste. ³
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri) care a delegat responsabilitatile de conducere unui director general. ⁵
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raport anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare 2009³ www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & Note la situatiile financiare 2009⁵ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative

Cantitatea totala de electricitate distribuita de companie in 2009 a fost de 6.302 GWh comparativ cu nivelul inregistrat in 2008 de 7.195 GWh.¹

In ultimii doi ani, societatea a distribuit electricitate la urmatoarele nivele de tensiune:⁶

- MWh -	2008	2009
Inalta tensiune	2.749.308	1.879.375
Medie tensiune	1.993.374	1.841.245
Joasa tensiune	2.369.014	2.494.135

De asemenea, societatea a vandut energie pe Piata pentru Ziua Urmatoare si pe Piata de Echilibrare dupa cum urmeaza:⁶

- MWh -	2008	2009
Piata pentru Ziua Urmatoare	24.725	20.653
Piata de Echilibrare	58.350	96.873

Tabelul de mai jos prezinta structura cifrei de afaceri cu principalele componente ale acesteia pentru ultimii doi ani:⁶

- Lei -	2008	2009
Cifra de afaceri neta, din care:	614.623.027	611.468.566
Venituri din distributie & Piata de Echilibrare	539.768.446	547.497.178
Vanzari de energie reactiva	34.439.721	33.138.113
Servicii tertе parti	36.033.690	27.534.334

Structura cheltuielilor operationale totale si principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmatoare:⁷

- Lei -	2008	2009
Total cheltuieli de exploatare, din care:	527.992.682	618.407.187
Costul energiei electrice (consum propriu tehnologic)	173.400.770	178.034.216
Cheltuieli cu prestatiile externe, din care:	164.062.946	177.330.238
Lucrari de mentenanta & reparatii (Electrica Serv)	95.159.803	104.172.002
Alte servicii (Electrica Serv)	27.981.492	30.592.416
Cheltuieli cu personalul	101.133.436	117.733.398

Cantitatile CPT (consum propriu tehnologic) in anul 2009 sunt prezentate in tabelul de mai jos:⁸

	2009	
	Bugetat	Realizat
Total CPT (MWh), din care:	958.773	944.212
CPT reglementat (MWh)	894.155	817.670
Pret mediu de achizitie (Lei / MWh)	196,17	188,55

⁶ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2008 & 2009, Raportul administratorilor 2009

⁸ Raportul administratorilor 2009

	<p>*Nota: CPT reglementat este CPT luat in considerare de catre ANRE atunci cand calculeaza tarifele de distributie pentru fiecare companie de distributie a energiei electrice. CPT reglementat este calculat in baza unei metodologii specifice stabilite de ANRE.⁹</p>																												
Elemente componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	<p>Distributia de energie electrica este o activitate de tip monopol si este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr. 31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE Nr. 39/2007 (modificat de Ordinul ANRE nr. 24/2010). Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie sau joasa).¹⁰</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. FDEE Electrica Distributie Muntenia Nord S.A., pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos:¹¹</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> <th>2010</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Inalta tensiune</td> <td>14,14</td> <td>13,64</td> <td>13,26</td> </tr> <tr> <td>Medie tensiune</td> <td>33,86</td> <td>34,09</td> <td>34,92</td> </tr> <tr> <td>Joasa tensiune</td> <td>123,40</td> <td>121,37</td> <td>120,97</td> </tr> </tbody> </table> <p>In 2008 si 2009, societatea a distribuit electricitate la tarifele de mai jos:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Inalta tensiune</td> <td>14,14</td> <td>13,64</td> </tr> <tr> <td>Medie tensiune*</td> <td>48,00</td> <td>47,73</td> </tr> <tr> <td>Joasa tensiune**</td> <td>171,40</td> <td>169,10</td> </tr> </tbody> </table> <p>Note: *Pentru medie tensiune, tariful actual include si tariful pentru inalta tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>** Pentru joasa tensiune, tariful actual include si tarifele pentru inalta si medie tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>In prezent, rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate este de 7%.⁵</p>	- Lei / MWh -	2008	2009	2010	Inalta tensiune	14,14	13,64	13,26	Medie tensiune	33,86	34,09	34,92	Joasa tensiune	123,40	121,37	120,97	- Lei / MWh -	2008	2009	Inalta tensiune	14,14	13,64	Medie tensiune*	48,00	47,73	Joasa tensiune**	171,40	169,10
- Lei / MWh -	2008	2009	2010																										
Inalta tensiune	14,14	13,64	13,26																										
Medie tensiune	33,86	34,09	34,92																										
Joasa tensiune	123,40	121,37	120,97																										
- Lei / MWh -	2008	2009																											
Inalta tensiune	14,14	13,64																											
Medie tensiune*	48,00	47,73																											
Joasa tensiune**	171,40	169,10																											
Detalii privind reseaua	6 unitati regionale pentru urmatoarele judete: Buzau, Braila, Dambovit, Galati, Prahova si Vrancea, cu un drept de concesiune asupra retelelor electrice locale (49 ani) si un drept de exclusivitate pentru distributia in aceste zone. ⁵																												
Informatii despre planurile de investitii	Pentru 2010 planul estimat de investitii se ridica la 86 milioane Lei si include, printre altele, constructia unor linii electrice si statii de 110 kV, retehnologizarea si modernizarea instalatiilor, distributia de electricitate catre clienti noi. ²																												
Contracte importante / Clienti principali	Societatea a furnizat serviciile sale de distributie in baza a 337 contracte de furnizare incheiate cu furnizori de electricitate, din care 2 au fost incheiate cu S.C. F.F.E.E. Electrica Furnizare Muntenia Nord S.A (unul pentru consumatori captivi si unul pentru consumatori eligibili). ²																												

⁹ Ordinul ANRE nr.39/2007

¹⁰ Note la situatiile financiare 2009, Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

¹¹ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

	Conform cifrelor din 2009, societatea a obtinut venituri de 542,16 mil Lei de la o entitate afiliata, S.C. FFEE Electrica Furnizare Muntenia Nord S.A. (cifra de afaceri neta a societatii a fost de 611,47 milioane Lei). ²
Furnizori principali	Unii dintre furnizorii principali ai societatii sunt entitati afiliate: ex. Electrica Serv, Electrica Furnizare Muntenia Nord. ²

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	1.116,61	1.305,79	1.377,94
Active circulante, din care:	151,76	270,03	299,20
Casa si conturi la banci	50,97	111,81	103,82
Total active	1.268,44	1.575,88	1.677,18
Capitaluri proprii	788,69	1.030,96	1.055,61
Datorii pe termen lung, din care:	50,28	60,97	59,00
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	161,50	164,04	183,35
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Venit amanat, din care:	180,87	241,48	288,63
Subventii pentru investitii	180,62	241,09	288,15
Cifra de afaceri	972,32	614,62	611,47
Cheltuieli de exploatare	952,51	527,99	618,41
Profit/pierdere din exploatare	39,36	96,21	27,73
EBITDA*)	108,69	159,98	75,59
Cheltuieli privind dobanzile	3,21	2,41	2,38
Profit/pierdere net(a)	28,67	76,35	24,65
Numar mediu angajati	2.099	2.053	2.060

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	35.436.467 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	354.364.670 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	S.C. Electrica S.A.	78%	
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	22%	
Modificare recenta a capitalului social	Ultima majorare a capitalului social a avut loc in 2008 in urma contributiilor in numerar ale S.C. Electrica S.A. (42,53 milioane Lei) si S.C. Fondul Proprietatea S.A. (12,00 milioane Lei). ²		

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)²

Creante	153,39 milioane Lei comparativ cu creante totale de 189,98 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de distributie furnizate de societate
Datorii	79,40 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 242,35 milioane Lei; se refera in principal la servicii de mentenanta si reparatii, la creditele contractate in numele societatii de catre Electrica SA
Venituri	554,88 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 611,47 milioane Lei
Cheltuieli	183,22 milioane Lei comparativ cu cheltuieli din exploatare totale de 618,41 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Electrica Furnizare Muntenia Nord, Electrica SA, Electrica Serv

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J12 /352 /2002
Cod unic de inregistrare	RO 14476722
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Electrica Distributie Transilvania Nord in 2009 pe piata distributiei de electricitate a fost de 10,78%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	S.C. Electrica S.A. – 78% ²
Scurt istoric	S.C. FDFEE Electrica Transilvania Nord S.A. a fost infiintata in 2002 in baza Hotararii de Guvern nr. 1342/2001 prin reorganizarea S.C. Electrica S.A. ² In conformitate cu legislatia din Romania (Hotararea de Guvern nr.675/2007) si Directiva 2003/54/EC, S.C. FDFEE Electrica Transilvania Nord S.A. a transferat activitatea de furnizare intr-o companie nou creata, S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Nord S.A., si si-a schimbat denumirea in S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Nord S.A.. Procesul de separare a fost finalizat la 1 august 2007. ³
Descrierea activitatii principale	Distributia de electricitate, tranzit de electricitate prin propria retea electrica, dispecerizarea energiei electrice prin operator de distributie. ² Distributia energiei electrice – cod CAEN 3513
Alte activitati	Cercetare si dezvoltare in sector, modernizarea instalatiilor electrice existente etc. ²
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 6 unitati regionale pentru distributia de electricitate cu sediul in: Cluj, Bistrita, Oradea, Baia-Mare, Satu Mare, Zalau. ³
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri cu un mandat de 4 ani). ⁴
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raport anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare 2009³ www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative

Cantitatea totala de electricitate distribuita de companie in 2009 a fost estimata la 4.259.700 MWh, fata de cantitatea inregistrata in 2008 de 4.473.565 MWh.⁵

In ultimii doi ani, societatea a distribuit electricitate la urmatoarele nivele de tensiune:⁵

- MWh -	2008	2009
Inalta tensiune	593.601	458.829
Medie tensiune	1.608.427	1.458.207
Joasa tensiune	2.271.537	2.342.664

Tabelul de mai jos prezinta cifra de afaceri neta si structura cheltuielilor de exploatare totale, cu principalele componente ale acestora in ultimii doi ani.²

- Lei -	2008	2009
Cifra de afaceri neta	507.688.830	495.875.874
Total cheltuieli de exploatare, din care:	480.949.988	506.159.925
Costul energiei electrice (consum propriu tehnologic)	139.752.622	137.023.158
Cheltuieli privind prestatiile externe, din care:	141.714.845	131.750.152
Lucrari de mentenanta & reparatii (Electrica Serv)	76.343.947	69.526.845
Cheltuieli cu personalul	93.663.511	110.560.013

Elemente componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare

Distributia de energie electrica este o activitate de tip monopol si este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr.31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE nr. 39/2007 modificat de Ordinul ANRE nr.24/2010. Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie, joasa).⁶

Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Nord S.A., pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos:⁷

- Lei / MWh -	2008	2009	2010
Inalta tensiune	19,13	18,33	19,99
Medie tensiune	42,00	42,00	42,00
Joasa tensiune	88,68	83,90	87,07

In 2008 si 2009, societatea a distribuit energie electrica la tarifele de mai jos:⁵

- Lei / MWh -	2008	2009
Inalta tensiune	19,13	18,33
Medie tensiune*	61,13	60,33
Joasa tensiune **	149,81	144,23

Note: * Pentru medie tensiune, tariful actual include si tariful pentru inalta tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie

⁵ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁶ Note la situatiile financiare 2009, Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁷ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

	<p>** Pentru joasa tensiune, tariful actual include si tarifele pentru inalta si medie tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>In prezent, rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate pentru principalii distribuitori de energie controlati de Stat este de 7%.⁴</p>
Detalii privind reseaua	6 unitati regionale pentru urmatoarele judete: Cluj, Bistrita Nasaud, Bihor, Maramures, Satu Mare si Salaj, cu licenta de distributie pentru liniile electrice de 110 kV, medie si joasa tensiune din zonele mentionate mai sus. ⁴
Informatii despre planurile de investitii	<p>Pentru 2010 valoarea planurilor de investitii se ridica la 111,33* milioane Lei si includ, printre altele, constructia unor linii electrice si statii de 110 kV, modernizarea retelei, distributia de electricitate catre clienti noi, lucrari de constructii, pregatirea de studii.²</p> <p>* Nota: Aceasta valoare include rambursarea unor credite in valoare de 37,68 milioane Lei.</p>
Contracte importante / Clienti principali	In 2009, baza de clienti a fost estimata la 1.160.389 consumatori finali. ² Conform cifrelor din 2009, societatea a obtinut venituri de 427,91 mil Lei de la o entitate afiliata, S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Nord S.A. (cifra de afaceri neta a societatii a fost de 495,88 milioane Lei). ²
Furnizori principali	Unii dintre furnizorii principali ai Societatii sunt entitati afiliate: ex. Electrica Serv, Electrica Furnizare Transilvania Nord. ²

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	964,66	1.235,55	1.303,14
Active circulante, din care:	135,01	171,72	168,35
Casa si conturi la banci	30,93	76,27	69,74
Total active	1.099,72	1.407,40	1.471,52
Capitaluri proprii	495,08	754,12	768,08
Datorii pe termen lung, din care:	107,20	101,10	74,48
Datorii financiare pe termen lung	49,58	41,29	30,38
Datorii curente, din care:	215,89	185,96	209,86
Datorii financiare pe termen scurt	8,60	34,74	37,93
Venit amanat, din care:	208,68	276,39	339,26
Subventii pentru investitii	208,53	276,24	339,07

Cifra de afaceri		838,92	507,69	495,88
Cheltuieli de exploatare		835,54	480,95	506,16
Profit/pierdere din exploatare		20,59	40,88	21,14
EBITDA*)		86,55	88,64	90,58
Cheltuieli privind dobanzile		3,90	4,02	4,38
Profit/pierdere net(a)		11,17	24,22	13,96
Numar mediu angajati		2.167	1.980	2.018

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	37.126.406 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	371.264.060 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	S.C. Electrica S.A.	78%	
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	22%	
Modificare recenta a capitalului social	Ultima majorare de capital a avut loc in 2008 in urma contributiilor in numerar ale S.C. Electrica S.A. (42,29 milioane Lei) si S.C. Fondul Proprietatea S.A. (11,93 milioane Lei). ²		

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)²

Creante	76,75 milioane Lei comparativ cu creante totale de 95,05 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de distributie furnizate de societate
Datorii	97,26 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 284,36 milioane Lei; se refera in principal la achizitia de electricitate, servicii de mentenanta si reparatii si creditele contractate in numele societatii de catre Electrica SA
Venituri	441,25 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 495,88

	milioane Lei
Cheltuieli	152,64 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale 506,16 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Electrica Furnizare Transilvania Nord, Electrica SA, Electrica Serv

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J08 /238 /2002
Cod unic de inregistrare	14493260
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Electrica Distributie Transilvania Sud in 2009 pe piata distributiei de electricitate a fost de 11,68%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	S.C. Electrica S.A. – 78% ²
Scurt istoric	S.C. FDFEE Electrica Transilvania Sud S.A. a fost infiintata in 2002 in baza Hotararii de Guvern nr. 1342/2001 prin reorganizarea S.C. Electrica S.A. ² In conformitate cu legislatia din Romania (Hotararea de Guvern nr.675/2007) si Directiva 2003/54/EC, S.C. FDFEE Electrica Transilvania Sud S.A. a transferat activitatea de furnizare intr-o companie nou creata, S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Sud S.A., si si-a schimbat denumirea in S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud S.A.. Procesul de divizare a fost finalizat la 1 august 2007. ³
Descrierea activitatii principale	Distributia de electricitate, tranzit de electricitate prin propria retea electrica, dispecerizarea energiei electrice prin operator de distributie. ² Distributia energiei electrice – cod CAEN 3513
Alte activitati	Cercetare si dezvoltare in sector, modernizarea instalatiilor electrice existente etc. ²
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 6 unitati regionale pentru distributia de electricitate: Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures si Sibiu, cu o arie de acoperire de 34.100 kilometri patrati. ³
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri cu un mandat de 4 ani). ⁴
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raport anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare 2009³ www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative

Cantitatea totala de electricitate distribuita de companie in 2009 a fost estimata la 4.627.008 MWh fata de cantitatea inregistrata in 2008 de 4.887.956 MWh.⁵

Tabelul de mai jos prezinta structura cifrei de afaceri cu principalele componente ale acesteia pentru ultimii doi ani:⁵

- Lei -	2008	2009
Cifra de afaceri neta, din care:	525.444.034	539.192.721
Venituri din distributie, inclusiv de energie reactiva	500.091.204	513.720.774

In ultimii doi ani, societatea a inregistrat urmatoarea structura a veniturilor pentru distributia de energie activa, in functie de tensiune si categoria de consumatori:⁴

- mii Lei -	2008		2009	
	Captivi	Eligibili	Captivi	Eligibili
Inalta tensiune	4.120	9.094	3.393	8.175
Medie tensiune	53.346	55.302	34.183	65.896
Joasa tensiune	335.145	6.572	363.578	8.239
<i>Total pe tip de consumator</i>	<i>392.611</i>	<i>70.968</i>	<i>401.154</i>	<i>82.309</i>
TOTAL	463.579		483.464	

Structura cheltuielilor de exploatare totale si principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmator:⁵

- Lei -	2008	2009
Total cheltuieli de exploatare, din care:	520.729.254	537.811.008
Costul energiei electrice (consum propriu tehnologic)	169.071.333	158.681.782
Cheltuieli cu prestatiile externe, din care:	163.695.909	150.701.899
Lucrari de mentenanta & reparatii (Electrica Serv)	103.283.006	91.230.639
Alte servicii (Electrica Serv)	21.197.241	20.406.071
Cheltuieli cu personalul	87.209.693	101.230.097

In 2009 si 2008, societatea a achizitionat electricitate (pentru –consum propriu tehnologic) la urmatoarele tarife medii:⁵

- Lei / MWh -	2008	2009
Tarif mediu	215,98	207,11

⁵ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	<p>Distributia de energie electrica este o activitate de tip monopol si este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr. 31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE Nr. 39/2007 (modificat de Ordinul ANRE nr. 24/2010). Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie sau joasa).⁶</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud S.A., pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos:⁷</p> <table border="1" data-bbox="625 493 1323 619"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> <th>2010</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Inalta tensiune</td> <td>21,00</td> <td>21,00</td> <td>21,00</td> </tr> <tr> <td>Medie tensiune*</td> <td>31,86</td> <td>34,96</td> <td>39,19</td> </tr> <tr> <td>Joasa tensiune**</td> <td>102,15</td> <td>109,03</td> <td>119,36</td> </tr> </tbody> </table> <p>Note: *Pentru medie tensiune, tariful actual include si tariful pentru inalta tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>**Pentru joasa tensiune, tariful actual include si tarifele pentru inalta si medie tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>In prezent, rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate pentru principalii distribuitori de energie controlati de Stat este de 7%.⁴</p>	- Lei / MWh -	2008	2009	2010	Inalta tensiune	21,00	21,00	21,00	Medie tensiune*	31,86	34,96	39,19	Joasa tensiune**	102,15	109,03	119,36
- Lei / MWh -	2008	2009	2010														
Inalta tensiune	21,00	21,00	21,00														
Medie tensiune*	31,86	34,96	39,19														
Joasa tensiune**	102,15	109,03	119,36														
Detalii privind reseaua	6 unitati regionale pentru urmatoarele judete: Alba, Brasov, Covasna, Harghita, Mures si Sibiu ³																
Informatii despre planurile de investitii	Pentru 2010 obiectivele de investitii estimate sunt structurate in functie de doua activitati principale, respectiv distributie (care se ridica la 64,07 milioane Lei) si activitatea 110 kV (in valoare de 66,85 milioane Lei), si includ, printre altele, dezvoltarea de centre, linii si statii 110 kV, re tehnologizarea si modernizarea instalatiilor, distributia de electricitate catre clienti noi. ²																
Contracte importante / Clienti principali	Baza de clienti cuprinde in jur de 1 milion de consumatori finali. ²																
Furnizori principali	Conform valorilor inregistrate in 2009, furnizorii principali ai societatii sunt ABB SRL si Siemens SRL. Principalul furnizor de investitii este Electrica Serv SA – Sucursala Transilvania Sud cu agentile locale ale acesteia (FISE/SISE/AISE Transilvania Sud). ⁸																

⁶ Note la situatiile financiare 2009, Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁷ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

⁸ Raport explicativ la bilantul contabil

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	911,37	1.157,52	1.288,07
Active circulante, din care:	170,54	190,91	159,46
Casa si conturi la banci	49,33	72,43	38,09
Total active	1.081,96	1.348,61	1.447,65
Capitaluri proprii	606,47	799,22	822,37
Datorii pe termen lung, din care:	55,10	67,77	79,49
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	148,54	148,88	169,98
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Venit amanat, din care:	208,12	271,36	315,67
Subventii pentru investitii	207,95	271,23	315,50
Cifra de afaceri	964,36	525,44	539,19
Cheltuieli de exploatare	959,14	520,73	537,81
Profit/pierdere din exploatare	36,39	34,17	29,82
EBITDA*)	81,32	67,27	97,72
Cheltuieli privind dobanzile	0,37	0,13	0,81
Profit/pierdere net(a)	24,48	27,04	23,18
Numar mediu angajati	2.006	1.812	1.820

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	42.396.740 actiuni
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	423.967.400 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	S.C. Electrica S.A. 78% S.C. Fondul Proprietatea S.A. 22%
Modificare recenta a capitalului social	Ultima majorare de capital a avut loc in 2008 in urma contributiilor in numerar ale S.C. Electrica S.A. (42,29 milioane Lei) si S.C. Fondul Proprietatea S.A. (11,93 milioane Lei). ⁹

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)²

Creante	107,72 milioane Lei comparativ cu creante totale de 117,75 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de distributie furnizate de societate
Datorii	99,06 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 249,47 milioane Lei; se refera in principal la achizitia de electricitate, achizitia de mijloace fixe, servicii de mentenanta si reparatii
Venituri	474,88 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 539,19 milioane Lei
Cheltuieli	215,61 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 537,81 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Electrica Furnizare Transilvania Sud, Electrica Serv, Electrica SA

⁹ Note la situatiile financiare 2008

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J35 /274 /2002
Cod unic de inregistrare	14490379
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Enel Distributie Banat in 2009 pe piata distributiei de electricitate a fost de 9,76%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Enel Investment Holding B.V.– 51.0030% ²
Scurt istoric	<p>In 2005, Enel Distribuzione S.p.A. a achizitionat un pachet de 24,62% din actiunile S.C. FDFEE Electrica Banat S.A. (ca urmare a unui contract de novatie a contractului de privatizare semnat cu Enel S.p.a.). In acelasi timp, Enel Distribuzione S.p.A. si-a majorat participatia la societate pana la 51% prin intermediul unei majorari a capitalului social prevazuta in contractul de privatizare.³</p> <p>In 2006, S.C. FDFEE Electrica Banat S.A. a devenit Enel Electrica Banat S.A.⁴</p> <p>S.C. Enel Distributie Banat S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale Enel Electrica Banat S.A. conform reglementarilor Europene (Directiva 2003/54/EC) si legislatiei din Romania (Legea Electricitatii nr. 13/2007).⁵ Procesul de divizare al Enel Electrica Banat S.A. a fost finalizat in luna iulie 2007 si compania de distributie energie electrica rezultata a fost redenumita S.C. Enel Distributie Banat S.A..⁴</p> <p>La data de 28 decembrie 2009, intregul pachet de actiuni al Enel Distribuzione S.p.A. a fost transferat catre Enel Investment Holding B.V.²</p>
Descrierea activitatii principale	Distributia de energie electrica (cod CAEN 3513)
Alte activitati	Servicii de conectare la retea (atat pentru consumatori cat si pentru producatori), servicii de masurare a electricitatii (instalarea si

¹ Raport anual ANRE 2009² Raportul administratorilor 2009³ Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr 7/ 19 aprilie 2005 publicata in Monitorul Oficial nr.1799 /2 iunie 2005 & Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)⁴ www.enel.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁵ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

	mentenanta contoarelor, masuratori de raportare). ⁴
Structura organizationala Sucursale	Societatea este structurata in 4 unitati teritoriale pentru distributia de electricitate, acestea fiind amplasate in Arad, Deva, Resita si Timisoara. ⁴
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (7 membri cu un mandat de 4 ani). Activitatile zilnice de conducere sunt delegate catre 3 directori (director general, director financiar si director achizitii). ⁵
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Filiale	S.C. Enel Servicii Comune S.A. – 50% ⁶ S.C. Enel Servicii Comune S.A. furnizeaza urmatoarele servicii: management, finante & control, ITC, resurse umane, comunicare, achizitii, administrarea facilitatilor si servicii generale. ⁵

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	<p>Cantitatea totala de electricitate distribuita de companie in 2009 a fost de aproximativ 3.858 GWh comparativ cu nivelul inregistrat in 2008 de 3.961 GWh.⁷</p> <p>In ultimii doi ani, societatea a distribuit electricitate urmatoarelor categorii de consumatori finali:⁷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- GWh –</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Captivi</td> <td>2.353</td> <td>2.288</td> </tr> <tr> <td>Eligibili</td> <td>1.608</td> <td>1.570</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>3.961</td> <td>3.858</td> </tr> </tbody> </table> <p>Cifra de afaceri a societatii in perioada 2008-2009 structurata in functie de sursa veniturilor este prezentata in tabelul urmator:⁸</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Distributia de energie electrica</td> <td rowspan="2">471.812.388</td> <td>457.035.995</td> </tr> <tr> <td>Distributia de energie reactiva</td> <td>28.149.704</td> </tr> <tr> <td>Piata pentru Ziua Urmatoare</td> <td>9.136.828</td> <td>5.088.619</td> </tr> <tr> <td>Piata de Echilibrare</td> <td>4.101.472</td> <td>11.563.072</td> </tr> <tr> <td>Taxe de conectare la retea, aprobari etc.</td> <td>4.174.861</td> <td>3.852.046</td> </tr> <tr> <td>Venituri din chirii</td> <td>16.481.011</td> <td>20.265.475</td> </tr> <tr> <td>Altele</td> <td>1.075.745</td> <td>454.401</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>506.782.305</td> <td>526.409.313</td> </tr> </tbody> </table> <p>Structura cheltuielilor de exploatare totale si principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmator.⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>418.218.157</td> <td>407.401.305</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>125.309.777</td> <td>131.517.099</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu prestatii externe</td> <td>99.573.842</td> <td>99.278.606</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>80.604.252</td> <td>81.972.193</td> </tr> </tbody> </table>	- GWh –	2008	2009	Captivi	2.353	2.288	Eligibili	1.608	1.570	TOTAL	3.961	3.858	- Lei -	2008	2009	Distributia de energie electrica	471.812.388	457.035.995	Distributia de energie reactiva	28.149.704	Piata pentru Ziua Urmatoare	9.136.828	5.088.619	Piata de Echilibrare	4.101.472	11.563.072	Taxe de conectare la retea, aprobari etc.	4.174.861	3.852.046	Venituri din chirii	16.481.011	20.265.475	Altele	1.075.745	454.401	TOTAL	506.782.305	526.409.313	- Lei -	2008	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care:	418.218.157	407.401.305	Costul energiei electrice	125.309.777	131.517.099	Cheltuieli cu prestatii externe	99.573.842	99.278.606	Cheltuieli cu personalul	80.604.252	81.972.193
- GWh –	2008	2009																																																				
Captivi	2.353	2.288																																																				
Eligibili	1.608	1.570																																																				
TOTAL	3.961	3.858																																																				
- Lei -	2008	2009																																																				
Distributia de energie electrica	471.812.388	457.035.995																																																				
Distributia de energie reactiva		28.149.704																																																				
Piata pentru Ziua Urmatoare	9.136.828	5.088.619																																																				
Piata de Echilibrare	4.101.472	11.563.072																																																				
Taxe de conectare la retea, aprobari etc.	4.174.861	3.852.046																																																				
Venituri din chirii	16.481.011	20.265.475																																																				
Altele	1.075.745	454.401																																																				
TOTAL	506.782.305	526.409.313																																																				
- Lei -	2008	2009																																																				
Total cheltuieli de exploatare, din care:	418.218.157	407.401.305																																																				
Costul energiei electrice	125.309.777	131.517.099																																																				
Cheltuieli cu prestatii externe	99.573.842	99.278.606																																																				
Cheltuieli cu personalul	80.604.252	81.972.193																																																				

⁶ Note la situatiile financiare 2009

⁷ Rapoartele administratorilor 2008 & 2009

⁸ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare

Distributia de energie electrica este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr. 31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE Nr. 39/2007 (modificat de Ordinul ANRE nr. 24/2010). Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie sau joasa).⁹

Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. Enel Distributie Banat S.A., pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos.¹⁰

- Lei / MWh -	2008	2009	2010
Inalta tensiune	21,00	21,00	21,00
Medie tensiune*	42,00	42,00	42,00
Joasa tensiune**	108,22	115,05	126,28

Note: *Pentru medie tensiune, tariful actual include si tariful pentru inalta tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie

** Pentru joasa tensiune, tariful actual include si tarifele pentru inalta si medie tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie

In 2008 si 2009, societatea a distribuit electricitate la urmatoarele tarife medii:⁷

- Lei / MWh -	2008	2009
Captivi	148,73	158,92
Eligibili	58,57	60,28
Medie generala	112,14	118,46

In prezent, rata de rentabilitate agreata a bazei activelor reglementate pentru principalii distribuitori de energie privati este de 10% pentru perioada 2008 – 2012. In perioada 2005 – 2007 rata a fost de 12%.¹¹

Detalii privind reseaua

4 unitati teritoriale care furnizeaza servicii pentru urmatoarele judete: Arad, Hunedoara, Caras-Severin si Timis⁴, beneficiind de un drept de concesiune al serviciilor de distributie in zonele respective (49 ani) acordat de Ministerul Economiei in aprilie 2005.⁶

Principalele informatii si cifre privind reseaua de distributie a societatii sunt urmatoarele:⁴

- 98 statii de transformare
- 7.286 posturi de transformare
- 6.611,96 MVA putere in statii si posturi de transformare
- 41.338 km de retea din care 26.885 km de linii de joasa tensiune, 12.466 km de linii de medie tensiune, 1.987 km de linii de inalta tensiune

Informatii despre planurile de investitii⁴

In prezent Enel implementeaza un plan de investitii pe 5 ani care se ridica la 700 milioane EUR pentru modernizarea infrastructurii in Banat, Dobrogea si Muntenia Sud, in vederea cresterii calitatii

⁹ Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

¹⁰ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

¹¹ Ordinul ANRE nr. 39 / 2007

	serviciului de distributie. In perioada 2010 – 2012, o mare parte din investitii va fi directionata catre modernizarea retelei din Bucuresti, unde societatea are in plan introducerea tehnologiei Telecontrol, precum si catre modernizarea statiilor electrice si posturilor de transformare si inlocuirea liniilor electrice.
Contracte importante / Clienti principali	Conform cifrelor din 2009, societatea a obtinut venituri de 431,82 mil Lei de la o entitate afiliata, Enel Energie S.A. (cifra de afaceri neta a societatii a fost de 526,41 milioane Lei). ⁶ In 2009, Enel Distributie Banat a pus la dispozitie servicii de distributie pentru aproximativ 848 mii de consumatori finali. ²
Furnizori principali	Unii dintre furnizorii principali ai societatii sunt entitati afiliate: de ex. Enel Servicii Comune, Enel Romania. ⁶

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	865,67	1.015,12	1.072,28
Active circulante, din care:	448,99	413,58	561,04
Casa si conturi la banci	296,57	273,14	400,22
Total active	1.314,71	1.428,75	1.633,37
Capitaluri proprii	945,28	999,90	1.152,47
Datorii pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	170,96	156,13	171,32
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	769,85	506,78	526,41
Cheltuieli de exploatare	633,41	418,22	407,40
Profit/pierdere din exploatare	176,73	106,93	140,25
EBITDA*)	214,08	169,53	203,30
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	158,09	114,88	150,65
Numar mediu angajati	1.753	1.382	1.313

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	38.215.858 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	382.158.580 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Enel Investment Holding B.V.	51,0030%	
	S.C. Electrica S.A.	24,8692%	
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	24,1278%	

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁶

Creante	122,63 milioane Lei comparativ cu creante totale de 139,51 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de distributie furnizate de societate
Datorii	65,67 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 171,32 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de consultanta si suport furnizate de societatile din grup, achizitia de echipamente
Venituri	438,01 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 526,41 milioane Lei
Cheltuieli	113,56 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale 407,40 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Enel Energie, Enel Servicii Comune, Enel Romania.

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J13 /791 /2002
Cod unic de inregistrare	14500308
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Enel Distributie Dobrogea in 2009 pe piata distributiei de electricitate a fost de 8,47%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Enel Investment Holding B.V.– 51.0030% ²
Scurt istoric	<p>In 2005, Enel Distribuzione S.p.A. a achizitionat un pachet de 24,62% din actiunile S.C. FDFEE Electrica Dobrogea S.A. (ca urmare a unui contract de novatie a contractului de privatizare semnat cu Enel S.p.a.). In acelasi timp, Enel Distribuzione S.p.A. si-a majorat participatia la societate pana la 51% prin intermediul unei majorari a capitalului social prevazuta in contractul de privatizare.³</p> <p>In 2006, S.C. FDFEE Electrica Dobrogea S.A. a devenit Enel Electrica Dobrogea S.A.⁴</p> <p>S.C. Enel Distributie Dobrogea S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale Enel Electrica Dobrogea S.A. conform reglementarilor Europene (Directiva 2003/54/EC) si legislatiei din Romania (Legea Electricitatii nr. 13/2007)⁵. Procesul de divizare al Enel Electrica Dobrogea S.A. a fost finalizat in luna iulie 2007 si compania de distributie energie electrica rezultata a fost redenumita S.C. Enel Distributie Dobrogea S.A.⁴</p> <p>La data de 28 decembrie 2009, intregul pachet de actiuni al Enel Distribuzione S.p.A. a fost transferat catre Enel Investment Holding B.V.²</p>
Descrierea activitatii principale	Distributia de energie electrica (cod CAEN 3513)

¹ Raport anual ANRE 2009² Raportul administratorilor 2009³ Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr 3/ 19 aprilie 2005 publicata in Monitorul Oficial nr.1612 /19 mai 2005 & Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)⁴ www.enel.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁵ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

Alte activitati	Servicii de conectare la retea (atat pentru consumatori cat si pentru producatori), servicii de masurare a electricitatii (instalarea si mentenanta contoarelor, masuratori de raportare) ⁴
Structura organizationala Sucursale	Societatea este structurata in 4 unitati teritoriale pentru distributia de electricitate, acestea fiind amplasate in Constanta, Calarasi, Tulcea si Slobozia. ⁴
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (7 membri cu un mandat de 4 ani). Activitatile zilnice de conducere sunt delegate catre 3 directori independenti (director general, director financiar si director achizitii). ⁵
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Filiale	S.C. Enel Servicii Comune S.A. – 50% ⁵ S.C. Enel Servicii Comune S.A. furnizeaza urmatoarele servicii: management, finante & control, ITC, resurse umane, comunicare, achizitii, administrarea facilitatilor si servicii generale. ⁵

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	<p>Cantitatea totala de electricitate distribuita de companie in 2009 a fost de aproximativ 3.349 GWh comparativ cu nivelul inregistrat in 2008 de 3.470 GWh.⁶</p> <p>In ultimii doi ani, societatea a distribuit electricitate urmatoarelor categorii de consumatori finali:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- GWh –</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Captivi</td> <td>1.850</td> <td>1.855</td> </tr> <tr> <td>Eligibili</td> <td>1.620</td> <td>1.494</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>3.470</td> <td>3.349</td> </tr> </tbody> </table> <p>Cifra de afaceri si veniturile din distributia de energie obtinute de societate in perioada 2008-2009 sunt prezentate in tabelul urmatoare:⁷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cifra de afaceri, din care</td> <td>384.627.203</td> <td>391.464.506</td> </tr> <tr> <td>Distributia de energie</td> <td>369.223.153</td> <td>365.843.532</td> </tr> </tbody> </table> <p>Structura cheltuielilor de exploatare totale si principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmatoare:⁸</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>340.053.638</td> <td>322.169.853</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>111.998.568</td> <td>108.242.078</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu prestatii externe</td> <td>83.448.182</td> <td>78.962.225</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>65.098.722</td> <td>68.468.092</td> </tr> </tbody> </table>	- GWh –	2008	2009	Captivi	1.850	1.855	Eligibili	1.620	1.494	TOTAL	3.470	3.349	- Lei -	2008	2009	Cifra de afaceri, din care	384.627.203	391.464.506	Distributia de energie	369.223.153	365.843.532	- Lei -	2008	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care:	340.053.638	322.169.853	Costul energiei electrice	111.998.568	108.242.078	Cheltuieli cu prestatii externe	83.448.182	78.962.225	Cheltuieli cu personalul	65.098.722	68.468.092
- GWh –	2008	2009																																			
Captivi	1.850	1.855																																			
Eligibili	1.620	1.494																																			
TOTAL	3.470	3.349																																			
- Lei -	2008	2009																																			
Cifra de afaceri, din care	384.627.203	391.464.506																																			
Distributia de energie	369.223.153	365.843.532																																			
- Lei -	2008	2009																																			
Total cheltuieli de exploatare, din care:	340.053.638	322.169.853																																			
Costul energiei electrice	111.998.568	108.242.078																																			
Cheltuieli cu prestatii externe	83.448.182	78.962.225																																			
Cheltuieli cu personalul	65.098.722	68.468.092																																			

⁶ Rapoartele administratorilor 2008 & 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁸ Note la situatiile financiare 2009

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare

Distributia de energie electrica este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr. 31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE Nr. 39/2007 (modificat de Ordinul ANRE nr. 24/2010). Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie sau joasa).⁹

Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. Enel Distributie Dobrogea S.A., pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos:¹⁰

- Lei / MWh -	2008	2009	2010
Inalta tensiune	21,00	21,00	21,00
Medie tensiune*	42,00	42,00	42,00
Joasa tensiune**	104,53	107,69	112,67

Note: * Pentru medie tensiune, tariful actual include si tariful pentru inalta tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie

** Pentru joasa tensiune, tariful actual include si tarifele pentru inalta si medie tensiune deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie

In 2008 si 2009, societatea a distribuit electricitate la urmatoarele tarife medii:⁶

- Lei / MWh -	2008	2009
Captivi	145,00	150,67
Eligibili	43,00	44,34
Overall average	97,00	103,24

In prezent, rata de rentabilitate agreata a bazei activelor reglementate pentru principalii distribuitori de energie privati este de 10% pentru perioada 2008 – 2012. In perioada 2005 – 2007 rata a fost de 12%.¹¹

Detalii privind reseaua

4 unitati teritoriale care furnizeaza servicii pentru urmatoarele judete: Constanta, Calarasi, Tulcea si Ialomita⁴, beneficiind de un drept de concesiune al serviciilor de distributie in zonele respective (49 ani) acordat de Ministerul Economiei in aprilie 2005.⁸

Principalele informatii si cifre privind reseaua de distributie a Societatii sunt urmatoarele:⁴

- 142 statii de transformare
- 5.081 posturi de transformare
- 7.132,5 MVA putere in statii si posturi de transformare
- 35.066 km km de retea din care 21.993 km de linii de joasa tensiune, 10.895 km de linii de medie tensiune, 2.178 km de linii de inalta tensiune

Informatii despre planurile de investitii⁴

In prezent Enel implementeaza un plan de investitii pe 5 ani care se ridica la 700 milioane EUR pentru modernizarea infrastructurii in Banat, Dobrogea si Muntenia Sud, in vederea cresterii calitatii

⁹ Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

¹⁰ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

¹¹ Ordinul ANRE nr. 39 / 2007

	serviciului de distributie. In perioada 2010 – 2012, o mare parte din investitii va fi directionata catre modernizarea retelei din Bucuresti, unde societatea are in plan introducerea tehnologiei Telecontrol, precum si catre modernizarea statiilor electrice si a posturilor de transformare si inlocuirea liniilor electrice.
Contracte importante / Clienti principali	Conform cifrelor din 2009, societatea a obtinut venituri de 323,61 mil Lei de la o entitate afiliata, Enel Energie S.A. (cifra de afaceri neta a societatii a fost de 391,46 milioane Lei). ⁸ In 2009, Enel Distributie Dobrogea a furnizat servicii de distributie pentru aproximativ 608 mii de consumatori finali. ²
Furnizori principali	Unii dintre furnizorii principali ai societatii sunt entitati afiliate: de ex. Enel Servicii Comune, Enel Romania. ⁸

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	645,74	757,31	841,67
Active circulante, din care:	304,69	293,40	356,47
Casa si conturi la banci	168,74	186,44	228,35
Total active	950,97	1.051,35	1.198,76
Capitaluri proprii	668,77	704,61	806,62
Datorii pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	117,81	134,82	158,31
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Venituri inregistrate in avans, din care:	91,19	127,15	155,81
Subventii pentru investitii	91,19	127,15	155,81
Cifra de afaceri	574,69	384,63	391,46
Cheltuieli de exploatare	507,76	340,05	322,17
Profit/pierdere din exploatare	95,91	57,60	85,02
EBITDA*)	130,19	102,91	132,97
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	83,05	63,65	92,08
Numar mediu angajati	1.407	1.153	1.084

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	28.028.556 actiuni	
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	280.285.560 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Enel Investment Holding B.V.	51,0030%
	S.C. Electrica S.A.	24,9033%
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	24,0937%

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁸

Creante	86,67 milioane Lei comparativ cu creante totale de 106,91 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de distributie furnizate de societate
Datorii	59,97 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 158,31 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de consultanta si suport furnizate de societatile din grup, achizitia de echipamente
Venituri	328,58 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 391,46 milioane Lei
Cheltuieli	104,71 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 322,17 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Enel Energie, Enel Servicii Comune, Enel Romania

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40 /1859 /2002
Cod unic de inregistrare	14507322
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Enel Distributie Muntenia in 2009 pe piata distributiei de energie electrica a fost de 15,19%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Enel Investment Holding B.V.– 64.4251% ²
Scurt istoric	<p>In 2008, Enel S.p.A. a achizitionat un pachet de 50% din S.C. FDFEE Electrica Muntenia Sud S.A. si si-a majorat participatia la societate pana la 64,4251% prin intermediul unei majorari a capitalului social.³</p> <p>Actionarii S.C. FDFEE Electrica Muntenia Sud S.A. au decis separarea activitatilor de distributie si furnizare conform reglementarilor Europene (Directiva 2003/54/EC) si legislatiei din Romania (Legea Electricitatii nr. 13/2007).⁴</p> <p>Procesul de divizare din S.C. FDFEE Electrica Muntenia Sud S.A. a activelor ce tineau de activitatea de furnizare in compania nou creata, S.C. Electrica Furnizare Muntenia Sud S.A., a fost finalizat in iulie 2008. Societatea de distributie rezultata a fost redenumita S.C. Electrica Distributie Muntenia Sud S.A.³</p> <p>Ulterior, in septembrie 2008, denumirea societatii de distributie a fost schimbata din S.C. Electrica Distributie Muntenia Sud S.A in S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.³</p> <p>La 28 decembrie 2009, intreaga participatie a Enel S.p.A. a fost transferata catre Enel Investment Holding B.V.²</p>
Descrierea activitatii principale	Distributia de energie electrica (cod CAEN 3513)
Alte activitati	Servicii de conectare la retea (atat pentru consumatori cat si pentru producatori), servicii de masurare a electricitatii (instalarea si mentenanta contoarelor, raportarea masuratorilor). ⁵

¹ Raport anual ANRE 2009² Raportul administratorilor 2009³ Note la situatiile financiare 2008⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)⁵ www.enel.ro – la data de 25 noiembrie 2010

Structura organizationala Sucursale	Societatea este structurata in 3 unitati teritoriale pentru distributia de electricitate: Bucuresti, Ilfov si Giurgiu. ⁵
Structura conducerii ⁴	Consiliu de Administratie (5 membri cu un mandat de 4 ani, din care 3 sunt numiti la recomandarea Enel si 2 la recomandarea Electrica). Activitatile zilnice de conducere sunt delegate catre 3 directori independenti (director general, director financiar si director achizitii).
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	<p>Cantitatea totala de electricitate distribuita in 2009 a fost de aproximativ 6.017 GWh comparativ cu nivelul inregistrat in 2008 de 5.038 GWh.⁶</p> <p>In ultimii doi ani, societatea a distribuit electricitate urmatoarelor categorii de consumatori finali:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- GWh -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Captivi</td> <td>3.696</td> <td>4.429</td> </tr> <tr> <td>Eligibili</td> <td>1.342</td> <td>1.588</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>5.038</td> <td>6.017</td> </tr> </tbody> </table> <p>Cifra de afaceri si veniturile din distributia de energie obtinute de societate in perioada 2008-2009 sunt prezentate in tabelul urmatoare:⁷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cifra de afaceri, din care</td> <td>1.140.479.507*</td> <td>732.665.278</td> </tr> <tr> <td>Distributia de energie electrica</td> <td>665.885.000</td> <td>704.212.699</td> </tr> <tr> <td>Furnizarea de energie electrica</td> <td>774.594.507</td> <td>Nu este cazul*</td> </tr> </tbody> </table> <p>*Nota: Nota: Procesul de divizare a activelor ce tineau de activitatea de furnizare a fost finalizat in iulie 2008. Cifra de afaceri neta din 2008 cuprinde atat veniturile din distributie cat si cele din furnizare, asa cum sunt prezentate in tabelul de mai sus.⁸</p> <p>Structura cheltuielilor de exploatare totale si principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmatoare:⁹</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>1.447.031.029</td> <td>655.484.151</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>978.657.675</td> <td>302.298.467</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu prestatii externe</td> <td>174.600.435</td> <td>135.404.312</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>90.536.077</td> <td>96.557.133</td> </tr> </tbody> </table>	- GWh -	2008	2009	Captivi	3.696	4.429	Eligibili	1.342	1.588	TOTAL	5.038	6.017	- Lei -	2008	2009	Cifra de afaceri, din care	1.140.479.507*	732.665.278	Distributia de energie electrica	665.885.000	704.212.699	Furnizarea de energie electrica	774.594.507	Nu este cazul*	- Lei -	2008	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.447.031.029	655.484.151	Costul energiei electrice	978.657.675	302.298.467	Cheltuieli cu prestatii externe	174.600.435	135.404.312	Cheltuieli cu personalul	90.536.077	96.557.133
- GWh -	2008	2009																																						
Captivi	3.696	4.429																																						
Eligibili	1.342	1.588																																						
TOTAL	5.038	6.017																																						
- Lei -	2008	2009																																						
Cifra de afaceri, din care	1.140.479.507*	732.665.278																																						
Distributia de energie electrica	665.885.000	704.212.699																																						
Furnizarea de energie electrica	774.594.507	Nu este cazul*																																						
- Lei -	2008	2009																																						
Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.447.031.029	655.484.151																																						
Costul energiei electrice	978.657.675	302.298.467																																						
Cheltuieli cu prestatii externe	174.600.435	135.404.312																																						
Cheltuieli cu personalul	90.536.077	96.557.133																																						
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Distributia de energie electrica este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr. 31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE Nr. 39/2007 (modificat de Ordinul ANRE nr. 24/2010). Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie sau joasa). ¹⁰																																							

⁶ Rapoartele administratorilor 2008 & 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2008 & 2009, Directors' report 2008

⁸ Raportul administratorilor 2008

⁹ Note la situatiile financiare 2009

Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. Enel Distributie Muntenia S.A.*, pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos:¹¹

- Lei / MWh -	2008	2009	2010
Inalta tensiune	9,44	9,25	9,39
Medie tensiune**	28,70	27,79	28,09
Joasa tensiune***	128,71	127,94	125,77

Note: * In 2007, la momentul emiterii ordinului privind tariful de catre ANRE, societatea se numea S.C. FDEE Electrica Muntenia Sud S.A.

**Pentru medie tensiune, tariful actual pentru consumator este calculat prin adunarea tarifelor pentru inalta si medie tensiune stabilite de ANRE deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie

*** Pentru joasa tensiune, tariful actual pentru consumator este calculat prin adunarea tarifelor pentru inalta, medie si joasa tensiune stabilite de ANRE deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie

In 2008 si 2009, societatea a distribuit electricitate la urmatoarele tarife medii:⁶

- Lei / MWh -	2008	2009
Captivi	136,00	136,07
Eligibili	39,00	38,69
Medie generala	-	110,37

In prezent, rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate stabilita pentru principalii distribuitori de energie privati este de 10% pentru perioada 2008 – 2012. In perioada 2005 – 2007 rata a fost de 12%.¹²

Detalii privind reseaua

3 unitati teritoriale care furnizeaza servicii pentru doua judete, Ilfov si Giurgiu, si in zona Bucuresti⁵, beneficiind de un drept de concesiune al serviciilor de distributie in zonele respective (49 ani) acordat de Ministerul Economiei in aprilie 2005.⁹

Principalele informatii si cifre privind reseaua de distributie a societatii sunt urmatoarele:⁵

- 63 statii de transformare
- 6.816 posturi de transformare
- 7.192,15 MVA putere in statii si posturi de transformare
- 47.117 km de retea din care 31.613 km linii de joasa tensiune, 14.400 km linii de medie tensiune, 1.104 km linii de inalta tensiune

Informatii despre planurile de investitii⁵

In prezent Enel implementeaza un plan de investitii pe 5 ani care se ridica la 700 milioane EUR pentru modernizarea infrastructurii in Banat, Dobrogea si Muntenia Sud, in vederea cresterii calitatii

¹⁰ Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

¹¹ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

¹² Ordinul ANRE nr. 39 / 2007

	serviciului de distributie. In perioada 2010 – 2012, o mare parte din investitii va fi directionata catre modernizarea retelei din Bucuresti, unde societatea are in plan introducerea tehnologiei Telecontrol, precum si catre modernizarea statiilor electrice si a posturilor de transformare si inlocuirea liniilor de tensiune.
Contracte importante / Clienti principali	Conform cifrelor din 2009, societatea a obtinut venituri de 661,42 mil Lei de la o entitate afiliata, Enel Energie Muntenia S.A. (cifra de afaceri neta a societatii a fost de 732,67 milioane Lei). ⁹ In 2009, Enel Distributie Muntenia a furnizat servicii de distributie pentru aproximativ 1,127 milioane consumatori finali. ²
Furnizori principali	Unii dintre furnizorii principali ai societatii sunt entitati afiliate: de ex. Electrica Serv, Enel Energie Muntenia. ⁹

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)*	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	1.286,47	1.397,87	1.778,51
Active circulante, din care:	493,40	1.974,83	2.151,07
Casa si conturi la banci	148,10	1.773,35	1.854,93
Total active	1.782,01	3.373,23	3.929,64
Capitaluri proprii	895,43	2.348,20	2.705,20
Datorii pe termen lung, din care	15,78	0,00	0,00
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	394,66	334,35	302,49
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Venituri amanate, din care:	378,84	494,46	734,56
Subventii pentru investitii	343,45	494,46	734,56
Cifra de afaceri	1.720,12	1.440,48	732,67
Cheltuieli de exploatare	1.715,51	1.447,03	655,48
Profit/pierdere din exploatare	52,42	49,49	122,92
EBITDA**)	91,29	102,02	189,26
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	43,58	220,64	280,05

Numar mediu angajati	1.994	1.840	1.377
----------------------	-------	-------	-------

*) Inainte de separarea activitatilor de distributie si furnizare, finalizata la mijlocul anului 2008.

**) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL*)	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

*) Nota: Opinia auditorului independent pentru situatiile financiare aferente anului 2007 se refera la Electrica Muntenia Sud, inainte de separarea activitatilor de distributie si furnizare (finalizata la mijlocul anului 2008).

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	27.136.525 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	271.365.250 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Enel Investment Holding B.V.	64,4251%	
	S.C. Electrica S.A.	23,5749%	
	Fondul Proprietatea S.A.	12,0000%	
Modificare recenta a capitalului social	Ultima modificare a capitalului social al avut loc in 2008, in urma divizarii partiale a SC Electrica Muntenia Sud SA. Societatea a transferat catre SC Electrica Furnizare Muntenia Sud SA (in prezent cunoscuta ca SC Enel Energie Muntenia SA), un capital social in valoare de 37.00 milioane Lei, rezerve din reevaluare de 0,84 milioane Lei si alte rezerve de 170.16 milioane Lei. ³		

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁹

Creante	223,33 milioane Lei comparativ cu creante totale de 266,93 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de distributie furnizate de societate
Datorii	67,04 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 302,49 milioane Lei; se refera in principal la serviciile de consultanta si suport furnizate de societatile din grup, achizitia de programe IT
Venituri	669,07 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 732,67 milioane Lei
Cheltuieli	200,52 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 655,48 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Enel Energie Muntenia, Enel Romania

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J22/1474/2009
Cod unic de inregistrare	14493197
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de E.ON Moldova Distributie in 2009 pe piata distributiei de energie electrica a fost de 10,26%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	E.ON Romania S.R.L. – 51% ²
Scurt istoric	<p>In septembrie 2005, E.ON Energie Romania S.A. a achizitionat un pachet de 24,6% la S.C. FDFEE Electrica Moldova S.A., redenumita ulterior E.ON Moldova S.A., si si-a majorat participatia la societate pana la 51% prin intermediul unei majorari a capitalului social.³</p> <p>Actionarii S.C. E.ON Moldova S.A. au decis separarea activitatilor de distributie si furnizare ale companiei conform reglementarii europene, Directiva 2003/54/EC.³</p> <p>Procesul de divizare din S.C. E.ON Moldova S.A. a activelor ce tineau de activitatea de furnizare a S.C. E.ON Moldova S.A. preluate de societatea nou creata, S.C.E.ON Moldova Furnizare S.A., a fost finalizat la 6 aprilie 2007, iar S.C. E.ON Moldova S.A. a fost redenumita S.C. E.ON Moldova Distributie S.A.⁴</p> <p>La 31 decembrie 2008, E.ON Energie Romania S.A. a fuzionat cu E.ON Gaz Romania Holding S.R.L. si toate participatiile detinute de E.ON Energie Romania S.A. au fost transferate societatii nou create, E.ON Romania S.R.L.²</p>
Descrierea activitatii principale	Distributia de energie electrica (cod CAEN 3513)
Alte activitati	Exploatarea, mentenanta, modernizarea si dezvoltarea liniilor de tensiune din aria sa de acoperire, emiterea de aprobari de conectare la retea si amplasare. ⁵
Structura organizationala	6 sucursale regionale la Bacau, Iasi, Vaslui, Neamt, Suceava,

¹ Raport anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare IFRS 2009³ Raportul administratorilor IFRS 2009⁴ Note la situatiile financiare IFRS 2008⁵ www.eon-energie.ro – la data de 11 octombrie 2010

Sucursale	Botosani ⁵
Structura conducerii	Consiliu de Administratie – 5 membri cu un mandat de 4 ani (2 numiti de Electrica SA si 3 numiti de E.ON Romania SRL) ⁶
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	Cantitatea totala de electricitate distribuita in 2009 a fost de 4.052 GWh comparativ cu nivelul inregistrat in 2008 de 4.296 GWh. ¹																
	Cifra de afaceri neta inregistrata de societate in perioada 2008 – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos: ⁷																
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cifra de afaceri neta, din care:</td> <td>589.934.598</td> <td>630.065.418</td> </tr> <tr> <td>Vanzari de energie electrica</td> <td>558.958.060</td> <td>613.399.926</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei -	2008	2009	Cifra de afaceri neta, din care:	589.934.598	630.065.418	Vanzari de energie electrica	558.958.060	613.399.926							
- Lei -	2008	2009															
Cifra de afaceri neta, din care:	589.934.598	630.065.418															
Vanzari de energie electrica	558.958.060	613.399.926															
	In 2009, in categoria cifra de afaceri neta, veniturile din serviciile de distributie a electricitatii au inregistrat o crestere cu 10%. ⁴																
	Cheltuielile de exploatare totale, inclusiv principalele componente de costuri, inregistrate de societate in perioada 2008 – 2009, sunt prezentate in tabelul de mai jos: ⁷																
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>558.424.338</td> <td>567.622.144</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>156.276.649</td> <td>134.961.585</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>109.787.507</td> <td>117.503.553</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu serviciile tertilor</td> <td>59.513.900</td> <td>59.379.942</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei -	2008	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care:	558.424.338	567.622.144	Costul energiei electrice	156.276.649	134.961.585	Cheltuieli cu personalul	109.787.507	117.503.553	Cheltuieli cu serviciile tertilor	59.513.900	59.379.942	
- Lei -	2008	2009															
Total cheltuieli de exploatare, din care:	558.424.338	567.622.144															
Costul energiei electrice	156.276.649	134.961.585															
Cheltuieli cu personalul	109.787.507	117.503.553															
Cheltuieli cu serviciile tertilor	59.513.900	59.379.942															
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	<p>Distributia de energie electrica este reglementata prin utilizarea metodologiei „cos de tarife plafon” aprobata prin Ordinul ANRE nr. 31/2004 inlocuit de Ordinul ANRE Nr. 39/2007 (modificat de Ordinul ANRE nr. 24/2010). Tarifele de distributie sunt stabilite in functie de nivelele de tensiune (inalta, medie sau joasa).⁸</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciile de distributie aprobate de ANRE pentru S.C. E.ON Moldova Distributie S.A., pentru perioada 2008 – 2010, in functie de categoria de tensiune, sunt prezentate in tabelul de mai jos:⁹</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> <th>2010</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Inalta tensiune</td> <td>21,00</td> <td>21,00</td> <td>21,00</td> </tr> <tr> <td>Medie tensiune*</td> <td>42,00</td> <td>42,00</td> <td>42,00</td> </tr> <tr> <td>Joasa tensiune**</td> <td>113,34</td> <td>131,50</td> <td>125,17</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei / MWh -	2008	2009	2010	Inalta tensiune	21,00	21,00	21,00	Medie tensiune*	42,00	42,00	42,00	Joasa tensiune**	113,34	131,50	125,17
- Lei / MWh -	2008	2009	2010														
Inalta tensiune	21,00	21,00	21,00														
Medie tensiune*	42,00	42,00	42,00														
Joasa tensiune**	113,34	131,50	125,17														

⁶ Actul Constitutiv al E.ON Moldova Distributie

⁷ Situatii financiare si note IFRS 2009

⁸ Ordinul ANRE nr.31/2004, Ordinul ANRE Order nr.39/2007, www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁹ Ordinele ANRE nr.61/ 2007, nr.130/ 2008 si nr.100/ 2009 ce stabilesc tarifele de distributie pentru 2008, 2009 and 2010

	<p>Note: *Pentru medie tensiune, tariful actual pentru consumator este calculat prin adunarea tarifelor pentru inalta si joasa tensiune stabilite de ANRE deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta si medie tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>** Pentru joasa tensiune, tariful actual pentru consumator este calculat prin adunarea tarifelor pentru inalta, medie si joasa tensiune stabilite de ANRE deoarece electricitatea trebuie sa treaca prin liniile de inalta, medie si joasa tensiune pentru a ajunge la destinatie</p> <p>In prezent, rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate stabilita pentru principalii distribuitori de energie privati este de 10% pentru perioada 2008 – 2012. In perioada 2005 – 2007 rata a fost de 12%.¹⁰</p>
Detalii privind reseaua	6 sucursale regionale pentru urmatoarele judete: Bacau, Iasi, Vaslui, Neamt, Suceava, Botosani, – 78.940 km retea electrica raspanditi pe aproximativ 37.000 km patrati. ³
Informatii despre planurile de investitii ⁵	De la privatizarea societatii din 2005, valoarea investitiilor in reseaua de distributie a ajuns la aproximativ 500 milioane Lei. O categorie mare de investitii a fost modernizarea statiilor de transformare – 102 statii au fost modernizate din octombrie 2005.
Contracte importante / Clienti principali	Conform cifrelor din 2009, societatea a obtinut venituri de 562,88 mil Lei de la o entitate afiliata, E.ON Moldova Furnizare S.A. (cifra de afaceri neta a societatii a fost de 630,07 milioane Lei). ⁴
Furnizori principali	Conform cifrelor din 2009, unul dintre cei mai mari furnizori al societatii este o entitate afiliata, E.ON Moldova Furnizare S.A. (generand cheltuieli de 142,29 mil Lei; cheltuielile de exploatare totale ale societatii au fost de 567,62 milioane Lei). ⁴

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	1.068,23	1.167,41	1.206,31
Active circulante, din care:	334,86	406,97	400,56
Casa si conturi la banci	9,33	1,31	0,13
Total active	1.403,09	1.574,38	1.606,87
Capitaluri proprii	667,72	687,80	738,76
Datorii pe termen lung, din care	294,20	349,53	389,24
Subventii pentru investitii	195,65	253,92	298,09
Datorii financiare pe termen lung	1,66	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	441,17	537,05	478,87

¹⁰ Ordinul ANRE nr. 39 / 2007

Datorii financiare pe termen scurt	25,68	26,60	15,25
Cifra de afaceri	703,96	589,93	630,07
Cheltuieli de exploatare	653,75	558,42	567,62
Profit din operatiuni	66,37	42,79	80,99
EBITDA*)	107,67	89,12	143,66
Cheltuieli privind dobanzile	0,71	1,11	3,87
Profit/pierdere net(a)	48,24	20,08	50,96
Numar mediu angajati	2.349	2.105	1.968

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	IFRS	IFRS	IFRS
auditate/ ne-auditate	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	49.973.612 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	499.736.120 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	E.ON Romania S.R.L.	51%	
	S.C. Electrica S.A .	27%	
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	22%	

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁷

Creante	363,54 milioane Lei comparativ cu creante totale de 384,89 milioane Lei; se refera in principal la achizitiile de electricitate, servicii
Datorii	352,63 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 868,11 milioane Lei; se refera in principal la achizitia de electricitate, servicii si achizitii IT
Venituri	566,22 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 630,07 milioane Lei
Cheltuieli	189,62 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 567,62 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. E.ON Moldova Furnizare, E.ON Romania SRL, E.ON Energie AG

SOCIETATI DE FURNIZARE A ENERGIEI ELECTRICE

1. Date de identificare

Nr Registrul Comertului /	J29/1911/2007
Cod unic de inregistrare	RO 22189718
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Electrica Furnizare Muntenia Nord in 2009 pe piata furnizarii de energie electrica a fost de 8%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	S.C. Electrica SA – 78% ²
Scurt istoric	S.C. FFEE Electrica Furnizare Muntenia Nord S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale S.C. FDFEE Electrica Muntenia Nord S.A. conform legislatiei din Romania (Hotararea de Guvern nr. 675/2007) si Directiva 2003/54/EC. Procesul de divizare a fost finalizat la 1 august 2007. ³
Descrierea activitatii principale	Furnizarea de energie electrica catre consumatorii finali (cod CAEN 3514)
Alte activitati	Servicii de consultanta privind sectorul, investitii in dezvoltare si modernizare, masuratori energie electrica, servicii in sectorul de telecomunicatii sau radio/tv, etc. ⁴
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 6 agentii regionale de furnizare a electricitatii cu sediul in: Ploiesti, Focsani, Buzau, Braila, Galati, Targoviste. ³
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri). ⁵
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raport Anual ANRE 2009² Raportul Administratorilor 2009³ www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁵ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009

Cantitatea totala de energie electrica furnizata consumatorilor finali in ultimii 3 ani, structurata pe categorii de piete este prezentata in tabelul de mai jos:⁶

- MWh -		2007*	2008	2009
Reglementata	joasa tensiune	897.509	2.320.707	2.439.572
	medie tensiune	257.272	700.639	641.575
	inalta tensiune	50.617	114.817	98.066
Concurrentiala		146.905	295.141	224.914
Piata pentru Ziua Urmatoare		46.602	54.797	93.537
Piata de Echilibrare		78.189	91.657	224.724
TOTAL		1.477.094	3.577.758	3.722.388

*Nota: Cifrele pentru 2007 sunt pentru perioada de 5 luni incheiata la 31 decembrie 2007 (de la infiintarea societatii)

Cifra de afaceri neta cuprinde in principal venituri din vanzarea de electricitate, asa cum se prezinta in tabelul de mai jos:⁷

- Lei -	2008	2009
Cifra de afaceri neta, din care:	1.281.845.602	1.326.210.899
Vanzari de energie electrica	1.268.756.675	1.313.416.728

In 2009, veniturile din vanzarea de electricitate pe piata reglementata s-au ridicat la aproximativ 1.159,9 milioane Lei, comparativ cu valorile cifrei de afaceri nete prezentate mai sus.²

Structura cheltuielilor din exploatare totale cu principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmator:⁷

- Lei -	2008	2009
Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.323.521.198	1.371.279.835
Costul energiei electrice	728.134.194	753.945.972
Costul distributiei	446.627.942	456.472.238

In 2009, pretul mediu de achizitie a energiei electrice in functie de categoria de consumator final a fost urmatorul: *captivi* – 193 Lei / MWh si *eligibili* – 223,39 Lei / MWh.²

Profitul mediu inregistrat pe piata concurrentiala in 2009 a fost de 5,61% (3,8 milioane Lei).²

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare

Furnizarea de electricitate se face catre doua tipuri de consumatori finali: *captivi* – preturile sunt reglementate de ANRE si *eligibili* – preturile sunt stabilite prin contractele semnate cu societatea.⁷

Preturile pentru consumatorii captivi sunt stabilite astfel incat furnizorul sa poata acoperi costurile de achizitie a electricitatii (inclusiv cheltuielile adiacente precum cele cu servicii de retea).

⁶ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2009

	<p>Profitul reglementat este stabilit la 2,5% din costurile achizitiei de electricitate pentru consumatorii captivi⁸</p> <p>Pretul mediu general de vanzare pe MWh pentru perioada 2007 – 2009 a fost urmatorul:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Pret mediu</td> <td>309,91</td> <td>330,94</td> <td>335,12</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei / MWh -	2007	2008	2009	Pret mediu	309,91	330,94	335,12																									
- Lei / MWh -	2007	2008	2009																															
Pret mediu	309,91	330,94	335,12																															
Detalii privind reseaua	6 agentii regionale pentru urmatoarele judete: Buzau, Braila, Dambovita, Galati, Prahova si Vrancea ³																																	
Informatii despre planurile de investitii	Pentru 2010, planurile de investitii estimate se ridica la 4,28 milioane Lei si includ extensia sistemului OPEN-EMM, sisteme de supraveghere video, achizitia de cladiri. ⁷																																	
Contracte importante / Clienti principali	<p>Baza de clienti a societatii pentru perioada 2007 (5 luni) – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- numarul estimat al locatiilor de consum -</th> <th>2007*</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">Captivi</td> <td>- Joasa tensiune</td> <td>1.238.128</td> <td>1.248.427</td> <td>1.256.746</td> </tr> <tr> <td>- Medie tensiune</td> <td>2.383</td> <td>2.353</td> <td>2.456</td> </tr> <tr> <td>- Inalta tensiune</td> <td>14</td> <td>12</td> <td>11</td> </tr> <tr> <td>SUBTOTAL Captivi</td> <td>1.240.525</td> <td>1.250.792</td> <td>1.259.213</td> </tr> <tr> <td>- din care societati</td> <td>75.852</td> <td>76.989</td> <td>76.832</td> </tr> <tr> <td>Eligibili</td> <td>99</td> <td>81</td> <td>159</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>1.240.624</td> <td>1.250.873</td> <td>1.259.372</td> </tr> </tbody> </table> <p>*Nota: Cifrele pentru 2007 sunt pentru perioada de 5 luni incheiata la 31 decembrie 2007 (de la infiintarea societatii)</p>	- numarul estimat al locatiilor de consum -	2007*	2008	2009	Captivi	- Joasa tensiune	1.238.128	1.248.427	1.256.746	- Medie tensiune	2.383	2.353	2.456	- Inalta tensiune	14	12	11	SUBTOTAL Captivi	1.240.525	1.250.792	1.259.213	- din care societati	75.852	76.989	76.832	Eligibili	99	81	159	TOTAL	1.240.624	1.250.873	1.259.372
- numarul estimat al locatiilor de consum -	2007*	2008	2009																															
Captivi	- Joasa tensiune	1.238.128	1.248.427	1.256.746																														
	- Medie tensiune	2.383	2.353	2.456																														
	- Inalta tensiune	14	12	11																														
SUBTOTAL Captivi	1.240.525	1.250.792	1.259.213																															
- din care societati	75.852	76.989	76.832																															
Eligibili	99	81	159																															
TOTAL	1.240.624	1.250.873	1.259.372																															
Furnizori principali	Producatorii care sunt principalii furnizori de electricitate ai societatii: Electrocentrale Galati (16,09% din costurile de achizitie electricitate conform cifrelor din 2009), Nuclearelectrica SA (13,22%) si Electrocentrale Turceni (13,01%). ²																																	

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)**)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	37,96	30,48	24,98
Active circulante, din care:	317,28	288,41	367,54
Casa si conturi la banci	26,62	13,75	10,03
Total active	355,26	318,96	392,65
Capitaluri proprii	16,09	14,25	14,22
Datorii pe termen lung, din care	16,63	7,10	9,39
Datorii financiare pe termen lung	11,28	0,00	0,00

⁸ Ordinul ANRE nr 133/ 2008

Datorii curente, din care:	312,09	288,37	358,34
Datorii financiare pe termen scurt	12,37	13,32	2,89
Cifra de afaceri	529,52	1.281,85	1.326,21
Cheltuieli de exploatare	540,77	1.323,52	1.371,28
Profit/pierdere din exploatare	19,60	16,19	31,96
EBITDA*)	-4,72	-15,94	-11,86
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,08	0,48
Profit/pierdere net(a)	17,49	7,24	18,43
Numar mediu angajati	337	340	350

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

**) De la infiintare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditare	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	2.600.174 actiuni	
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	26.001.740 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	S.C. Electrica S.A .	78%
	Fondul Proprietatea S.A.	22%

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁷

Creante	17,25 milioane Lei comparativ cu creante totale de 375,51 milioane Lei; se refera in principal la vanzarea de electricitate pe pietele pentru ziua urmatoare si de echilibrare
Datorii	214,76 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 367,72 milioane Lei; se refera in principal la achizitia de electricitate pe piata de echilibrare si servicii de distributie

Venituri	52,78 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.326,21 milioane Lei
Cheltuieli	620,68 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 1.371,28 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Electrica Distributie Muntenia Nord, Electrica SA

1. Date de identificare

Nr Registrul Comertului /	J12/ 3384/ 2007
Cod unic de inregistrare	RO 22192330
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Electrica Furnizare Transilvania Nord in 2009 pe piata furnizarii de energie electrica a fost de 7%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	S.C. Electrica SA – 78% ²
Scurt istoric	S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Nord S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale S.C. FDFEE Electrica Transilvania Nord S.A. conform legislatiei din Romania (Hotararea de Guvern nr. 675/2007) si Directivei 2003/54/EC. Procesul de divizare a fost finalizat la 1 august 2007. ³
Descrierea activitatii principale	Furnizarea de electricitate catre consumatorii finali (cod CAEN 3514)
Alte activitati	Servicii de consultanta privind sectorul, prognoze privind vanzarea de energie electrica, investitii in dezvoltare si modernizare, masuratori energie electrica, servicii in sectorul de telecomunicatii sau radio/tv, etc. ⁴
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 6 agentii regionale de furnizare a electricitatii: Cluj, Oradea, Baia Mare, Satu Mare, Zalau si Bistrita. ²
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri cu un mandat de 2 ani) ⁵ .
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raport Anual ANRE 2009

² Raportul administratorilor 2009

³ www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative

Cantitatea totala de energie electrica furnizata consumatorilor finali in ultimii 3 ani, pe categorii de piete, este inclusa in tabelul de mai jos:⁶

- MWh -		2007	2008	2009
Reglementata	joasa tensiune	1.998.201	2.183.849	2.256.774
	medie tensiune	423.296	381.504	344.316
	inalta tensiune	62.801	59.322	48.166
Concurrentiala		N/a	546.520	410.684
TOTAL		N/a	3.171.196	3.059.941

Cifra de afaceri neta cuprinde in principal venituri din vanzarea de electricitate, asa cum se prezinta in tabelul de mai jos:⁷

- Lei -	2008	2009
Cifra de afaceri neta, din care:	1.151.084.618	1.175.552.274
Vanzari de electricitate	1.142.194.253	1.166.387.964

Conform cifrelor din 2009, veniturile din vanzarea de energie electrica pe piata reglementata (consumatori finali captivi) reprezinta aproximativ 990,3 milioane Lei, la un pret mediu pe MWh de 373,79 Lei.²

Structura cheltuielilor de exploatare totale cu principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmator:⁷

- Lei -	2008	2009
Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.174.036.224	1.194.669.859
Costul energiei	698.332.056	707.600.638
Costul distributiei	385.533.107	371.721.104

In 2009, pretul mediu de achizitie a energiei electrice in functie de tipul pietei de achizitie a fost urmatorul: *piata reglementata* – 174 Lei/MWh, *bilaterală*– 187 Lei/MWh, *pentru ziua urmatoare* – 198 Lei/MWh si *de echilibrare* – 241 Lei/MWh (pretul mediu de achizitie pentru 2009 a fost de 176 Lei/MWh).²

Analiza rezultatului economic generat de vanzarile de electricitate pe piata reglementata in ultimii 2 ani este inclusa in tabelul de mai jos:⁸

- Lei -	2008	2009
Costuri, din care:	984.095.911	999.162.704
Achizitie	456.934.759	491.557.384
Transport	90.660.115	87.789.823
Distributie	351.618.700	347.150.023
Furnizare	84.705.134	68.577.406
Venituri, din care:	946.891.689	999.220.872
Vanzari catre consumatori captivi	939.496.567	987.827.435
Vanzari angro	7.395.123	11.190.256
Profit/pierdere din vanzarea de electricitate	-37.204.222	58.169
Venituri – penalitati pentru depasire	25.931.040	2.450.484
Venituri – penalitati pentru plata intarziata		22.651.352
Profit pe piata reglementata	-11.273.182	25.160.005
Profit reglementat convenit conform metodologiei ANRE*	9.557.787	11.924.190

⁶ Raportul administratorilor 2008 & 2009, Note la situatiile financiare 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2009

	<p>* Nota: Profitul reglementat se calculeaza pe baza ratei de rentabilitate stabilita de ANRE, asa cum este explicat la sectiunea tarife de mai jos.</p> <p>Analiza rezultatului economic generat de veniturile din vanzarile de electricitate pe piata concurentiala, in ultimii 2 ani, este prezentata in tabelul de mai jos:⁸</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Costuri, din care:</td> <td>157.164.300</td> <td>120.889.087</td> </tr> <tr> <td>Achizitie</td> <td>102.249.496</td> <td>79.878.563</td> </tr> <tr> <td>Transport</td> <td>18.722.197</td> <td>13.224.035</td> </tr> <tr> <td>Distributie</td> <td>33.824.898</td> <td>24.461.077</td> </tr> <tr> <td>Furnizare</td> <td>2.333.543</td> <td>2.679.875</td> </tr> <tr> <td>Venituri, din care:</td> <td>160.734.998</td> <td>127.670.322</td> </tr> <tr> <td>Vanzari catre consumatori eligibili</td> <td>160.279.359</td> <td>126.164.542</td> </tr> <tr> <td>Profit pe piata concurentiala</td> <td>3.570.698</td> <td>6.781.236</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei -	2008	2009	Costuri, din care:	157.164.300	120.889.087	Achizitie	102.249.496	79.878.563	Transport	18.722.197	13.224.035	Distributie	33.824.898	24.461.077	Furnizare	2.333.543	2.679.875	Venituri, din care:	160.734.998	127.670.322	Vanzari catre consumatori eligibili	160.279.359	126.164.542	Profit pe piata concurentiala	3.570.698	6.781.236
- Lei -	2008	2009																										
Costuri, din care:	157.164.300	120.889.087																										
Achizitie	102.249.496	79.878.563																										
Transport	18.722.197	13.224.035																										
Distributie	33.824.898	24.461.077																										
Furnizare	2.333.543	2.679.875																										
Venituri, din care:	160.734.998	127.670.322																										
Vanzari catre consumatori eligibili	160.279.359	126.164.542																										
Profit pe piata concurentiala	3.570.698	6.781.236																										
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	<p>Furnizarea de electricitate se face catre doua tipuri de consumatori finali: <i>captivi</i> – preturile sunt reglementate de ANRE si <i>eligibili</i> – preturile sunt stabilite prin contractele semnate cu societatea.⁷</p> <p>Preturile pentru consumatorii captivi sunt stabilite astfel incat furnizorul sa poata acoperi costurile de achizitie a electricitatii (inclusiv cheltuielile adiacente precum cele cu servicii de retea). Profitul reglementat este stabilit la 2,5% din costurile achizitiei de electricitate pentru consumatorii captivi.⁹</p> <p>Pretul mediu general de vanzare pe MWh pentru perioada 2007 – 2009 a fost urmatorul:¹⁰</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Pret mediu</td> <td>341,7</td> <td>348,0</td> <td>367,0</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei / MWh -	2007	2008	2009	Pret mediu	341,7	348,0	367,0																			
- Lei / MWh -	2007	2008	2009																									
Pret mediu	341,7	348,0	367,0																									
Detalii privind reseaua	6 agentii regionale pentru urmatoarele judete: Cluj, Oradea, Baia Mare, Satu Mare, Zalau si Bistrita, acoperind o arie de 34.160 km patrati ³																											
Informatii despre planurile de investitii	Pentru 2010, obiectivele de investitii estimate se ridica la 2,75 milioane Lei si includ extensia sistemului OPEN-SGE, modernizarea SAP si OPEN, achizitia de cladiri. ⁷																											
Contracte importante / Clienti principali	<p>Baza de clienti a societatii pentru perioada 2007 – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:¹⁰</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- numarul estimat al locatiilor de consum -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Captivi si eligibili</td> <td>1.126.365</td> <td>1.144.870</td> <td>1.160.375</td> </tr> </tbody> </table>	- numarul estimat al locatiilor de consum -	2007	2008	2009	Captivi si eligibili	1.126.365	1.144.870	1.160.375																			
- numarul estimat al locatiilor de consum -	2007	2008	2009																									
Captivi si eligibili	1.126.365	1.144.870	1.160.375																									
Furnizori principali	Printre furnizorii principali de electricitate se numara Electrocentrale Bucuresti si Nuclearelectrica SA. ²																											

⁸ Raportul administratorilor 2008 & 2009

⁹ Ordinul ANRE nr 133/ 2008

¹⁰ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	30,16	22,65	23,32
Active circulante, din care:	364,33	335,57	312,77
Casa si conturi la banci	21,28	11,63	8,89
Total active	394,49	358,23	336,10
Capitaluri proprii	26,59	29,13	29,47
Datorii pe termen lung, din care	10,16	0,59	0,14
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	350,19	319,98	279,51
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	14,80	7,60
Cifra de afaceri	459,65	1,151,08	1,175,55
Cheltuieli de exploatare	469,80	1.174,04	1.194,67
Profit/pierdere din exploatare	0,88	2,91	11,02
EBITDA*)	-4,45	5,13	-10,98
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,59	2,51
Profit/pierdere net(a)	0,47	0,69	0,62
Numar mediu angajati	351	368	387

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	1.619.583 actiuni
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune

Total capital social la 31 decembrie 2009	16.195.830 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	S.C. Electrica S.A . 78%
	Fondul Proprietatea S.A. 22%

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁷

Creante	40,60 milioane Lei comparativ cu creante totale de 303,89 milioane Lei; se refera in principal la vanzarea de electricitate pe piata de echilibrare, creante rezultate din protocolul de separare de Electrica Distributie Transilvania Nord
Datorii	91,84 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 279,64 milioane Lei; se refera in principal la servicii de distributie, energie electrica achizitionata
Venituri	29,37 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.175,55 milioane Lei
Cheltuieli	538,77 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 1.194,67 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Electrica Distributie Transilvania Nord, Electrica SA

1. Date de identificare

Nr Registrul Comertului /	J08/2104/2007
Cod unic de inregistrare	RO 22196308
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Electrica Furnizare Transilvania Sud in 2009 pe piata furnizarii de energie electrica a fost de 8%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	S.C. Electrica SA – 78% ²
Scurt istoric	S.C. FFEE Electrica Furnizare Transilvania Sud S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale S.C. FDFEE Electrica Transilvania Sud S.A. conform legislatiei din Romania (Hotararea de Guvern nr. 675/2007) si Directivei 2003/54/EC. Procesul de divizare a fost finalizat la 1 august 2007. ³
Descrierea activitatii principale	Furnizarea de energie electrica catre consumatorii finali (cod CAEN 3514)
Alte activitati	Servicii de consultanta privind sectorul, investitii in dezvoltare si modernizare, masuratori energie electrica, servicii in sectorul de telecomunicatii sau radio/tv etc. ⁴
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 6 agentii regionale de furnizare a electricitatii: Brasov, Sibiu, Alba, Mures, Harghita si Covasna. ³
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri cu un mandat de 2 ani). ⁵
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raport Anual ANRE 2009

² Raportul administratorilor 2009

³ www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.electrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009

Cantitatea totala de electricitate furnizata consumatorilor finali in ultimii 3 ani este prezentata in tabelul de mai jos:⁶

- MWh -	2007*	2008	2009
Electricitate furnizata	1.492.330	3.818.190	3.947.320

*Nota: Cifrele pentru 2007 sunt pentru perioada de 5 luni incheiata la 31 decembrie 2007 (de la infiintarea societatii)

Tabelul de mai jos prezinta veniturile din energia activa si reactiva vanduta consumatorilor finali inregistrate in 2009, structurate pe categorii de consumatori/clienti finali:²

- mii Lei -	2009	
	Energie activa	Energie reactiva
Captivi	1.151.271	16.519
Eligibili	159.826	3.054
TOTAL	1.311.097	19.573

De asemenea, conform cifrelor din 2009, veniturile din vanzarea de electricitate pe piata reglementata (consumatori finali captivi) reprezentau aproximativ 1.167,8 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.335,07 milioane Lei.²

Cifra de afaceri neta cuprinde in principal venituri din vanzarea de electricitate, asa cum se prezinta in tabelul de mai jos:⁷

- Lei -	2008	2009
Cifra de afaceri neta, din care:	1.353.761.427	1.335.072.970
Vanzari de electricitate	1.349.503.452	1.330.655.158

Structura cheltuielilor de exploatare totale cu principalele componente ale acestora in ultimii doi ani sunt prezentate in tabelul urmatoare:⁷

- Lei -	2008	2009
Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.391.958.091	1.389.868.137
Costul energiei electrice	853.470.859	809.716.440
Costul distributiei	416.591.316	434.760.815

Pretul mediu de achizitie a electricitatii in functie de categoria de electricitate achizitionata a fost urmatorul: *activa* – 202 Lei / MWh si *reactiva* – 78 Lei / kvar.²

Impartirea profitului brut pe segment reglementat, segment concurential si alte activitati operationale, in 2009, este prezentata in tabelul urmatoare:²

- mii Lei -	Rezultate 2009
Captivi	-14.751
Eligibili	7.160
Alti	16.424
TOTAL	8.832

Rezultatul brut din segmentul consumatorilor captivi include venituri din penalitati (62,1 mil Lei) si venituri din reluari de provizioane (15,7 mil Lei).²

⁶ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2009

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	<p>Furnizarea de electricitate se face catre doua tipuri de consumatori finali: <i>captivi</i> – preturile sunt reglementate de ANRE si <i>eligibili</i> – preturile sunt stabilite prin contractele semnate cu societatea.⁷</p> <p>Preturile pentru consumatorii captivi sunt stabilite astfel incat furnizorul sa poata acoperi costurile de achizitie a electricitatii (inclusiv cheltuielile adiacente precum cele cu servicii de retea). Profitul reglementat este stabilit la 2,5% din costurile achizitiei de electricitate pentru consumatorii captivi.⁸</p> <p>Pretul mediu general de vanzare pe MWh pentru perioada 2007 (5 luni)* – 2009 a fost urmatorul:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei / MWh -</th> <th>2007*</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Pret mediu ponderat</td> <td>336</td> <td>314</td> <td>332</td> </tr> </tbody> </table> <p>*Note: Cifrele pentru 2007 sunt pentru perioada de 5 luni incheiata la 31 decembrie 2007 (de la infiintarea societatii)</p>	- Lei / MWh -	2007*	2008	2009	Pret mediu ponderat	336	314	332				
- Lei / MWh -	2007*	2008	2009										
Pret mediu ponderat	336	314	332										
Detalii privind reseaua	6 agentii regionale pentru urmatoarele judete: Brasov, Sibiu, Alba, Mures, Harghita si Covasna. ³												
Informatii despre planurile de investitii	Pentru 2010, obiectivele de investitii estimate se ridica la 3,24 milioane Lei si includ extensia sistemelor OPEN-SGC si SAP (modulul resurse umane), achizitia si modernizarea cladirilor etc. ⁷												
Contracte importante / Clienti principali	<p>Baza de clienti a societatii pentru perioada 2008 – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:⁶</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- numar estimat de consumatori -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Captivi</td> <td>1.057.398</td> <td>1.063.572</td> </tr> <tr> <td>Eligibili</td> <td>210</td> <td>541</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>1.057.608</td> <td>1.064.113</td> </tr> </tbody> </table>	- numar estimat de consumatori -	2008	2009	Captivi	1.057.398	1.063.572	Eligibili	210	541	TOTAL	1.057.608	1.064.113
- numar estimat de consumatori -	2008	2009											
Captivi	1.057.398	1.063.572											
Eligibili	210	541											
TOTAL	1.057.608	1.064.113											
Furnizori principali	Furnizorul principal (servicii de distributie) este S.C. FDEE Electrica Distributie Transilvania Sud S.A. (conform cifrelor din 2009). ²												

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)**)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	38,03	29,55	22,64
Active circulante, din care:	368,42	317,28	359,17
Casa si conturi la banci	14,57	9,17	8,38
Total active	406,47	346,86	383,41
Capitaluri proprii	34,72	44,34	40,33
Datorii pe termen lung, din care	9,56	0,40	0,57
Datorii financiare pe termen lung	9,34	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	352,81	292,90	335,42

⁸ Ordinul ANRE nr 133/2008

Datorii financiare pe termen scurt	10,64	23,85	33,82
Cifra de afaceri	351,07	1.353,76	1.335,07
Cheltuieli de exploatare	557,25	1.391,96	1.389,87
Profit/pierdere din exploatare	6,42	16,77	10,65
EBITDA*)	-20,41	-16,65	-28,84
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,16	1,90
Profit/pierdere net(a)	0,59	9,71	0,83
Numar mediu angajati	373	392	388

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

***) De la infiintare.

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/ ne-auditate	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	1.991.199 actiuni
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	19.911.990 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	S.C. Electrica S.A . 78% Fondul Proprietatea S.A. 22%

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)⁷

Creante	8,45 milioane Lei comparativ cu creante totale de 350,80 milioane Lei; se refera in principal la vanzarea de electricitate pe piata de echilibrare
Datorii	123,85 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 335,99 milioane Lei; se refera in principal la servicii de distributie, electricitate achizitionata
Venituri	44,48 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.335,07 milioane Lei
Cheltuieli	604,20 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 1.389,87 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Electrica Distributie Transilvania Sud, Electrica SA

1. Date de identificare

Nr Registrul Comertului /	J40/12303/2007
Cod unic de inregistrare	22000460
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Enel Energie in 2009 pe piata furnizarii de energie electrica a fost de 11%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Enel Investment Holding B.V. – 51.0030% ²
Scurt istoric	S.C. Enel Energie S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale Enel Electrica Dobrogea S.A. si Enel Electrica Banat S.A. conform reglementarilor europene (Directiva 2003/54/EC) si legislatiei din Romania (Legea Electricitatii nr.13/2007). ³ Procesul de divizare a activelor ce tineau de activitatea de furnizare a celor doua societati si preluarea acestora de societatea nou creata, S.C. Enel Energie S.A., a fost finalizat in iulie 2007. ³ La 28 decembrie 2009, intreaga participatie a Enel Distribuzione S.p.A. a fost transferata catre Enel Investment Holding B.V. ⁴
Descrierea activitatii principale	Furnizarea de energie electrica catre consumatorii finali (cod CAEN 3514).
Alte activitati	Servicii de consultanta in domeniul de expertiza al societatii ³
Structura organizationala Sucursale	Banat (judetele Timis, Arad, Hunedoara, Caras-Severin) si Dobrogea (judetele Constanta, Calarasi, Tulcea, Ialomita) ⁵
Structura conducerii	Consiliu de Administratie (7 membri cu un mandat de 4 ani). Activitatile zilnice de conducere sunt delegate catre 3 directori independenti (director general, director financiar si director achizitii). ³
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

¹ Raportul anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare 2009³ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)⁴ Raportul administratorilor 2009⁵ www.enel.ro – la data de 25 noiembrie 2010

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	Cantitatea totala de electricitate furnizata consumatorilor finali in perioada 2008 – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos: ⁶															
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- MWh -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate furnizata</td> <td>4.827.619</td> <td>4.716.362</td> </tr> </tbody> </table>	- MWh -	2008	2009	Electricitate furnizata	4.827.619	4.716.362									
- MWh -	2008	2009														
Electricitate furnizata	4.827.619	4.716.362														
	<p>Tabelul de mai jos cuprinde structura cheltuielilor de exploatare totale cu elementele componente ale acestora din ultimii doi ani:²</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care</td> <td>1.790.620.610</td> <td>1.964.272.203</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>937.995.972</td> <td>946.479.814</td> </tr> <tr> <td>Costul distributiei</td> <td>734.409.202</td> <td>752.595.935</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei -	2008	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care	1.790.620.610	1.964.272.203	Costul energiei electrice	937.995.972	946.479.814	Costul distributiei	734.409.202	752.595.935			
- Lei -	2008	2009														
Total cheltuieli de exploatare, din care	1.790.620.610	1.964.272.203														
Costul energiei electrice	937.995.972	946.479.814														
Costul distributiei	734.409.202	752.595.935														
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Preturile pentru consumatorii captivi sunt stabilite astfel incat furnizorul sa poata acoperi costurile de achizitie a electricitatii (inclusiv cheltuielile adiacente precum cele cu servicii de retea). Profitul reglementat este stabilit la 2,5% din costurile achizitiei de electricitate pentru consumatorii captivi. ⁷															
Detalii privind reseaua	Banat (judetele Timis, Arad, Hunedoara, Caras-Severin) si Dobrogea (judetele Constanta, Calarasi, Tulcea, Ialomita) ⁵															
Contracte importante / Clienti principali	Baza de clienti a societatii pentru perioada 2008 – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos: ⁸															
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>- numar estimat de consumatori -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Consumatori casnici</td> <td>1.341.080</td> <td>1.344.202</td> </tr> <tr> <td>Companii – consumatori captivi</td> <td>109.451</td> <td>110.389</td> </tr> <tr> <td>Companii – consumatori eligibili</td> <td>974</td> <td>1.555</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>1.451.505</td> <td>1.456.146</td> </tr> </tbody> </table>	- numar estimat de consumatori -	2008	2009	Consumatori casnici	1.341.080	1.344.202	Companii – consumatori captivi	109.451	110.389	Companii – consumatori eligibili	974	1.555	TOTAL	1.451.505	1.456.146
- numar estimat de consumatori -	2008	2009														
Consumatori casnici	1.341.080	1.344.202														
Companii – consumatori captivi	109.451	110.389														
Companii – consumatori eligibili	974	1.555														
TOTAL	1.451.505	1.456.146														
Furnizori principali	Unii dintre furnizorii principali ai societatii sunt entitati afiliate: de ex. Enel Distributie Banat si Enel Distributie Dobrogea. ²															

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	0,01	0,01	8,21
Active circulante, din care:	678,27	690,84	635,48
Casa si conturi la banci	179,09	142,38	159,06
Total active	678,29	690,87	644,95
Capitaluri proprii	160,65	243,48	196,78

⁶ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁷ Ordinul ANRE nr. 133/2008

⁸ Raportul administratorilor 2008 & 2009

Datorii pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	453,79	392,80	414,07
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	903,07	1.817,58	1.849,63
Cheltuieli de exploatare	896,84	1.790,62	1.964,27
Profit/pierdere din exploatare	38,49	99,45	-28,63
EBITDA*)	6,31	27,34	-114,57
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	20,65	82,79	-46,67
Numar mediu angajati	506	462	466

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de KMPG Audit SRL	Auditate de KMPG Audit SRL	Auditate de KMPG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	14.000.000 actiuni	
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	140.000.000 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Enel Investment Holding B.V.	51,0030%
	S.C. Electrica S.A .	36,9970%
	Fondul Proprietatea S.A.	12,0000%

6. **Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)²**

Creante	27,76 milioane Lei comparativ cu creante totale de 476,42 milioane Lei; se refera in principal la comertul cu electricitate
Datorii	231,91 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 414,07 milioane Lei; se refera in principal la servicii de distributie, electricitatea achizitionata
Revenues	108,72 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.849,63 milioane Lei
Expenses	800.36 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 1.964,27 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Enel Distributie Banat, Enel Distributie Dobrogea, Electrica SA, Enel Servicii Comune SA

1. Date de identificare

Nr Registrul Comertului /	J40/14506/2008
Cod unic de inregistrare	24387371
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de Enel Energie Muntenia in 2009 pe piata furnizarii de energie electrica a fost de 12%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Enel Investment Holding B.V. – 64.4251% ²
Scurt istoric	<p>In 2008, Enel S.p.A. a achizitionat 50% din S.C. FDFEE Electrica Muntenia Sud S.A. si si-a majorat participatia la societate prin intermediul unei majorari de capital pana la 64,4%.³</p> <p>S.C. Enel Energie Muntenia S.A. a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale S.C. FDFEE Electrica Muntenia Sud S.A. conform reglementarilor europene (Directiva 2003/54/EC) si legislatiei din Romania (Legea Electricitatii nr.13/2007).⁴</p> <p>Procesul de divizare a activelor ce tineau de activitatea de furnizare a societatii nou create, S.C. Enel Energie Muntenia S.A., a fost finalizat la 1 septembrie 2008.⁵</p> <p>La 28 decembrie 2009, intreaga participatie a Enel S.p.A. a fost transferata catre Enel Investment Holding B.V.⁶</p>
Descrierea activitatii principale	Furnizarea de energie electrica catre consumatorii finali (cod CAEN 3514)
Alte activitati	Servicii de consultanta privind sectorul ⁴
Structura organizationala Sucursale	Zona Bucuresti, judetele Ilfov si Giurgiu ⁷

¹ Raportul anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare 2009³ Comunicat de presa Enel – 5 iunie 2008⁴ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)⁵ Raportul administratorilor 2008⁶ Raportul administratorilor 2009⁷ www.enel.ro – la data de 25 noiembrie 2010

Structura conducerii	Consiliu de Administratie (5 membri cu un mandat de 4 ani, din care 3 sunt numiti la recomandarea Enel si 2 la recomandarea Electrica)). Activitatile de conducere sunt delegate catre trei directori independenti (director general, director financiar si director achizitii) ⁴
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	<p>Cantitatea totala de electricitate furnizata consumatorilor finali in perioada 2008 (4 luni) – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:⁸</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- MWh -</th> <th>2008*</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Electricitate furnizata</td> <td>Aprox.1.770.000</td> <td>4.875.398</td> </tr> </tbody> </table> <p>*Nota: Cifrele pentru 2008 sunt pentru perioada de 4 luni incheiata la 31 decembrie 2008 (de la infiintarea societatii)</p> <p>Tabelul urmator prezinta structura cheltuielilor de exploatare totale cu elementele componente ale acestora in ultimii doi ani:²</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008*</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>633.576.382</td> <td>1.956.680.000</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>428.009.383</td> <td>1.194.413.842</td> </tr> <tr> <td>Costul distributiei</td> <td>222.872.922</td> <td>637.185.752</td> </tr> </tbody> </table> <p>*Nota: Cifrele pentru 2008 sunt pentru perioada de 4 luni incheiata la 31 decembrie 2008 (de la infiintarea societatii)</p>	- MWh -	2008*	2009	Electricitate furnizata	Aprox.1.770.000	4.875.398	- Lei -	2008*	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care:	633.576.382	1.956.680.000	Costul energiei electrice	428.009.383	1.194.413.842	Costul distributiei	222.872.922	637.185.752
- MWh -	2008*	2009																	
Electricitate furnizata	Aprox.1.770.000	4.875.398																	
- Lei -	2008*	2009																	
Total cheltuieli de exploatare, din care:	633.576.382	1.956.680.000																	
Costul energiei electrice	428.009.383	1.194.413.842																	
Costul distributiei	222.872.922	637.185.752																	
Componente ale mecanismului de stabilire a pretului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Preturile pentru consumatorii captivi sunt stabilite astfel incat furnizorul sa poata acoperi costurile de achizitie a electricitatii (inclusiv cheltuielile adiacente precum cele cu servicii de retea). Profitul reglementat este stabilit la 2,5% din costurile achizitiei de electricitate pentru consumatorii captivi. ⁹																		
Detalii privind reseaua	Zona Bucuresti, judetele Ilfov si Giurgiu ⁷																		
Contracte importante / Clienti principali	<p>Baza de clienti a societatii pentru perioada 2008 (4 luni) – 2009 este prezentata in tabelul de mai jos:¹⁰</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- numar estimat de consumatori -</th> <th>2008*</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Consumatori casnici</td> <td>1.044.944</td> <td>1.056.767</td> </tr> <tr> <td>Companii – consumatori captivi</td> <td>61.565</td> <td>64.692</td> </tr> <tr> <td>Companii – consumatori eligibili</td> <td>140</td> <td>207</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>1.106.649</td> <td>1.121.666</td> </tr> </tbody> </table> <p>*Nota: Cifrele pentru 2008 sunt pentru perioada de 4 luni incheiata la 31 decembrie 2008 (de la infiintarea societatii)</p>	- numar estimat de consumatori -	2008*	2009	Consumatori casnici	1.044.944	1.056.767	Companii – consumatori captivi	61.565	64.692	Companii – consumatori eligibili	140	207	TOTAL	1.106.649	1.121.666			
- numar estimat de consumatori -	2008*	2009																	
Consumatori casnici	1.044.944	1.056.767																	
Companii – consumatori captivi	61.565	64.692																	
Companii – consumatori eligibili	140	207																	
TOTAL	1.106.649	1.121.666																	
Furnizori principali	Unul dintre furnizorii principali ai societatii este o entitate afiliata, Enel Distributie Muntenia. ²																		

⁸ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁹ Ordinul ANRE nr 133/2008

¹⁰ Raportul administratorilor 2008 & 2009

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	1 Sept. 2008 (mil Lei)**)	4 luni incheiate la 31 dec. 2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	3,26	2,48	2,62
Active circulante, din care:	501,85	742,86	755,29
Casa si conturi la banci	231,26	350,02	372,79
Total active	505,11	745,53	757,92
Capitaluri proprii	208,00	295,18	308,60
Datorii pe termen lung, din care:	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	216,93	388,65	439,34
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	N/a	679,60	1,919,52
Cheltuieli de exploatare	N/a	633,58	1,956,68
Profit/pierdere din exploatare	N/a	64,05	-6,83
EBITDA*)	N/a	46,95	-20,65
Cheltuieli privind dobanzile	N/a	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	N/a	87,17	13,42
Numar mediu angajati	N/a	494	305

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

***) La infiintare.

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	Nu este cazul (infiintata in 2008)	RAS	RAS
auditate/ ne-auditate	Nu este cazul (infiintata in 2008)	Auditate de KMPG Audit SRL	Auditate de KMPG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	3.700.435 actiuni
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	37.004.350 Lei

Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Enel Investment Holding B.V.	64,4251%
	S.C. Electrica S.A .	23,5749%
	Fondul Proprietatea S.A.	12,0000%

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)²

Creante	28,41 milioane Lei comparativ cu creante totale de 382,50 milioane Lei; se refera in principal la tranzactii cu electricitate
Datorii	231,58 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 439,34 milioane Lei; se refera in principal la servicii de distributie, electricitatea achizitionata
Venituri	78,07 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.919,52 milioane Lei
Cheltuieli	771,86 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 1.956,68 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. Enel Distributie Muntenia, Electrica SA, Enel Servicii Comune SA

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J04/648/2007
Cod unic de inregistrare	RO 21537385
Listata /nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de energie electrica
Cota de piata	Cota de piata inregistrata de E.ON Moldova Furnizare in 2009 pe piata furnizarii de energie electrica a fost de 8%. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	E.ON Romania S.R.L. – 51% ²
Scurt istoric	<p>In septembrie 2005, E.ON Energie Romania S.A. a achizitionat un pachet de 24,6% din S.C. FDFEE Electrica Moldova S.A., redenumita ulterior E.ON Moldova, si si-a majorat participatia la societate pana la 51% prin intermediul unei majorari de capital.³</p> <p>S.C. E.ON Moldova Furnizare S.A a rezultat din separarea activitatilor de distributie si furnizare ale S.C. E.ON Moldova S.A. conform reglementarilor europene (Directiva 2003/54/EC).³</p> <p>Procesul de divizare a activelor ce tineau de activitatea de furnizare a S.C. E.ON Moldova S.A. si care au fost preluate de societatea nou creata, S.C.E.ON Moldova Furnizare S.A., a fost finalizat la 6 aprilie 2007.²</p> <p>La data de 31 decembrie 2008, E.ON Energie Romania S.A. a fost absorbita de E.ON Gaz Romania Holding S.R.L., redenumita ulterior E.ON Romania S.R.L., si toate participatiile detinute de E.ON Energie Romania S.A. au fost transferate noii societati.³</p> <p>In conformitate cu proiectul de fuziune pregatit de E.ON Gaz Romania S.A. in iunie 2010 si publicat in Monitorul Oficial nr. 3619/20 august 2010 si conform deciziilor adunarii generale ale actionarilor adoptate in 2 noiembrie 2010, care aproba fuziunea E.ON Moldova Furnizare S.A. si E.ON Gaz Romania S.A. fuziunea va fi implementata la 31 decembrie 2010.⁴</p> <p>Fondul a votat impotriva fuziunii si a contestat diverse hotarari referitoare la aceasta fuziune.</p>

¹ Raport anual ANRE 2009² Note la situatiile financiare IFRS 2009³ Raportul administratorilor IFRS 2009⁴ Proiect fuziune, iunie 2010, publicat in Monitorul Oficial nr 3619/20 August 2010

Descrierea activitatii principale	Furnizarea de energie electrica catre consumatorii finali (cod CAEN 3514).
Alte activitati	Achizitia cantitatilor de electricitate contractate de consumatori, oferirea de solutii tehnice si economice pentru eficienta energetica si reducerea costurilor, servicii de consultanta etc. ⁵
Structura organizationala Sucursale	6 sucursale regionale la Bacau, Iasi, Vaslui, Neamt, Suceava, Botosani ⁵
Structura conducerii	Consiliu de Administratie – 5 membri (2 numiti de Electrica SA si 3 numiti de E.ON Romania SRL) ⁶
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	<p>Nivelele generale finale ale consumului in Romania si cota de piata a societatii pe segmentul de furnizare pentru perioada 2008 – 2009 sunt prezentate in tabelul de mai jos:⁷</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total consum final (GWh)</td> <td>45.830</td> <td>41.583</td> </tr> <tr> <td>Cota de piata</td> <td>7%</td> <td>8%</td> </tr> </tbody> </table> <p>Cifra de afaceri neta inregistrata de societate in ultimii 2 ani este prezentata in tabelul de mai jos:⁸</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cifra de afaceri neta</td> <td>1.476.381.427</td> <td>1.448.602.879</td> </tr> </tbody> </table> <p>Cheltuielile de exploatare totale, inclusiv principalele elemente componente ale costului, inregistrate de societate in perioada 2008 – 2009 sunt prezentate in tabelul de mai jos:⁸</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>1.538.839.484</td> <td>1.547.524.993</td> </tr> <tr> <td>Costul energiei electrice</td> <td>1.426.687.234</td> <td>1.395.342.743</td> </tr> </tbody> </table>		2008	2009	Total consum final (GWh)	45.830	41.583	Cota de piata	7%	8%	- Lei -	2008	2009	Cifra de afaceri neta	1.476.381.427	1.448.602.879	- Lei -	2008	2009	Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.538.839.484	1.547.524.993	Costul energiei electrice	1.426.687.234	1.395.342.743
	2008	2009																							
Total consum final (GWh)	45.830	41.583																							
Cota de piata	7%	8%																							
- Lei -	2008	2009																							
Cifra de afaceri neta	1.476.381.427	1.448.602.879																							
- Lei -	2008	2009																							
Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.538.839.484	1.547.524.993																							
Costul energiei electrice	1.426.687.234	1.395.342.743																							
Componente ale mecanismului de stabilire a pretului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Preturile pentru consumatorii captivi sunt stabilite astfel incat furnizorul sa poata acoperi costurile de achizitie a electricitatii (inclusiv cheltuielile adiacente precum cele cu servicii de retea). Profitul este reglementat la 2,5% din costurile achizitiei de electricitate, care acopera consumul consumatorilor captivi. ⁹																								
Detalii privind rețeaua	Judetele Bacau, Iasi, Vaslui, Neamt, Suceava, Botosani ⁵																								
Contracte importante / Clienti principali	Baza de clienti cuprinde peste 1,3 milioane de consumatori finali. ³																								

⁵ www.eon-energie.ro – la data de 13 octombrie 2010

⁶ Act constitutiv al E.ON Moldova Furnizare

⁷ Rapoarte anuale ANRE 2008 & 2009

⁸ Situatiile financiare IFRS si note 2009

⁹ Ordinul ANRE nr 133/2008

Furnizori principali	Unul dintre principalii furnizori ai companiei este o entitate afiliata, E.ON Moldova Distributie. ²
----------------------	---

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007*) (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	19,92	22,67	32,77
Active circulante, din care:	638,28	712,77	655,76
Casa si conturi la banci	64,97	4,30	14,34
Total active	658,20	735,44	688,54
Capitaluri proprii	160,54	162,94	118,58
Datorii pe termen lung, din care:	1,97	1,77	1,74
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	495,69	570,73	568,23
Datorii financiare pe termen scurt	7,13	16,74	0,08
Cifra de afaceri	889,75	1.476,38	1.448,60
Alte venituri din exploatare **)	33,71	65,19	50,97
Cheltuieli de exploatare	905,16	1.538,84	1.547,52
Profit/pierdere din exploatare	18,30	2,73	-47,95
EBITDA***)	-14,41	-61,23	-98,42
Cheltuieli privind dobanzile	0,15	0,88	2,91
Profit/pierdere net(a)	16,74	2,40	-44,37
Numar mediu angajati	376	360	337

*) Cifre pentru perioada aprilie – decembrie 2007 (de la infiintare)

**) In principal penalitati

***) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	IFRS	IFRS	IFRS

auditare/ ne-auditate	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL
-----------------------	---	---	---

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	13.869.379 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/ actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	138.693.790 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	E.ON Romania S.R.L.	51%	
	S.C. Electrica S.A .	27%	
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	22%	

6. Alte informatii – Tranzactii cu entitati afiliate (cifre 2009)²

Creante	304,29 milioane Lei comparativ cu creante totale de 641,43 milioane Lei
Datorii	376,90 milioane Lei comparativ cu datorii totale de 569,96 milioane Lei
Venituri	155,04 milioane Lei comparativ cu cifra de afaceri neta de 1.448,60 milioane Lei
Cheltuieli	696,07 milioane Lei comparativ cu cheltuieli de exploatare totale de 1.547,52 milioane Lei

Entitati afiliate: ex. E.ON Moldova Distributie, E.ON IS

SOCIETATI DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/8060/2000
Cod unic de inregistrare	13328043
Listata /nelistata	Listata pe Bursa de Valori Bucuresti, categoria I, piata principala REGS Simbol: TEL
Sub-sector	Transport de energie electrica
Cota de piata	Transelectrica este operatorul unic al Sistemului Energetic National.

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 73,69%
Scurt istoric ¹	Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice Transelectrica a fost infiintata prin Ordonanta Guvernului nr. 627/2000, in urma divizarii structurii integrate vertical a fostei Societati Nationale de Electricitate (CONEL) in patru entitati cu personalitate juridica diferite: Transelectrica, Electrica, Hidroelectrica si Termoelectrica. Din 29 august 2006, societatea este listata pe Bursa de Valori Bucuresti.
Descrierea activitatii principale	Transportul energiei electrice – cod CAEN 3512
Alte activitati ²	Alte servicii furnizate de Transelectrica: - Managementul Sistemului Energetic National, - Administrarea pietei de electricitate, - Operator al pietei de echilibrare, fiind responsabila cu emiterea pe piata energetica a certificatelor verzi pentru producatorii de energie electrica din surse regenerabile si cu decontarea obligatiilor derivate din tranzactionarea certificatelor verzi, - Repararea si intretinerea echipamentului de transport - Servicii de telecomunicatii si IT, precum si cercetare in sectorul energiei electrice
Structura organizationala Sucursale	Societatea are 8 sucursale de transport teritoriale in urmatoarele orase: Bacau, Bucuresti, Cluj, Constanta, Craiova, Pitesti, Sibiu, Timisoara. ³

¹ www.transelectrica.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Note la situatiile financiare 2009

Structura conducerii	Consiliul de Administratie (7 membri) ⁴
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Subsidiaries ⁴	<p>Transelectrica este actionar unic in sase filiale, ale caror activitati sunt adiacente obiectului de activitate al societatii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - OPCOM SA – asigura un cadru organizat pentru desfasurarea tranzactiilor comerciale pentru energie electrica; - Smart SA – furnizeaza servicii de intretinere a retelei electrice, efectuand revizii si reparatii la echipamentele primare si secundare; - Formenerg SA – are ca obiect de activitate instruirea personalului din sectorul energetic; - Teletrans SA – furnizeaza servicii de telecomunicatii si IT pentru administrarea dispecerizarii, precum si pentru acoperirea nevoilor interne ale Transelectrica; - Icemenerg SA – presteaza servicii pentru centrale termoelectrice, statii si retele electrice; obiectul de activitate este cercetare stiintifica si asistenta tehnica; - Icemenerg Service SA – productia de echipamente pentru distributia energiei electrice si dispozitive de control.

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	<p>In perioada 2007 - 2009, cantitatea de energie electrica transportata a fost urmatoarea:⁵</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>-MWh-</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Servicii de transport</td> <td>55.371.525</td> <td>58.857.677</td> <td>52.263.191</td> </tr> <tr> <td>Servicii de sistem</td> <td>55.711.650</td> <td>58.857.677</td> <td>52.263.191</td> </tr> </tbody> </table> <p>Structura veniturilor din exploatare pentru perioada 2007-2009:⁵</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- mil Lei -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Servicii de transport, din care:</td> <td>888</td> <td>1,046</td> <td>940</td> </tr> <tr> <td>-transport electricitate</td> <td>824</td> <td>900</td> <td>846</td> </tr> <tr> <td>-utilizarea capacitatii de interconexiune</td> <td>64</td> <td>146</td> <td>94</td> </tr> <tr> <td>Servicii de sistem, din care:</td> <td>808</td> <td>1.090</td> <td>1.076</td> </tr> <tr> <td>-servicii de sistem</td> <td>788</td> <td>1.077</td> <td>1.073</td> </tr> <tr> <td>-energie reactiva</td> <td>20</td> <td>13</td> <td>3</td> </tr> <tr> <td>Piata de echilibrare</td> <td>571</td> <td>754</td> <td>444</td> </tr> <tr> <td>Altele</td> <td>117</td> <td>98</td> <td>92</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>2.384</td> <td>2.988</td> <td>2.552</td> </tr> </tbody> </table>	-MWh-	2007	2008	2009	Servicii de transport	55.371.525	58.857.677	52.263.191	Servicii de sistem	55.711.650	58.857.677	52.263.191	- mil Lei -	2007	2008	2009	Servicii de transport, din care:	888	1,046	940	-transport electricitate	824	900	846	-utilizarea capacitatii de interconexiune	64	146	94	Servicii de sistem, din care:	808	1.090	1.076	-servicii de sistem	788	1.077	1.073	-energie reactiva	20	13	3	Piata de echilibrare	571	754	444	Altele	117	98	92	TOTAL	2.384	2.988	2.552
-MWh-	2007	2008	2009																																																		
Servicii de transport	55.371.525	58.857.677	52.263.191																																																		
Servicii de sistem	55.711.650	58.857.677	52.263.191																																																		
- mil Lei -	2007	2008	2009																																																		
Servicii de transport, din care:	888	1,046	940																																																		
-transport electricitate	824	900	846																																																		
-utilizarea capacitatii de interconexiune	64	146	94																																																		
Servicii de sistem, din care:	808	1.090	1.076																																																		
-servicii de sistem	788	1.077	1.073																																																		
-energie reactiva	20	13	3																																																		
Piata de echilibrare	571	754	444																																																		
Altele	117	98	92																																																		
TOTAL	2.384	2.988	2.552																																																		
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	<p>Transportul energiei electrice este o activitate cu caracter de monopol natural. Tarifele practicate pentru serviciile de transport si sistem sunt stabilite de catre ANRE.</p> <p>Incepand cu anul 2005, tariful de transport al energiei electrice se stabileste pe baza unei metodologii de reglementare de tip venit pla-</p>																																																				

³ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultant, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

⁴ Raportul administratorilor 2009

⁵ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

	<p>fon.⁶</p> <p>Rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate a fost stabilita la 7,5% pentru perioada 2008-2012.⁷</p> <p>In conformitate cu Ordinul ANRE 101/2009, tarifele pentru 2010 au crescut cu 5,4%.</p> <p>De asemenea, autoritatea de reglementare stabileste si pretul pentru energia electrica necesara acoperirii pierderilor din retea.⁸</p>
Detalii privind reseaua ¹	<p>Reteaua Electrica de Transport este reseaua electrica de interes national si strategic cu tensiune de linie nominala mai mare de 110kV.</p> <p>Parcul de echipamentele gestionat de Transelectrica este format din:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 78 statii electrice, - 212 unitati principale de transformare totalizand 36.343 MVA, si - 9.028,8 km linii electrice aeriene de 110kV, 220kV, 400kV si 750 kV.
Informatii privind planurile de investitii ⁶	La inceputul perioadei reglementate, societatea si autoritatea de reglementare stabilesc investitiile planificate pentru perioada respectiva.
Contracte importante / Cienti principali	Cei mai importanti clienti de pe piata de energie electrica ai societatii sunt: Electrica, Enel Energie Muntenia, EON Moldova Furnizare, Nuclearelectrica, CEN Craiova, Enel Energie, Electrica Furnizare Muntenia Nord, Electrica Furnizare Transilvania Sud, Hidroelectrica si CEZ Vanzare. ²
Furnizori principali	Cei mai importanti furnizori sunt: Hidroelectrica, CEN Turceni, Electrocentrale Bucuresti, Termoelectrica, Electrocentrale Deva si CEN Craiova ²

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)	H12010 (mil Lei)
Active imobilizate	2.749,77	2.904,98	3.005,74	3.022,72
Active circulante, din care:	927,45	1.115,44	839,00	743,95
Casa si conturi la banci	198,03	224,22	163,61	114,87
Total active	3.677,22	4.020,42	3.844,74	3.766,67
Capitaluri proprii	1.910,60	1.934,57	1.904,83	1.833,80
Datorii pe termen lung, dintre care:	1.116,63	1.184,32	1.214,67	1.219,30
Datorii financiare pe termen lung	947,35	1.011,27	947,21	951,39

⁶ Ordinul ANRE nr 60/2007

⁷ Transelectrica rezultate 2007 – Intalnire cu analisti, brokeri & investitori

⁸ Raport Semestrul I 2010 – Situatii financiare individuale

Datorii curente, din care:	649,99	901,52	725,25	713,57
Datorii financiare pe termen scurt	141,70	165,66	202,99	191,96
Cifra de afaceri	2.384,44	2.988,07	2.551,65	1.252,52
Cheltuieli de exploatare	2.208,95	2.453,03	2.770,89	1.242,52
Profit/pierderi din exploatare	175,49	217,18	98,62	10,00
EBITDA*)	364,81	457,73	355,74	139,06
Cheltuieli cu dobanzi	51,12	60,19	42,46	15,43
Profit/pierdere net(a)	62,95	50,37	18,25	-67,30
Nr. mediu angajati	3.810	3.590	3.430	3.490

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultatul din exploatare + Amortizare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009	H1, 2010
Baza de elaborare: IFRS/RAS	IFRS consolidate	IFRS consolidate	IFRS consolidate	IFRS (revizuite) consolidate
auditare/ ne-auditate	KPMG Audit SRL	KPMG Audit SRL	KPMG Audit SRL	KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	73.303.142 actiuni		
Valoare nominala /actiune	10 Lei/actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	733.031.420 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	73,69%	
	Fondul Proprietatea S.A.	13,5%	
	Persoane juridice	8,77%	
	Persoane fizice	4,04%	

6. Informatii privind participatiile⁴

Conform documentului „Linii directoare pentru strategia de restructurare si privatizare a filialelor Transelectrica”, elaborat de societate in august 2005, prima etapa prevedea privatizarea acelor filiale ale caror activitati nu afecteaza misiunea de operator de transport si de sistem a societatii, respectiv Icemenerg-Service, Icemenerg, Formenerg.

In 2009, s-a convenit ca Icemenerg sa fie subordonata direct Ministerului Economiei. Urmatorul pas consta in adoptarea unei Hotarari de Guvern cu privire la acest proces. Totusi, o astfel de decizie nu a fost adoptata pana la sfarsitul anului 2009.

Pentru Icemenerg-Service si Formenerg, s-a ajuns in urmatoarele etape ale procesului de privatizare:

- Pentru Icemenerg-Service, s-au analizat mai multe optiuni si s-a adoptat varianta unei proceduri simplificate de privatizare;
- Pentru Formenerg, restructurarea/privatizarea se bazeaza pe consolidarea activitatilor de formare profesionala si pe pastrarea actionariatului la nivelul sistemului energetic, conceptul de baza fiind modificarea structurii actionariatului prin majorarea capitalului, cu aportul societatilor noi din sectorul energiei electrice.

**SOCIETATI DIN SECTORUL GAZELOR
NATURALE**

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J26/326/2000
Cod unic de inregistrare	10976687
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Distributia gazelor naturale catre consumatorii finali
Cota de piata	35.6% (2009) ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	E.ON Romania SRL (51%)
Scurt istoric ²	<p>In 1998, a fost infiintata firma Distrigaz Nord, ca filiala a Societatii Nationale a Gazelor Naturale Romgaz S.A., prin Hotararea de Guvern nr. 491/1998. Distrigaz Nord a devenit societate de distributie si furnizare a gazelor naturale de sine statatoare in anul 2000 prin Hotararea de Guvern nr. 334/2000, in urma separarii structurii integrate vertical a fostei Societati Nationale a Gazelor Naturale Romgaz in 5 entitati juridice pentru implementarea Directivei Europene 96/92/EC.</p> <p>Distrigaz Nord a fost privatizata in anul 2005 (Contract de privatizare nr. 7/21 octombrie 2004), prin achizitionarea a 51% din capitalul social de catre E.ON Ruhrgas AG (30% prin achizitie directa si 21% prin majorarea capitalului social) pentru suma totala de 304 milioane EUR. Conform Legii nr. 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 12% din actiunile Distrigaz Nord la capitalul Fondului.</p> <p>In 2006, Distrigaz Nord si-a schimbat denumirea in E.ON Gaz Romania. Conform normelor Uniunii Europene (Directiva 55/2003/CE), societatea si-a separat activitatile de distributie de cele de furnizare la 2 iulie 2007; E.ON Gaz Distributie a preluat activitatea de distributie, iar E.ON Gaz Romania activitatea de furnizare.</p> <p>In ianuarie 2008, E.ON Ruhrgas International AG a vandut pachetul de 51% detinut catre E.ON Gaz Romania Holding SRL. In ianuarie 2009, actiunile detinute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) au fost transferate Ministerului Economiei (40,6 mii actiuni, reprezentand 37% din total).</p>
Descrierea activitatii principale	<p>Distributia de gaze naturale prin retea proprie de conducte – cod CAEN 3522</p> <p>Servicii privind distributia gazelor naturale catre consumatorul final.</p>
Structura organizationala	Societatea opereaza prin sediul central (din Targu Mures) si prin 28 de

¹ Raport anual de monitorizare pentru piata interna de gaze naturale ANRE 2009

² Note la situatiile financiare 2009 & Raportul administratorilor 2009

Sucursale	centre operationale (grupate in patru regiuni: Nord, Sud, Est, Vest) ³
Structura conducerii	Consiliul de Administratie (7 membri) Comitetul Executiv (3 membri) ⁴
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Filiale	E.ON Servicii SRL (detinuta 100%) ³

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009 ⁵	(mil Lei)	2007	2008	2009
	Servicii distributie	286,02	611,54	652,38
	Alte servicii (ex. redevente, chirii)	33,14	73,28	71,95
	Vanzari deseuri	0,115	0,21	0,12
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descriere generala a cadrului de reglementare	Distributia de gaze naturale este o activitate reglementata, avand stabilita o rata de rentabilitate a bazei reglementate a activelor. ANRE si firmele de utilitati stabilesc tarifele care reflecta rata permisa a rentabilitatii bazei reglementate a activelor, plus cheltuielile de exploatare asociate utilizarii acestor active, precum si costurile preluate direct. Pentru perioada curenta de reglementare de 5 ani (2008 – 2012), rata reglementata a rentabilitatii este de 8,63%. ⁶			
Detalii privind reseaua	Retea de distributie de 18.800 km, acoperind o suprafata totala de 122.600 km ² in partea de nord a Romaniei. ³			
Information about the investment plans ⁷	In perioada 2005 - 2009 valoarea investitiilor a fost de 660 mil Lei, o mare parte din fonduri fiind concentrata pe reabilitarea si modernizarea a peste 3.000 km retea de distributie.			
Contracte importante/Cienti principali	Cienti principali: E.ON Gaz Romania SA (77,2% din cifra totala de afaceri) si E.ON Servicii SRL (4,8% din cifra totala de afaceri) in 2009. ³			
Furnizori principali	E ON Gaz Romania SA (10,3% din total cheltuieli de exploatare), E.ON Servicii SRL (9,5% din total cheltuieli de exploatare). ³			

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	986,87	1.037,47	1.110,96
Active circulante, din care:	275,89	186,43	153,50

³ Note la situatiile financiare 2009

⁴ www.eon-gaz-romania.ro, la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁶ Ordinul ANRE nr 31/2007, Decizia ANRE 1078/2003

⁷ www.eon-gaz-distributie.ro – la data de 25 noiembrie 2010

Casa si conturi la banci	5,36	0,78	0,72
Total active	1.263,18	1.224,30	1.265,16
Capitaluri proprii	939,08	838,25	900,00
Datorii pe termen lung, dintre care	15,29	13,60	9,58
Datorii financiare pe termen lung	15,29	13,60	9,58
Datorii curente, din care:	183,05	138,38	151,49
Datorii financiare pe termen scurt	14,01	91,33	65,21
Cifra de afaceri	1.531,29	685,03	724,46
Cheltuieli de exploatare	1.514,46	792,75	659,00
Profit/pierderi din exploatare	76,72	-54,07	126,77
EBITDA*)	132,62	27,13	201,32
Cheltuieli privind dobanzile	3,99	5,99	6,87
Profit/pierdere net(a)a	64,96	-56,34	101,11
Nr. mediu angajati	7.846	6.486	5.010

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/ ne-auditate	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	109.650.334 actiuni	
Valoarea nominala/actiune	2,5 Lei/actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	274.125.835 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009 ³	E.ON Romania SRL	51,00%
	Ministerul Economiei	37,00%
	Fondul Proprietatea S.A.	12,00%

Modificare recenta a capitalului social	In ianuarie 2008, E.ON Romania Holding SRL a platit in numerar pentru 36.376.888 actiuni (subscrise, dar neplatite) o suma care s-a ridicat la 90.942.220 Lei la data subscrierii. ⁸
---	---

6. Informatii privind participatiile⁹

La 31 decembrie 2009, E.ON Gaz Distributie detinea participatii la:

- ✓ Salgaz SA Salonta (60,08%), societate ce isi desfasoara activitatea in domeniul distributiei de gaze naturale si care a inregistrat o cifra de afaceri de 6,19 milioane Lei in 2009;
- ✓ E. ON Servicii SRL (100%), societate ce ofera servicii de suport si care a inregistrat in 2009 o cifra de afaceri de 109,42 milioane Lei.

La 31 decembrie 2009, situatia investitiilor (ca procente detinute in entitati afiliate) era dupa cum urmeaza:

- ✓ MKB Romexterra Bank (0,8%);
- ✓ Black Sea LPG Romania SA (5%);
- ✓ Distrigaz Vest Oradea (10%);
- ✓ Gaz Est SA Vaslui (15,98%).

7. Alte informatii

Tranzactii cu entitati afiliate	- mil Lei- ⁵	2007	2008	2009
	Cumparari	642,25	136,35	161,94
	Vanzari	217,91	580,48	593,67

La 31 decembrie 2009, veniturile din vanzari catre entitati afiliate au reprezentat 81,9% din cifra totala de afaceri. Majoritatea veniturilor din vanzari catre entitati afiliate s-a realizat in legatura cu E.ON Gaz Romania SA (558,95 milioane Lei; 77,2%) si E.ON Servicii SRL (34,57 milioane Lei; 4,8%).³

In decembrie 2009, majoritatea cheltuielilor cu achizitii de la entitati afiliate s-a realizat in legatura cu E.ON Gaz Romania SA (68,05 milioane Lei) si E.ON Servicii SRL (62,84 milioane Lei).³

La 31 decembrie 2009, valoarea creantelor de la entitatile afiliate era de 83,6 milioane Lei (59% din total creante).

La 31 decembrie 2009, valoarea datoriilor catre entitatile afiliate era de 16,4 milioane Lei (10,2% din total datorii).⁸

⁸ Raportul administratorilor 2009

⁹ Note la situatiile financiare 2009 & www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J26/1194/2007
Cod unic de inregistrare	22043010
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii de furnizare a gazelor naturale
Cota de piata	42,7% pe piata reglementata si 5,8% pe piata concurentiala (aproximativ 22% cumulata) ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	E ON Romania SRL - 51%
Scurt istoric	<p>In 1998, a fost infiintata firma Distrigaz Nord, ca filiala a Societatii Nationale a Gazelor Naturale Romgaz S.A., prin Hotararea de Guvern nr. 491/1998. Distrigaz Nord a devenit societate de distributie si furnizare a gazelor naturale de sine statatoare in anul 2000 prin Hotararea de Guvern nr. 334/2000, in urma separarii structurii integrate vertical a fostei Societati Nationale a Gazelor Naturale Romgaz in 5 entitati juridice si a implementarii Directivei europene 96/92/EC.</p> <p>Distrigaz Nord a fost privatizata in 2005 (Contract de privatizare nr. 7/21 octombrie 2004), prin achizitionarea a 51% din capitalul social de catre E.ON Ruhrgas AG (30% prin achizitie directa si 21% prin majorarea capitalului social) pentru suma totala de 304 milioane EUR. Conform Legii nr. 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 12% din actiunile Distrigaz Nord la capitalul Fondului.</p> <p>In 2006, Distrigaz Nord si-a schimbat denumirea in E.ON Gaz Romania. Conform normelor Uniunii Europene (Directiva 55/2003/CE), societatea si-a separat activitatile de distributie de cele de furnizare la 2 iulie 2007; E.ON Gaz Distributie a preluat activitatile de distributie, iar E.ON Gaz Romania pe cele de furnizare.</p> <p>In ianuarie 2008, E.ON Ruhrgas International AG a vandut pachetul de 51% detinut catre E.ON Gaz Romania Holding SRL. In ianuarie 2009, actiunile detinute de Autoritatea pentru Valorificarea Activelor Statului (AVAS) au fost transferate Ministerului Economiei (40,6 mii actiuni, reprezentand 37% din total).²</p> <p>In conformitate cu proiectul de fuziune pregatit de E.ON Gaz Romania S.A. in iunie 2010 si publicat in Monitorul Oficial nr. 3619/20 august 2010 si conform deciziilor adunarii generale ale actionarilor adoptate in 2 noiembrie 2010, care aproba fuziunea E.ON Moldova Furnizare S.A. si E.ON Gaz Romania S.A. fuziunea va fi implementata la 31</p>

¹ Raport anual de monitorizare pentru piata interna de gaze naturale ANRE 2009

² Note la situatiile financiare 2009 & Legea nr 247/2005

	decembrie 2010. Fondul a votat impotriva fuziunii si a contestat diverse hotarari referitoare la aceasta fuziune.
Descrierea activitatii principale	Servicii de furnizare a gazului natural – cod CAEN 3523
Structura organizationala Sucursale	Societatea opereaza prin sediul central (din Targu Mures, zona centrala a Romaniei) si prin 4 filiale (Nord, Sud, Est, Vest) ³
Structura conducerii ⁴	Consiliul de Administratie (7 membri) Comitet Executiv (3 membri)
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007- 2009 ⁵	(mil. Lei)	2007	2008	2009
	Vanzari gaze naturale	1.216,82	2.967,92	2.555,62
	Servicii	0,77	1,51	0,87
	Alte venituri	0,037	0,016	1,18
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare ⁶	<p>Pentru E.ON Gaz Romania, preturile finale reglementate pentru consumatori (categoriile de consumatori B1/B4*) sunt stabilite de ANRE la 96,20/92,11 Lei/MWh dupa cum urmeaza:</p> <p>= cost intern 35,65/35,65 + cost import 17,79/17,79 + cost transport 10,03/10,03 + cost distributie 26,24/24,92 + marja furnizare 6,49/3,72</p> <p>*Nota: Conform Ordinului ANRE nr. 77/2009 cu privire la aprobarea contractului cadru pentru furnizarea gazului natural, categoria de consumatori B1 se refera la consumatori cu un consum anual de sub 23,25 MWh si categoria de consumatori B4 se refera la consumatori cu un consum anual intre 1.162,79 MWh si 11.627,78 MWh.</p> <p>Rata reglementata a rentabilitatii (RRoR) este 8,63%.</p>			
Contracte importante/Cienti principali	Cienti (2009): aproximativ 1,5 milioane. Societatea furnizeaza gaze naturale in peste 20 de judete din nordul Romaniei. ⁷			
Furnizori principali	Furnizori (2009): Petrom (25% din cheltuieli de exploatare), Romgaz (20,5% din cheltuieli de exploatare), Transgaz (8,1% din cheltuieli de exploatare). ⁷			

³ Note la situatiile financiare 2009

⁴ www.eon-gaz-romania.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁶ Raport anual ANRE 2009

⁷ Note la situatiile financiare 2009 & www.eon-gaz-romania.ro – la data de 25 noiembrie 2010

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	0,61	0,55	1,93
Active circulante, din care:	1.220,61	1.282,30	1.091,62
Casa si conturi la banci	73,76	13,29	12,76
Total active	1.221,22	1.282,86	1.093,55
Capitaluri proprii	639,94	683,60	825,39
Datorii pe termen lung, dintre care:	0,00	0,00	0,00
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	576,55	596,00	259,14
Datorii financiare pe termen scurt	48,09	204,27	0,00
Cifra de afaceri	1.217,64	2.969,44	2.557,67
Cheltuieli de exploatare	1.156,60	3.012,07	2.451,74
Profit/pierderi din exploatare	81,06	-10,78	143,36
EBITDA*)	61,88	-39,03	111,38
Cheltuieli cu dobanzi	0,25	7,84	4,41
Profit/pierdere net(a)	74,76	43,66	141,74
Nr. mediu angajati	429	467	475

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	63.572.942 actiuni
Valoarea nominala/ actiune	2,5 Lei/actiune

Total capital social la 31 decembrie 2009	158.932.355 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009 ³	E.ON Romania SRL	51,00%
	Ministerul Economiei	37,00%
	S.C Fondul Proprietatea S.A.	12,00%

6. Alte informatii

Tranzactii cu entitati afiliate	(mil. Lei) ⁵	2007	2008	2009
	Cheltuieli	725,19	1.690,97	1.905,46
	Venituri	80,64	96,43	90,46

In decembrie 2009, veniturile provenind din vanzari catre entitati afiliate reprezentau 3,5% din cifra totala de afaceri. Majoritatea veniturilor din vanzari catre entitati afiliate au provenit de la E.ON Gaz Distributie SA (68 mil. Lei, adica 2,7%).³

In decembrie 2009, cheltuielile cu achizitii de la entitati afiliate reprezentau 24,4% din totalul cheltuielilor de exploatare. Majoritatea cheltuielilor cu achizitii de la entitati afiliate s-au realizat cu E.ON Gaz Distributie SA (558,95 mil. Lei adica 22,8%).³

In decembrie 2009, valoarea creantelor de la entitati afiliate era de 15,8 mil. Lei (2,6% din totalul creantelor).³

In decembrie 2009, valoarea datoriilor catre entitati afiliate era de 226,3 mil. Lei (87,3% din totalul datoriilor).³

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/5447/2000
Cod unic de inregistrare	13093222
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Furnizarea de gaze naturale
Cota de piata	In 2009, societatea detinea 49,17% din piata reglementata si 10,84% din piata libera. ¹

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Romania Gas Holding – 50,999985%
Scurt istoric	<p>DGN Distrigaz Sud a fost infiintata in 1998, ca filiala a S.N.G.N. Romgaz S.A., prin Hotararea de Guvern nr. 491/1998. Distrigaz Sud a devenit societate de distributie si furnizare a gazelor naturale de sine statatoare prin Hotararea de Guvern nr. 334/2000, in urma separarii structurii integrate vertical a fostei Societati Nationale a Gazelor Naturale Romgaz in 5 entitati juridice si a implementarii Directivei europene 96/92/EC.²</p> <p>Distrigaz Sud a fost privatizata in 2005 (Contract de privatizare nr. 6/18 octombrie 2004), prin achizitionarea a 51% din capitalul social de catre Gas de France (30% prin achizitie directa si 21% prin majorarea capitalului social) pentru suma totala de 310 milioane EUR.³</p> <p>In iunie 2006, un procent de 51% din actiunile Distrigaz Sud a fost transferat catre Romania Gas Holding.</p> <p>BERD si IFC sunt actionari ai Romania Gas Holding cu o detinere de 10% fiecare.⁴</p> <p>Conform Legii nr. 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 12,00% din actiunile Distrigaz Sud la capitalul Fondului Proprietatea.⁵</p> <p>Conform normelor Uniunii Europene (Directiva 55/2003/CE), societatea si-a separat activitatile de distributie de cele de furnizare la 1 martie 2008:</p> <ul style="list-style-type: none"> - SC Distrigaz Sud SA (furnizare) - SC Distrigaz Sud Retele SRL (distributie) <p>In 2009, SC Distrigaz Sud SA si-a schimbat numele in GDF Suez Energy Romania SA.²</p>

¹ Raport anual de monitorizare pentru piata interna de gaze naturale ANRE 2009

² Note la situatiile financiare 2009

³ www.minind.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ www.gov.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Legea nr. 247/2005

Descrierea activitatii principale ⁶	Servicii de furnizare gaze naturale – cod CAEN 3523 Societatea furnizeaza gaze naturale in regiunea sudica a Romaniei.
Alte activitati ²	- comercializarea gazelor naturale - activitati de suport pentru furnizarea si distributia de gaze naturale
Structura organizationala ⁷ Sucursale	Compania are 4 agentii regionale. - Regionala Vest (Craiova, Rm. Valcea, Tg. Jiu, Pitesti) - Regionala Centru (Targoviste, Ploiesti) - Regionala Nord (Brasov, Fagaras) - Regionala Est (Buzau, Galati)
Structura conducerii ⁷	Consiliu de Administratie (7 membri)
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)
Filiale	Distrigaz Sud Retele SRL si Distrigaz Confort SRL ²

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2008-2009 ⁸	Structura furnizarii de gaze naturale: <table border="1"> <thead> <tr> <th>MWh</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Consumatori casnici</td> <td>12.601.430</td> <td>12.957.266</td> </tr> <tr> <td>Consumatori non-casnici</td> <td>21.654.597</td> <td>19.680.019</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>34.256.027</td> <td>32.637.285</td> </tr> </tbody> </table>	MWh	2008	2009	Consumatori casnici	12.601.430	12.957.266	Consumatori non-casnici	21.654.597	19.680.019	Total	34.256.027	32.637.285
MWh	2008	2009											
Consumatori casnici	12.601.430	12.957.266											
Consumatori non-casnici	21.654.597	19.680.019											
Total	34.256.027	32.637.285											
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare ⁹	Pentru GDF Suez Energy Romania, preturile finale reglementate pentru consumatori (categoriile de consumatori B1/B4*) sunt stabilite de ANRE la 96,48/93,28 Lei/MWh dupa cum urmeaza: = cost intern 35,65/35,65 + cost import 17,79/17,79 + cost transport 10,03/10,3 + cost distributie 25,03/22,3 + marja furnizare 7,98/7,51 *Nota: Conform Ordinului ANRE nr. 77/2009 cu privire la aprobarea contractului cadru pentru furnizarea gazului natural, categoria de consumatori B1 se refera la consumatori cu un consum anual de sub 23,25 MWh si categoria de consumatori B4 se refera la consumatori cu un consum anual intre 1.162,79 MWh si 11.627,78 MWh. Rata reglementata a rentabilitatii (RRoR) este 8,63%.												
Detalii privind reseaua	Societatea desfasoara activitati in 18 judete din Oltenia, Muntenia, Dobrogea si Bucuresti si gestioneaza o retea de conducte de 16.000 km. ⁶												
Informatii privind investitiile	Investitiile curente cuprind: - modernizarea si extinderea retelei de conducte												

⁶ www.gdfsuez-energy-ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁷ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultant, octombrie 2010 (data de referina a evaluarii 31 mai 2010)

⁸ Raportul administratorilor 2009

⁹ Raport anual ANRE 2009

	- deschiderea de sucursale noi
	Investitiile totale realizate in 2009 se ridica la valoarea de 222,3 mil. Lei. ²
Contracte importante / Clienti principali ⁷	1,3 milioane clienti in sudul tarii 2/3 din vanzarile totale sunt catre consumatori captivi
Furnizori principali ⁷	OMV Petrom (30% din cheltuieli de exploatare), SNGN Romgaz (16% din cheltuieli de exploatare), Wintershall (18% din cheltuieli de exploatare), Transgaz (5% din cheltuieli de exploatare)

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	2.194,76	2.395,28	2.551,01
Active circulante, din care:	1.203,99	1.142,67	1.239,55
Casa si conturi la banci	138,82	-77,13	142,50
Total active	3.401,13	3.540,30	3.792,50
Capitaluri proprii	2.319,85	2.260,85	2.521,74
Datorii pe termen lung, dintre care:	216,24	436,24	428,01
Datorii financiare pe termen lung	213,39	435,16	427,72
Datorii curente, din care:	643,54	767,87	727,00
Datorii financiare pe termen scurt	74,59	49,62	9,60
Cifra de afaceri	3.215,15	3.737,74	3.628,83
Cheltuieli de exploatare	3.063,69	3.634,76	3.233,06
Profit/pierderi din exploatare	229,42	149,17	446,72
EBITDA*)	372,08	317,14	537,31
Cheltuieli privind dobanzile	18,22	39,45	57,79
Profit/pierdere net(a)	182,35	128,58	380,38
Nr. mediu angajati	7.583	1.225	916

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/ ne-auditate	Auditate de Ernst&Young Assurance Services SRL	Auditate de Ernst&Young Assurance Services SRL	Auditate de Ernst&Young Assurance Services SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	17.732.325 actiuni	
Valoarea nominala/actiune	10 Lei/ actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	177.323.254 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Romania Gas Holding	50,999985%
	Ministerul Economiei	37,00%
	Fondul Proprietatea S.A.	12,00%
	GDF Investissements 35 SA	0,00005%
	GDF Suez Energy South East Europe SRL	0,00005%
	GDF International SAS	0,00005%
	Cogac SAS	0,00005%

6. Informatii privind participatiile¹⁰

La 31 decembrie 2009, GDF Suez Energy Romania detinea participatii la urmatoarele societati:

- ✓ Distrigaz Sud Retele SRL (100%) este o societate de distributie de gaze naturale, cu o cifra de afaceri de 1.019,44 mil Lei in 2009; activele folosite in activitatea de distributie sunt inca in bilantul GDF Suez Energy SA si inchiriate catre Distrigaz Sud Retele; GDF Suez Energy SA are obligatia de a face investitiile necesare pentru intretinerea acestor active;
- ✓ Distrigaz Confort SRL (100%) este o societate care furnizeaza servicii in industria gazelor naturale (inspectii, revizii, reparatii), cu o cifra de afaceri de 3,4 mil Lei in 2009. Societatea si-a inceput activitatea la 1 octombrie 2009;
- ✓ Congaz SA (28,59%) este o societate de furnizare si distributie a gazelor naturale in judetul Constanta. Cifra de afaceri in 2008 a fost de 114 mil Lei.
- ✓ Tulcea Gaz (30%) este o societate de furnizare si distributie a gazelor naturale in judetul Tulcea. Cifra de afaceri in 2009 a fost de 17,33 mil Lei.

¹⁰ Note la situatiile financiare 2009 & www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

- ✓ Wirom Gas SA (48,83%) este o societate de furnizare si distributie a gazelor naturale in orasele: Turnu Magurele, Oltenita, Alexandria, cu o cifra de afaceri de 38,6 mil Lei in 2009.

7. Alte informatii

Tranzactii cu entitati
afiliate¹¹

(mil Lei)	2007	2008	2009
Achizitii	15,4	436,43	662,73
Vanzari	9,74	444,09	578,65
Creante	10,91	84,36	82,5
Datorii	10,53	229,21	228,81

In decembrie 2009, veniturile din vanzarile catre entitati afiliate reprezentau 16% din totalul cifrei de afaceri nete. Majoritatea veniturilor din vanzarile catre entitati afiliate au fost catre Distrigaz Sud Retele (323,92 mil. Lei; 56%).

In decembrie 2009, cheltuielile cu achizitii de la entitati afiliate reprezentau 20,5% din totalul cheltuielilor operationale. Majoritatea acestor cheltuieli au fost realizate in legatura cu Distrigaz Sud (636,49 mil. Lei, 96%).

In decembrie 2009, valoarea creantelor de la entitatile afiliate era de 82,5 mil. Lei (1,1% din total creante).

In decembrie 2009, datoriile catre entitati afiliate erau 228,81 mil. Lei (19,81% din total datorii).

Entitatile afiliate fac parte din Grupul GDF (Depomures SA, Amgaz SA, GDF Suez Energy South East Europe), SC Distrigaz Sud Retele, SC Distrigaz Confort, Congaz SA, Tulcea Gaz SA, Wirom SA.

¹¹ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J32/392/2001
Cod unic de inregistrare	14056826
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Explorarea si productia de gaze naturale
Cota de piata ¹	47% din consumul intern de gaze naturale si 51,8% din productia totala interna de gaze naturale

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei - 85,01%
Scurt istoric	<p>Societatea Nationala de Gaz Metan Sonametana a fost infiintata in 1927. Dupa 1947, societatea a cunoscut o dezvoltare rapida datorita cresterii substantiale a consumului de gaze ca urmare a industrializarii accelerate.</p> <p>In 1991, vechea societate s-a transformat in Romgaz, o societate pe actiuni. In urma Hotararii de Guvern nr. 334/2000 (publicata in Monitorul Oficial 194/2000), actiunile detinute de fosta societate nationala SC Romgaz SA la filialele sale au fost transferate Ministerului Industriei si Comertului si, ca urmare, au fost infiintate urmatoarele societati independente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Transgaz SA, operatorul retelei nationale de conducte de gaze naturale; - Exprogaz SA, societate de explorare, productie si inmagazinare de gaze naturale - Depogaz SA, societate de explorare, productie si inmagazinare de gaze naturale - Distrigaz Nord, societate de distributie gaze naturale care acopera jumatatea de nord a tarii - Distrigaz Sud, societate de distributie gaze naturale care acopera jumatatea de sud a tarii.² <p>SNGN Romgaz SA a fost infiintata in baza Hotararii de Guvern nr. 575/ 27 iunie 2001, prin fuziunea Exprogaz SA si Depogaz SA.³</p> <p>Conform legii 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 15% din actiunile Romgaz la capitalul Fondului</p>

¹ Raport de evaluare, Darian, August 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raportul administratorilor 2009, Note la situatiile financiare 2009, www.romgaz.ro – la data de 25 noiembrie 2010

³ Note la situatiile financiare 2009

	Proprietatea. Hotararea de Guvern 831/04 august 2010 (publicata in Monitorul Oficial 596/23 august 2010) prevede ca pachetul de 15% din actiunile Romgaz sa fie vandut de Ministerul Economiei prin oferta publica secundara. Documentul prevede, de asemenea, ca Ministerul Economiei va face toti pasii necesari pentru listarea societatii la Bursa de Valori Bucuresti.
Descrierea activitatii principale	Extractia de gaze naturale – cod CAEN 1120 Romgaz este unul dintre cei mai mari producatori de gaze naturale din Romania. ⁴
Alte activitati ⁵	- explorare geologica; - comprimarea gazelor; - inmagazinare subterana.
Structura organizationala Sucursale	Societatea are cateva sucursale: ⁵ - Sucursala de productie Medias; - Sucursala de productie Targu Mures; - Sucursala de Inmagazinare Subterana Gaze Naturale Ploiesti; - Sucursala de Interventii, Reparatii Capitale si Operatii Speciale la Sonde Medias; - Sucursala de Transport Tehnologic si Mentenanta Targu Mures; - Sucursala Bratislava.
Structura conducerii ⁶	Consiliul de Administratie (5 membri) Directori Executivi (16 membri)
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) Autoritatea Nationala pentru Resurse Minerale (ANRM)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	Gaze naturale furnizate clientilor: ⁵			
	(mld m ³)	2007	2008	2009
	societati de distributie	2,27	1,84	1,68
	consumatori eligibili	3,30	3,74	3,88
O consecinta a deschiderii pietei este cresterea procentului de consumatori eligibili in comparatie cu cel al societatilor de distributie, care a scazut.				
In 2009, Romgaz a extras 5,79 mld m ³ de gaze naturale.				
In 2009, stocul operational din cele 6 depozite subterane a fost de 2,76 mld m ³ de gaze naturale din productie proprie. ⁷				

⁴ www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Raportul administratorilor 2009

⁶ Raport de evaluare, Darian, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

<p>Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare⁸</p>	<p>ANRE stabileste un pret indicativ si, in prezent, acesta reprezinta aproape jumatate din pretul gazului importat.</p> <p>Pentru inmagazinarea subterana a gazelor naturale, tarifele stabilite de ANRE au trei componente (preturile stabilite pentru ciclul de inmagazinare 2009-2010):</p> <ul style="list-style-type: none"> - componenta fixa pentru rezervarea capacitatii (5,65 Lei/Mwh/ciclu de inmagazinare); - componenta volumetrica pentru injectia gazelor naturale (2,76 Lei/Mwh); - componenta volumetrica pentru extractia gazelor naturale (2,76 Lei/Mwh). <p>Pentru perioada de reglementare curenta de 5 ani (2008 – 2012), rata de rentabilitate a bazei activelor reglementate este de 7.88% pentru activitati de depozitare.</p>
<p>Capacitati⁹</p>	<ul style="list-style-type: none"> - 153 campuri de productie; - 8 perimetre de explorare: Transilvania Nord, Transilvania Centru, Transilvania Sud, Moldova Nord, Moldova Sud, Muntenia Nord-Est, Muntenia Centru si Oltenia; - 3.600 sonde si o productie anuala de pana la 7 mld m³; - 6 depozite subterane: 2 in Transilvania, 4 in regiunea extra carpatica. <p>Majoritatea campurilor de productie sunt mature, unele dintre acestea, in special cele mai mari, fiind in exploatare de peste 25-30 de ani ceea ce a condus la o scadere constanta a productiei Romgaz in ultimii ani.</p> <p>Cele opt facilitati de stocare din tara permit inmagazinarea a numai 3,2 mld m³. Romgaz detine sase dintre aceste depozite (2,8 mld m³).</p>
<p>Informatii privind planurile de investitii⁵</p>	<p>Initial, bugetul de investitii pentru 2009 a fost de 864 mil. Lei, dar a fost depasit cu 22%.</p> <p>Programul de investitii cuprinde:</p> <ul style="list-style-type: none"> - lucrari de explorare pentru descoperirea de noi campuri de gaze naturale; - lucrari de sondare, punerea in productie a noi sonde, lucrari de infrastructura si utilitati; - intretinerea capacitatilor de inmagazinare subterana; - lucrari de mediu; - modernizarea echipamentelor.
<p>Contracte importante / Clienti principali⁵</p>	<p>Structura clientilor pentru gazul metan este urmatoarea (% din vanzari):</p> <ul style="list-style-type: none"> - Interagro Bucuresti (20,35%) - Electrocentrale Bucuresti (14,07%) - Azomures Tg. Mures (10,53%)

⁷ Raportul administratorilor 2009, Raport de evaluare Darian, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.anre.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁸ Ordinul ANRE nr. 63/2009, Ordinul ANRE nr 31/2007

⁹ ANRM, Raport de evaluare, Darian, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.romgaz.ro – la data de 25 noiembrie 2010 & Raport anual ANRE 2009

- GDF Suez Energy Romania (14,80%)
 - E.ON Gaz Romania (13,92%).

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	3.195,76	5.177,98	5.515,86
Active circulante, din care:	2.410,41	3.077,94	3.539,00
Casa si conturi la banci	1.624,14	1.044,43	773,77
Total active	5.607,73	8.259,44	9.060,47
Capitaluri proprii	5.070,84	7.584,57	8.308,49
Datorii pe termen lung, dintre care:	19,11	16,99	11,97
Datorii financiare pe termen lung	19,11	16,99	11,97
Datorii curente, din care:	327,41	401,57	454,98
Datorii pe termen scurt:	4,31	5,32	5,86
Cifra de afaceri	3.271,66	3.280,21	3.193,50
Cheltuieli de exploatare	2.816,95	2.976,47	2.845,01
Profit/pierderi din exploatare	760,08	719,19	716,87
EBITDA*)	1.866,12	1.884,47	1.826,89
Cheltuieli privind dobanzile	3,31	2,25	1,88
Profit/pierdere net(a)	509,56	537,30	572,46
Nr. mediu angajati	5.635	5.661	5.725

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/ ne-auditate	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Pricewaterhouse Coopers Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	38.303.838 actiuni
Valoarea nominala/actiune	10 Lei/actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	383.038.380 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei 85,01% Fondul Proprietatea S.A. 14,99%

6. Informatii privind participatiile¹⁰

Participatiile Romgaz la capitalul social al altor societati:

Amgaz SA (35% detinut de Romgaz) este o societate specializata in inmagazinarea subterana a gazelor naturale. In 2009, societatea a inregistrat o cifra de afaceri de 2,03 mil. Lei.

Depomures SA (40% detinut de Romgaz) este o societate specializata in inmagazinarea gazelor naturale. In 2009, societatea a inregistrat o cifra de afaceri de 24,14 mil. Lei. Depozitul are o capacitate totala de 300 milioane m³.

MI Petrogas Services Romania SRL (10% detinut de Romgaz) este o societate specializata in servicii conexe extractiei de petrol si gaze, exclusiv prospectarea. In 2009, societatea a inregistrat o cifra de afaceri de 134,68 mil. Lei.

Participatii la societati care nu apartin sectorului:

- ✓ GHCL Upsom Romania SA (4,21%),
- ✓ MKB Romexterra Bank SA (0,43%),
- ✓ Black Sea LPG Romania SA (6,33%)

7. Alte informatii

Tranzactii cu entitati afiliate

(mil Lei)	2007	2008	2009
Vanzari	75,96	88,39	73,11
Creante	16,48	25,52	40,75

In decembrie 2009, veniturile din vanzari catre entitati afiliate reprezentau 2,3% din cifra totala de afaceri.

Entitatile afiliate sunt acele societati la care Romgaz detine participatii.¹¹

¹⁰ Note la situatiile financiare 2009 & www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

¹¹ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

Decizie guvernamentala ce ar putea afecta societatea	<p>In august 2010, Guvernul Romaniei a emis Ordonanta de Urgenta nr 18 in care este stipulat faptul ca o serie de companii cu capital majoritar de stat, printre care si Romgaz, pot alege sa faca o donatie catre bugetul statului pentru acoperirea deficitului acestuia.</p> <p>Pe data de 30 noiembrie 2010, adunarea generala a actionarilor societatii a aprobat o astfel de donatie. Fondul se angajeaza sa faca uz de orice mijloace legale aflate la dispozitia sa pentru a bloca aceasta decizie.</p>
--	---

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/ Cod unic de inregistrare	J32/301/2000 13068733
Listata/nelistata	Listata la Bursa de Valori Bucuresti, la categoria I Simbol: TGN
Sub-sector	Transport prin conducte
Cota de piata	100% (Transgaz este unicul operator al retelei nationale de transport al gazelor naturale)

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 73,51%
Scurt istoric ¹	<p>In urma Hotararii de Guvern nr. 334/2000, actiunile detinute de fosta societate nationala SC Romgaz SA la filialele sale au fost transferate Ministerul Industriei si Comertului si, ca urmare, au fost infiintate urmatoarele societati independente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Transgaz SA, operatorul retelei nationale de conducte de gaze naturale; - Exprogaz SA, societate de explorare, productie si inmagazinare de gaze naturale - Depogaz SA, societate de explorare, productie si inmagazinare de gaze naturale - Distrigaz Nord, societate de distributie gaze naturale care acopera jumatatea de nord a tarii - Distrigaz Sud, societate de distributie gaze naturale care acopera jumatatea de sud a tarii <p>Conform legii 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 15% din actiunile Transgaz la capitalul Fondului Proprietatea</p> <p>In ianuarie 2008, 10% din actiunile Transgaz au fost listate la Bursa de Valori Bucuresti; au fost emise aproximativ 1,18 mil actiuni la pretul de oferta de 191,92 Lei.</p> <p>Hotararea de Guvern 827/04 august 2010 prevede ca pachetul de 15% din actiunile Transgaz sa fie vandut de Ministerul Economiei prin oferta publica secundara.</p>

¹ Note la situatiile financiare 2009, www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010 & Legea nr 247/2005

Descrierea activitatii principale ²	Transport prin conducte – cod CAEN 4950 In calitate de operator tehnic al Sistemului National de Transport, Transgaz asigura legatura dintre producatorii si furnizorii de gaze naturale, pe de o parte, si distribuitori si consumatori, de cealalta parte. In structura pietei de gaze naturale din Romania, rolul Transgaz are trei componente: - transportul intern de gaze naturale; - dispecerizarea gazelor naturale; - tranzitul international.
Alte activitati ²	Transgaz desfasoara activitati de cercetare si proiectare in domeniul echipamentelor pentru industria de gaze naturale.
Structura organizationala Sucursale	Transgaz are 4 unitati: - Sediul central (in Medias); - Departamentul de explorari (in Medias); - Departamentul cercetare (in Medias); - Dispeceratul de gaze naturale (in Bucuresti). Societatea are 10 agentii regionale (9 exploatare teritoriale si 1 exploatare de tranzit), care nu au personalitate juridica: Arad, Bacau, Braila, Brasov, Bucuresti, Cluj, Craiova, Medias si Constanta (in Constanta exista o exploatare teritoriala si una de tranzit). ²
Structura conducerii ³	Consiliu de Administratie format din 5 membri alesi de adunarea generala a actionarilor pentru mandate de 4 ani. Conducerea executiva: 19 membri
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE) Autoritatea Nationala pentru Resurse Minerale (ANRM)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009 ⁴	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Tip venituri (mil. Lei)</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Activitati de transport</td> <td>735,13</td> <td>916,53</td> <td>939,19</td> </tr> <tr> <td>Activitati de tranzit</td> <td>190,27</td> <td>200,12</td> <td>242,74</td> </tr> <tr> <td>Furnizare gaze naturale</td> <td>110,30</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Altele</td> <td>15,96</td> <td>21,67</td> <td>38,09</td> </tr> </tbody> </table>				Tip venituri (mil. Lei)	2007	2008	2009	Activitati de transport	735,13	916,53	939,19	Activitati de tranzit	190,27	200,12	242,74	Furnizare gaze naturale	110,30	-	-	Altele	15,96	21,67	38,09
	Tip venituri (mil. Lei)	2007	2008	2009																				
	Activitati de transport	735,13	916,53	939,19																				
	Activitati de tranzit	190,27	200,12	242,74																				
	Furnizare gaze naturale	110,30	-	-																				
	Altele	15,96	21,67	38,09																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Tip activitate (mld m³)</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Activitati de transport</td> <td>14,55</td> <td>13,59</td> <td>11,55</td> </tr> <tr> <td>Furnizare gaze naturale</td> <td>0,16</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>				Tip activitate (mld m ³)	2007	2008	2009	Activitati de transport	14,55	13,59	11,55	Furnizare gaze naturale	0,16	-	-									
Tip activitate (mld m ³)	2007	2008	2009																					
Activitati de transport	14,55	13,59	11,55																					
Furnizare gaze naturale	0,16	-	-																					
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a	Trangaz a primit dreptul legal de operare a Sistemului National de Transport prin Acordul de concesiune valabil pana in 2032, incheiat cu Autoritatea Nationala pentru Resurse Minerale, in baza caruia plateste 10% redeventa de concesiune pentru activitatea de transport intern si de tranzit. Conductele de transport gaze naturale sunt proprietatea statului,																							

² Raportul administratorilor 2009

³ www.transgaz.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ Raport anual 2009

<p>cadralui de reglementare</p>	<p>iar la momentul incheierii acordului de concesiune, societatea este obligata sa le returneze proprietarului de drept. Ca urmare, Transgaz recunoaste aceste active in bilant si inregistreaza rezerva aferenta in capitalul propriu.</p> <p>Activitatea Transgaz este reglementata atat de ANRE, cat si de ANRM. ANRE stabileste tarifele de transport si de rezervare a capacitatii utilizand metodologia venitului plafon. ANRM stabileste valoarea redeventei pentru utilizarea Sistemului National de Transport (SNT).⁵</p> <p>Datorita statutului de monopol al activitatii Transgaz, ANRE reglementeaza tarifele practicate de acesta. Tarifele de transport cuprind (in al treilea an din cea de a doua perioada de reglementare):</p> <ul style="list-style-type: none"> - o componenta volumetrica (7,50 Lei/MWh) - servicii ferme prestate pentru segmentul de rezervare a capacitatii (0,22 Lei pe MWh pentru fiecare ora de rezervare) - servicii intreruptibile prestate pentru segmentul de rezervare a capacitatii (0,17 Lei pe MWh pentru fiecare ora de rezervare)⁶ <p>Pentru cea de a doua perioada reglementata (2008-2012), rata reglementata a rentabilitatii este stabilita la 7,88%.⁷</p> <p>Istoric, veniturile reglementate permise au fost mai mari decat cifrele reale, datorita cantitatilor mai mici de gaze naturale transportate prin retea.</p> <p>Activitatile de tranzit genereaza venituri nereglementate in baza contractelor interguvernamentale. De asemenea, pentru acest tip de serviciu contractele sunt stabilite pe rezervarea de capacitate si nu pe capacitatea transportata.⁸</p> <p>ANRE, prin Ordinul nr 18/2010 a mentinut nivelul de tarife stabilite prin Ordinul nr 76/2009, pana la stabilirea unui nou nivel de venit reglementat.</p>
<p>Detalii privind reseaua si Capacitati</p>	<p>Transgaz opereaza o infrastructura ce cuprinde:²</p> <ul style="list-style-type: none"> - o retea de 13.097 km conducte (inclusiv 560 km conducte de tranzit) - 5 statii de comprimare a gazelor naturale - 732 statii de odorizare gaze - 1.060 statii de masurare si reglare gaze - 21 statii de comanda vane - 2 statii de masurare a gazelor de import - 6 statii de masurare amplasate pe conductele de tranzit - 942 statii de protectie catodica <p>Transgaz este unicul operator al sistemului de transport de gaze naturale (85% din consumul national de gaze naturale) si al retelei de conducte de tranzit din Romania.</p>

⁵ Note la situatiile financiare 2009

⁶ Ordinul ANRE nr 76/2009

⁷ Ordinul ANRE nr 31/2007

⁸ Ordinul ANRE nr 54/2007 privind Codul de retea pentru Sistemul National de Transport, Decizia ANRE nr 1078/2003 & Decizia ANRE nr 311/2005

Informatii privind planurile de investitii ⁵	<p>Desi baza de active este veche, conditiile tehnice adecvate ale SNT sunt asigurate fie prin lucrari de intretinere, fie prin programe de reabilitare si modernizare. Pentru incurajarea investitiilor, Autoritatea Nationala a Resurselor Minerale a prevazut in acordul de concesiune obligatia operatorului sistemului de transport de a reabilita si dezvolta SNT, precum si de a respecta programul minim de investitii pe cinci ani stabilit de autoritatea de reglementare.</p> <p>Societatea este implicata in urmatoarele proiecte:</p> <ul style="list-style-type: none"> - conducta Szeged-Arad, un proiect de conectare a sistemului national de transport al gazelor naturale cu cel al Ungariei, - conducta Giurgiu-Ruse, un proiect de conectare a sistemului national de transport al gazelor naturale cu cel al Bulgariei. <p>Conform unui comunicat de presa aparut pe site-ul societatii, conducta Szeged-Arad a fost data in functiune in octombrie 2010.</p> <p>Valoarea investitiilor in 2009 a fost de 364,5 mil. Lei, fata de 216,7 mil. Lei in 2008 si 200,85 mil. Lei in 2007</p> <p>Pentru 2010, investitiile bugetate sunt in valoare de 317 mil Lei.</p>
Contracte importante / Clienti principali ⁵	<p>Pentru activitatea de transport, principalele segmente de clienti ai Transgaz (conform procentului detinut din totalul serviciilor de transport) sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - societatile de furnizare si distributie (48,45%); - societatile de furnizare a gazelor naturale (27,15%); - consumatori eligibili (24,40%). <p>Pentru exercitiul financiar 2009, structura clientilor a fost urmatoarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> - GDF Suez Energy Romania (25,86% din vanzari) - E.ON Gas Romania (21,09% din vanzari) - Electrocentrale Bucuresti (13,42% din vanzari) - Interagro (10,17% din vanzari) - Petrom Gas (6,79% din vanzari) - Azomures (5,45% din vanzari) - OMV Petrom SA (3,3% din vanzari) - Electrocentrale Galati (2,45% din vanzari) <p>Veniturile nereglementate au fost obtinute din doua contracte reinnoite cu Gazprom (un contract din 1987 prelungit pana in 2012, celalalt incheiat in 1999 pana in 2023) si un contract cu Bulgargaz (semnat in 2002, valabil pana in 2011 si prelungit pentru o perioada de inca 5 ani).</p>
Furnizori principali ²	<ul style="list-style-type: none"> - SNGN Romgaz SA este unicul furnizor de gaze naturale catre Transgaz. In 2009, Transgaz a cumparat 301,72 mil. mc gaze naturale pentru acoperirea pierderilor si pentru consumul tehnologic din SNT. - diversi furnizori de materiale, energie

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active immobilizate	2.658,77	2.718,54	2.942,63

Active circulante, din care:	573,82	598,33	492,16
Casa si conturi la banci	366,62	301,59	196,57
Total active	3.232,59	3.316,88	3.434,79
Capitaluri proprii	2.562,81	2.691,77	2.759,68
Datorii pe termen lung, dintre care:	346,89	267,61	328,46
Datorii financiare pe termen lung	122,05	99,07	41,57
Datorii curente, din care:	322,89	357,50	346,65
Datorii financiare pe termen scurt	74,04	72,08	59,15
Cifra de afaceri	1.035,91	1.116,65	1.181,93
Cheltuieli de exploatare	865,29	924,67	875,34
Profit/pierderi din exploatare	170,62	191,98	306,59
EBITDA*)	330,19	350,15	459,25
Cheltuieli cu dobanzi	12,20	16,59	12,65
Profit/pierdere net(a)	139,97	242,70	191,18
Nr. mediu angajati	4.869	4.918	4.984

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	IFRS	IFRS	IFRS
auditate/ ne-auditate	Auditate de PricewaterhouseCoopers Audit SRL	Auditate de PricewaterhouseCoopers Audit SRL	Auditate de PricewaterhouseCoopers Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	11.773.844 actiuni						
Valoarea nominala/actiune	10 Lei/actiune						
Total capital social la 31 decembrie 2009	117.738.440 Lei						
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	<table> <tr> <td>Ministerul Economiei</td> <td>73,51%</td> </tr> <tr> <td>Fondul Proprietatea S.A.</td> <td>14,99%</td> </tr> <tr> <td>Alti actionari</td> <td>11,50%</td> </tr> </table>	Ministerul Economiei	73,51%	Fondul Proprietatea S.A.	14,99%	Alti actionari	11,50%
Ministerul Economiei	73,51%						
Fondul Proprietatea S.A.	14,99%						
Alti actionari	11,50%						

6. Informatii privind participatiile⁹

Transgaz SA are urmatoarele active financiare disponibile pentru vanzare (procentul detinut):

- ✓ Nabucco Gas Pipeline International GmbH (16,67%) al carei scop este dezvoltarea proiectului Nabuco pentru transportul gazelor naturale din Turcia in Austria, via Bulgaria, Romania si Ungaria. Conducta care urmeaza sa lege Erzurum din Turcia de Baumgarten an der March din Austria strabate o lungime de 3.300 km, din care 457 km sunt pe teritoriul Romaniei. Nabucco este proiectat pentru o capacitate maxima de 31 mld m³/an.

⁹ Note la situatiile financiare consolidate 2009

SOCIETATI DIN SECTORUL PETROLIER

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J29/06/1991
Cod unic de inregistrare	1350020
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, Categoria a III-a, simbol COTE
Sub-sector	Transportul titeiului prin conducte si pe cale ferata catre rafinarii. ¹
Cota de piata	100%

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 58,72%
Scurt istoric ²	<p>In 1991, prin Hotararea de Guvern nr. 1213/20.11.1990, fosta Intreprindere de Transport Titei prin Conducte a devenit Conpet SA, societate comerciala pe actiuni, avand statul roman ca actionar principal.</p> <p>Din august 2004, Conpet este listata la Bursa de Valori Bucuresti, piata Rasdaq.</p> <p>Conform Legii nr. 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 10% din actiunile Conpet SA la capitalul social al Fondului Proprietatea.</p> <p>In 2006, Ministerul Economiei si-a redus participatia sa la Conpet de la 76,78% la 62,72%. (reducerea capitalului social doar cu detinerea Ministerului)</p> <p>Ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 81/2007, un pachet suplimentar de 4% din actiunile Conpet a fost transferat in portofoliul Fondului Proprietatea.</p>
Descrierea activitatii principale ³	<p>Transport prin conducte – cod CAEN 4950</p> <p>Transportul titeiului de la producatori la rafinarii prin conducte sau pe calea ferata.</p> <p>In 2002, Conpet a incheiat un acord de concesiune cu Autoritatea Nationala pentru Resurse Minerale pentru utilizarea Sistemului National de Transport prin conducte magistrale pe o perioada de 30 de ani pentru transportul de titei, gazolina si etanol lichid.</p>
Structura conducerii ⁴	<p>Consiliul de Administratie (7 membri)</p> <p>Directori Executivi (8 membri)</p>

¹ Raportul administratorilor 2009² Raportul administratorilor 2009, Legea nr 247/2005 & www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010³ Note la situatiile financiare 2009

3. Informatii operationale

<p>Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009</p>	<p>Ponderea veniturilor pe fiecare produs transportat in parte in total venituri si in total cifra de afaceri (C/A)¹:</p>																																									
	<table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Produce</th> <th colspan="2">2007</th> <th colspan="2">2008</th> <th colspan="2">2009</th> </tr> <tr> <th>% din venituri</th> <th>% din C/A</th> <th>% din venituri</th> <th>% din C/A</th> <th>% din venituri</th> <th>% din C/A</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Titei</td> <td>84,98</td> <td>96,84</td> <td>67,01</td> <td>96,91</td> <td>79,78</td> <td>97,01</td> </tr> <tr> <td>Gazolina</td> <td>0,99</td> <td>1,13</td> <td>0,75</td> <td>1,08</td> <td>0,82</td> <td>0,99</td> </tr> <tr> <td>Etanol</td> <td>0,45</td> <td>0,51</td> <td>0,28</td> <td>0,41</td> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>Condensat</td> <td>1,08</td> <td>1,23</td> <td>0,88</td> <td>1,27</td> <td>1,31</td> <td>1,6</td> </tr> </tbody> </table>	Produce	2007		2008		2009		% din venituri	% din C/A	% din venituri	% din C/A	% din venituri	% din C/A	Titei	84,98	96,84	67,01	96,91	79,78	97,01	Gazolina	0,99	1,13	0,75	1,08	0,82	0,99	Etanol	0,45	0,51	0,28	0,41	0	0	Condensat	1,08	1,23	0,88	1,27	1,31	1,6
Produce	2007		2008		2009																																					
	% din venituri	% din C/A	% din venituri	% din C/A	% din venituri	% din C/A																																				
Titei	84,98	96,84	67,01	96,91	79,78	97,01																																				
Gazolina	0,99	1,13	0,75	1,08	0,82	0,99																																				
Etanol	0,45	0,51	0,28	0,41	0	0																																				
Condensat	1,08	1,23	0,88	1,27	1,31	1,6																																				
<p>Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare⁵</p>	<p>Tarifele de transport si contractele necesita aprobarea ANRM.</p> <p>Tariful de transport reprezinta pretul serviciului de transport pus la dispozitie de detinatorul licentei de transport al petrolului in calitate de "transportator comun" prin intermediul Sistemul National de Transport pentru o tona de petrol intre punctele de preluare a petrolului si punctele de livrare, asigurand conditiile stabilite prin contract cu beneficiarii.</p> <p>Pretul de transport prin conducte, pentru titei produs in tara, gazolina, condensat sau etan este de 66,79 Lei/tona.</p> <p>Pentru titeiul de import, tarifele sunt stabilite pe mai multe intervale de cantitati transportate, pentru fiecare rafinarie folosindu-se preturi usor diferite care variaza intre 20,91 Lei/tona si 25,42 Lei/tona. Pentru Rompetrol Rafinare tarifele sunt mult mai mici, datorita proximitatii de portul Constanta (de la 3,79 Lei/tona la 6,5 Lei/tona).</p> <p>Conpet plateste o redeventa de 10% din veniturile brute generate de exploatarea domeniului public.</p>																																									
<p>Detalii privind retea</p>	<p>Conpet administreaza o retea de conducte (care face parte din Sistemul National de Transport) insumand 3.800 km cu diametre de 6-28 inch. Conpet SA opereaza in 24 de judete din Romania.¹</p>																																									
<p>Capacitati</p>	<p>Actiunile societatii sunt organizate in 4 sub-sisteme:¹</p>																																									
<p>Grad de utilizare</p>	<ul style="list-style-type: none"> - sub-sistemul de transport al titeiului din import (1.352 km; capacitate de stocare de 40.000 m³); - sub-sistemul de transport al titeiului intern de la punctele de extractie (1.469 km, capacitate de stocare de 147.000 m³); - sub-sistemul de transport al gazolinei si etanolului lichid (612 km, capacitate de stocare de 684 m³); - sub-sistemul de transport pe cale ferata (11 rampe de incarcare, 1 rampa descarcare, 13 locomotive, 12,7 km de cale ferata, 40 cisterne de transport titei, 29 cisterne de transport gazolina). 																																									

⁴ www.conpet.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Ordinul ANRM nr 53/2008, Ordinul ANRM nr 13/2010, Raportul administratorilor 2009

Informatii despre planurile de investitii ³	<p>In 2009, Conpet a investit 68,5 mil. Lei pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> - continuarea lucrarilor de reabilitare a conductelor - alinierea instalatiilor la standardele UE de protectie a mediului <p>Pentru 2010, societatea a planificat investitii de 69 mil Lei.</p> <p>Investitii vizate fara specificarea perioadei:</p> <ul style="list-style-type: none"> - participarea la realizarea si operarea conductei Constanta-Trieste (PEOP) care va fi alimentata cu titei din regiunea Marii Caspice. Conducta este inca in faza de proiect deoarece se confrunta cu dificultati de ordin politic (Italia, unul dintre beneficiarii proiectului, nu a semnat inca documentele de asociere).
Contracte importante / Clienti principali ¹	<p>Pentru exercitiul financiar 2009, structura clientilor a fost urmatoarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> - OMV Petrom SA (82,15%) - Petrotel Lukoil SA (15,62%) - Rompetrol Rafinare SA (2,12%) - Rafinaria Steaua Romana SA Campina (0,01%)

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	364,63	406,03	409,54
Active circulante, din care:	153,90	221,10	208,97
Casa si conturi la banci	83,16	164,81	154,48
Total active	518,80	627,31	618,71
Capitaluri proprii	380,28	482,53	495,82
Datorii pe termen lung, din care:	65,25	62,27	33,28
Datorii financiare pe termen lung	65,22	62,24	33,28
Datorii curente, din care:	52,90	51,16	67,95
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	16,64
Cifra de afaceri	275,01	316,11	316,58
Cheltuieli de exploatare	280,07	353,36	332,98
Profit/pierdere din exploatare	19,32	78,69	23,49
EBITDA*)	57,90	52,04	85,25

Cheltuieli privind dobanzile	4,36	5,86	5,05
Profit/pierdere net(a)	22,46	66,99	34,35
Nr. mediu angajati	2.163	2.155	2.132
*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate			
Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/neauditate	Auditate de Fiscal Consult SRL Sinaia	Auditate de Fiscal Consult SRL Sinaia	Auditate de Socecc SRL Bucuresti

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	8.657.528 actiuni	
Valoare nominala/ actiune	3,3 Lei/actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	28.569.842,40 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	58,72%
	Fondul Proprietatea S.A.	20,06%
	Companii	14,07%
	Persoana fizice	7,15%

6. Informatii privind participatiile⁶

Conpet SA detine participatii la PEOP PDC PLC (16,67%).

Memorandumul privind PEOP PDC PLC, societatea de dezvoltare a proiectului Pan European Oil Pipeline, a fost semnat la 1 iulie 2008 de catre Oil Terminal SA (16,67%), Conpet SA (16,67%), Transnafta din Serbia (33,34%) and Janaf din Croatia (33,34%). Conducta Constanta-Trieste va transporta petrol adus prin Marea Neagra din Kazahstan si Azerbaidjan.

⁶ Raportul administratorilor 2009 & www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J13/512/01.02.1991
Cod unic de inregistrare	2410163
Listata/nelistata	Listata la BVB, Categoria I Simbol: OIL
Sub-sector	Terminal de titei si produse petroliere
Cota de piata ¹	70% din titeiul importat prin Marea Neagra 80% din exportul de produse petroliere 50% din importul de pacura

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Economiei - 59,62%
Scurt istoric ²	Infiintata in anul 1898, in Constanta, sub denumirea de Steaua Romana, a fost societatea care a detinut primele cisterne petroliere pentru activitati de export din Romania. In 1991, a fost inregistrata ca societate pe actiuni. Conform Legii 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu pachetul de 10% din actiunile Oil Terminal SA la capitalul social al Fondului Proprietatea.
Descrierea activitatii principale ³	Manipulari – cod CAEN 5224 Oil Terminal SA este cel mai mare terminal din Portul Constanta specializat in receptia, incarcarea, descarcarea, stocarea si conditionarea de titei, petrol brut, produse petrochimice si chimice lichide pentru import, export si tranzit.
Alte activitati ³	- teste si analize tehnice ale produselor manipulate - reparatii si intretinere echipamente
Structura conducerii	Consiliul de administratie (7 membri). ¹ Conform Actului constitutiv al societatii Consiliul de administratie poate avea intre 5 si 7 membri. ⁴ Directori Executivi (7 membri) ¹
Institutia de Reglementare	Autoritatea Nationala pentru Resurse Minerale (ANRM)

¹ Raportul administratorilor 2009

² Raportul administratorilor 2009 & Legea nr 247/2005

³ Note la situatiile financiare 2007, 2008 & 2009

⁴ Actul constitutiv al S.C. Oil Terminal

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009 ¹	In 2009, volumul produselor manipulate a fost de 7,16 mil. tone fata de 11,48 mil. tone in 2008.																																								
	<p>Repartizarea cifrei de afaceri pe produse:</p> <table border="1" data-bbox="641 430 1307 819"> <thead> <tr> <th>(mil. Lei)</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Titei</td> <td>77,24</td> <td>83,81</td> <td>65,71</td> </tr> <tr> <td>Motorina</td> <td>9,37</td> <td>13,29</td> <td>28,78</td> </tr> <tr> <td>Benzina</td> <td>12,28</td> <td>11,45</td> <td>8,88</td> </tr> <tr> <td>Pacura</td> <td>5,61</td> <td>7,90</td> <td>6,16</td> </tr> <tr> <td>Produse chimice</td> <td>15,18</td> <td>13,29</td> <td>10,55</td> </tr> <tr> <td>Petrol turbo</td> <td>0,22</td> <td>0,16</td> <td>0,04</td> </tr> <tr> <td>Produce recuperat</td> <td>0,13</td> <td>0,62</td> <td>0,39</td> </tr> <tr> <td>Altele</td> <td>3,47</td> <td>4,06</td> <td>6,97</td> </tr> <tr> <td>TOTAL</td> <td>123,49</td> <td>134,57</td> <td>127,48</td> </tr> </tbody> </table>	(mil. Lei)	2007	2008	2009	Titei	77,24	83,81	65,71	Motorina	9,37	13,29	28,78	Benzina	12,28	11,45	8,88	Pacura	5,61	7,90	6,16	Produse chimice	15,18	13,29	10,55	Petrol turbo	0,22	0,16	0,04	Produce recuperat	0,13	0,62	0,39	Altele	3,47	4,06	6,97	TOTAL	123,49	134,57	127,48
(mil. Lei)	2007	2008	2009																																						
Titei	77,24	83,81	65,71																																						
Motorina	9,37	13,29	28,78																																						
Benzina	12,28	11,45	8,88																																						
Pacura	5,61	7,90	6,16																																						
Produse chimice	15,18	13,29	10,55																																						
Petrol turbo	0,22	0,16	0,04																																						
Produce recuperat	0,13	0,62	0,39																																						
Altele	3,47	4,06	6,97																																						
TOTAL	123,49	134,57	127,48																																						
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Conform acordului de concesiune dintre Oil Terminal si Autoritatea Nationala pentru Resurse Minerale (ANRM), aceasta din urma aproba lista de tarife pentru toate serviciile furnizate de Oil Terminal. Lista de tarife face obiectul unui Ordin al Presedintelui ANRM, care este publicat in Monitorul Oficial. ⁵																																								
Capacitati ⁶ Grad de utilizare	<p>Oil Terminal detine 3 depozite cu o capacitate totala de 1,6 mil. m³.</p> <p>Fiecare depozit are: rezervoare cu capacitati de 1.500-50.000 m³, echipamente de incarcare/descarcare produse petroliere si produse chimice lichide, conducte de transport, laboratoare, instalatii de captare si curatare a apelor uzate, facilitati de incarcare la docuri pentru produsele de pe nave.</p> <p>De asemenea, terminalul detine 7 dane operative care permit acostarea vaselor cu capacitati de pana la 150.000 tdw.</p> <p>Capacitatea de vehiculare a titeiului este de 24 mil. t/an</p>																																								
Informatii despre planurile de investitii ³	<p>Investitiile urmaresc doua directii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zona publica – in conformitate cu prevederile acordului de concesiune cu ANRM, Oil Terminal are obligatia sa contribuie la reabilitarea si modernizarea patrimoniului public intre 2008-2012; - propriul patrimoniu: <table border="1" data-bbox="609 1522 1177 1690"> <thead> <tr> <th>(mil. Lei)</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>zona publica</td> <td>5,40</td> <td>4,36</td> <td>9,69</td> </tr> <tr> <td>patrimoniul propriu</td> <td>12,80</td> <td>6,34</td> <td>10,87</td> </tr> <tr> <td>Total</td> <td>20,21</td> <td>12,71</td> <td>20,56</td> </tr> </tbody> </table>	(mil. Lei)	2007	2008	2009	zona publica	5,40	4,36	9,69	patrimoniul propriu	12,80	6,34	10,87	Total	20,21	12,71	20,56																								
(mil. Lei)	2007	2008	2009																																						
zona publica	5,40	4,36	9,69																																						
patrimoniul propriu	12,80	6,34	10,87																																						
Total	20,21	12,71	20,56																																						
Contracte importante /	Pentru exercitiul financiar 2009, structura clientilor (conform procentului detinut din cifra de afaceri) a fost urmatoarea:																																								

⁵ Monitorul Oficial nr 347 / 26 mai 2010

⁶ Raportul administratorilor 2009, www.oil-terminal.ro – la data de 25 noiembrie 2010

Clienți principali ¹	<ul style="list-style-type: none"> - OMV Petrom SA (24%) - Petrotel Lukoil SA (22%) - Vector Energy Geneva (17%) - Oscar Downstream Magurele (6%) - Litasco Geneva Elvetia (6%) - DG Petrol Elvetia (5%)
Furnizori principali ³	Pentru exercitiul financiar 2009, principalii furnizori au fost: Talpac Constanta, Mir-Elis-Construct Constanta, Utilnavorep Constanta, Argenta Navodari, Elcomex Bucuresti

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	177,22	173,65	170,70
Active circulante, din care:	22,27	21,77	21,10
Casa si conturi la banci	0,76	1,74	1,40
Total active	200,06	196,03	192,20
Capitaluri proprii	167,42	163,79	164,29
Datorii pe termen lung, din care:	5,65	5,41	0,95
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	24,50	25,36	25,51
Datorii pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	123,49	134,57	127,48
Cheltuieli de exploatare	118,40	134,76	128,21
Profit/pierdere din exploatare	9,89	1,58	1,27
EBITDA*)	17,71	16,24	13,96
Cheltuieli privind dobanzile	0,41	0,35	0,35
Profit/pierdere net(a)	7,50	1,03	0,74
Nr. mediu angajati	1.241	1.273	1.239

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditate	Auditate de "Tatal si Fiica SRL Constanta"	Auditate de "Tatal si Fiica SRL Constanta"	Auditate de "Tatal si Fiica SRL Constanta"

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	582.430.253 actiuni		
Valoare nominala/ actiune	0,10 Lei/actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	58.243.025,30 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei		59,62%
	Fondul Proprietatea S.A.		10,00%
	Persoane juridice		19,99%
	Persoane fizice		10,39%

6. Informatii privind participatile⁷

Oil Terminal SA detine o participatie la PEOP PDC PLC (16,67%).

Memorandumul privind PEOP PDC PLC, societatea de dezvoltare a proiectului Pan European Oil Pipeline, a fost semnat la 1 iulie 2008 de catre Oil Terminal SA (16,67%), Conpet SA (16,67%), Transnafa din Serbia (33,34%) si Janaf din Croatia (33,34%). Conducta Constanta-Trieste va transporta petrol adus prin Marea Neagra din Kazahstan si Azerbaidjan. Conducta este inca in faza de proiect deoarece se confrunta cu dificultati de ordin politic (Italia, unul dintre beneficiarii proiectului, nu a semnat inca documentele de asociere).

⁷ Raportul administratorilor 2009 & www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului/	J40/8302/1997
Cod unic de inregistrare	1590082
Listata/nelistata	Listata la Bursa de Valori Bucuresti, categoria I Simbol: SNP
Sub-sector	Explorare si productie, rafinare si marketing pentru petrol si gaze
Cota de piata ¹	In 2009, Petrom a detinut pozitia de unic producator de titei din Romania si a avut o cota de piata de 40% din piata de gaze naturale si 40% din piata de vanzari cu amanuntul de produse petroliere.

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	OMV Aktiengesellschaft – 51,01%
Scurt istoric ²	<p>Compania Nationala de Petrol Petrom SA Bucuresti (Petrom) a fost infiintata la 1 noiembrie 1997, pe baza Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 49/15 septembrie 1997.</p> <p>Contractul de privatizare nr. 5/2004 stipuleaza urmatoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - OMV a achizitionat direct o participatie de 33,34% din Petrom la un pret pe actiune de 0,0525 EUR; - OMV si-a majorat participatia cu 17,66%, printr-o majorare ulterioara de capital. <p>In total, OMV a platit 1,5 miliarde EUR pentru 51% din Petrom.</p> <p>In 2004, dupa ce a fost achizitionat de societatea austriaca OMV, SNP Petrom si-a schimbat denumirea in Petrom SA. De la 1 ianuarie 2010, societatea se numeste OMV Petrom S.A.</p> <p>Conform Legii nr. 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu un pachet de 10% din actiunile Petrom la capitalul social al Fondului Proprietatea. In continuare, ca urmare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 81/2007, un pachet suplimentar de 10,223% din actiunile Petrom a fost transferat de la Minister in portofoliul Fondului Proprietatea.</p> <p>Prin Hotararea de Guvern nr. 832/04 august 2010 (publicata in Monitorul Oficial 0608/27 august 2010), un procent de 9,84% din actiunile detinute de Ministerul Economiei la OMV Petrom SA vor fi</p>

¹ Raportul administratorilor 2009

² Raportul administratorilor 2009, Monitorul Oficial nr 608/ 27 august 2010, www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010, Contractul de privatizare Petrom , Hotararea Adunarii Generale Extraordinare a Actionarilor nr 1 / 3 august 2010 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010) & Comunicat de presa Petrom 6 septembrie 2010 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

		<p>vandute prin oferta publica.</p> <p>Petrom a transferat recent toate activele si operatiunile Diviziei de Marketing (toate activitatile de comert cu amanuntul realizate prin reseaua de benzinarii din Romania, Bulgaria, Serbia si Moldova) catre o filiala detinuta 100% numita OMV Petrom Marketing SRL.</p> <p>De asemenea, la inceputul lunii septembrie 2010 Petrom a anuntat ca a vandut intreaga sa participatie de 74,9% din Ring Oil Holding & Trading Ltd la un pret nedeclarat, catre actionarul minoritar, compania ruseasca Mineral and Bio Oil Fuels Limited. Drept urmare, toata atentia se indreapta in prezent spre Kazakhstan in termeni de explorare si productie in strainatate.</p>
Descrierea activitatii principale ¹		<p>Extractia petrolului brut – cod CAEN 0610</p> <p>Petrom este cea mai importanta societate de petrol si gaze din Romania.</p> <p>Activitatea Petrom se concentreaza pe trei segmente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Explorare & Productie – explorarea si extractia de petrol si gaze naturale in Romania si alte tari din regiunea caspica (Kazakhstan). - Rafinare & Marketing – productia si distributia de combustibili (benzina, motorina, altele) - Gaze naturale & Energie – vanzarea de gaze naturale si productia de electricitate.
Alte activitati ¹		<ul style="list-style-type: none"> - interventii de urgenta, administrare si reparatii sonde - distributie, transport, inmagazinare, marketing, bunkeraj nave si furnizare de produse petroliere pentru aeronave - import/export de produse din petrol si titei, produse petrochimice si chimice, masini, echipamente si tehnologii specifice
Structura organizationala Sucursale ³		<p>Societatea are patru segmente de operatiuni:</p> <ul style="list-style-type: none"> - activitati de explorare & productie - divizia rafinare - divizia marketing - activitati legate de gaze naturale
Structura conducerii ¹		<p>Consiliul Director (7 membri) este ales de Consiliul de Supraveghere (9 membri).</p>
Institutia de Reglementare		<p>Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei (ANRE)</p>
Filiale ¹		<p>Petrom are numeroase filiale, ce desfasoara activitati in diverse domenii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>explorare si forare petrol in Kazahstan</i> (Tasbulat Oil Corporation LLP; Korned LLP) - <i>distributie gaze naturale</i> (Petrom Gas SRL; Petrom Distributie Gaze SRL) - <i>distributie combustibili</i> (OMV Petrom Marketing SRL; ICS Petrom Moldova SA; Petromed Solutions SRL; OMV Bulgaria OOD; OMV Romania Mineraloel SRL; OMV Srbija DOO) - <i>distributie produse petroliere</i> (Petrom Nadlac SRL)

³ Note la situatiile financiare consolidate 2009

- productie si distributie polietilena (Poliflex SRL)
- distributie gaze petroliere lichefiate (Petrom LPG SA)
- transfer de gaze petroliere lichefiate (Trans Gas Services SRL)

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009⁴

Vanzari nete* obtinute pentru fiecare segment de activitate sunt prezentate in tabelul de mai jos:

- mil. Lei -	2007	2008	2009
Explorare & Productie	7.430	9.828	7.859
Rafinare & Marketing	10.574	13.689	9.854
Gaz & Energie	2.462	3.258	2.627

* veniturile nete includ si vanzarile inter-segment

Rezultate operationale:

	2007	2008	2009
Productie totala (mil. bep)	72,00	71,08	68,29
Productie titei si gaze naturale lichide (mil. t)	4,72	4,77	4,65
Productie gaze naturale (mld m ³)	5,81	5,62	5,33
Titei prelucrat (mil. t)	5,92	6,12	5,16
Rata de utilizare a capacitatii de rafinare (%)	74	77	65
Numar benzinarii functionale	807	819	814

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare

Un moratoriu de 10 ani a fost semnat la momentul contractului de privatizare, de a nu schimba nivelul redeventelor. Moratoriul expira in 2014.⁵

Nivelul redeventelor de extractie este intre 3,5% si 13,5%, in functie de marimea campului si de gradul de epuizare.⁶

Detalii privind reseaua¹

Petrom desfasoara activitati in toate judetele din Romania, in Bucuresti, pe platforma continentală a Marii Negre si in Kazahstan.

In 2009 societatea a produs in medie 180-185 kbep/zi de hidrocarburi (mai ales in Romania, raportul fiind de aproximativ 50/50 pentru gaze naturale/titei) si detine o capacitate de rafinare de 8 mil. tone pe an in cele doua rafinarii din tara. Impreuna cu entitatile afiliate, Petrom administreaza 800 de benzinarii, din care 550 sunt in Romania, iar restul in tarile invecinate, adica Moldova, Serbia si Ungaria. Petrom incearca sa mentina productia de hidrocarburi la aceleasi valori, sa se extinda in zona producerii de energie si sa reduca activitatile de rafinare prin inchiderea rafinarii Arpechim, concomitent cu modernizarea si consolidarea rafinarii Petrobrazii.

Capacitati

Grad de utilizare¹

		2007	2008	2009
Rata de utilizare a capacitatii de rafinare	%	74	77	65
Rata de inlocuire a rezervelor in Romania	%	38	71	70

⁴ Raportul administratorilor 2007, 2008 & 2009

⁵ Contractul de privatizare (www.minind.ro – as of la data de 25 noiembrie 2010)

⁶ www.namr.ro – la data de 25 noiembrie 2010

	Dupa procesul de modernizare, rafinaria Petrobrazi va avea o capacitate de prelucrare de 4,2 mil. t/an. Arpechim are o capacitate de 3,5 mil t/an si va functiona in functie de necesitati.
Informatii despre planurile de investitii ¹	<p>In 2009, investitiile in divizia Explorare&Productie au scazut pana la valoarea de 2.806 mil. Lei, ceea ce reprezinta o reducere de 38% comparativ cu anul 2008. Motivul principal al acestei scaderi il reprezinta achizitionarea activitatilor de servicii in domeniul petrolier ale Petromservice in 2008.</p> <p>Petrom vizeaza modernizarea rafinarii Petrobrazi investind suma revizuita de 750 mil. EUR (bugetul de investitii initial a fost de 1,5 miliarde EUR), concomitent cu reducerea capacitatii de distilare primara a unitatii de la 4,5 mil. la 4,2 mil. t/an.</p> <p>Petrom are in plan, de asemenea, terminarea constructiei la centrala electrica de la Brazi pana in 2012, iar modernizarea rafinarii Petrobrazi se va incheia pana in 2013.</p>
Contracte importante / Clienti principali ⁷	OMV Petrom este cel mai important partener pentru numeroase sectoare ale economiei, precum transporturile, agricultura, constructiile, productia, avand peste 5.500 de clienti persoane juridice, fiecare detinand un procent redus din volumul total al vanzarilor societatii. Numai vanzarile catre entitati afiliate, care se ridica la 223,2 mil. Lei, reprezinta 1,4% din vanzarile nete.
Furnizori principali	OMV Supply & Trading AG (14% din cheltuieli de exploatare) – import titei. ⁸

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	18.122,20	23.320,01	25.940,18
Active circulante, din care:	6.568,86	5.597,30	4.586,44
Casa si conturi la banci	1.340,61	572,50	384,00
Total active	24.691,06	28.917,31	30.526,63
Capitaluri proprii	15.688,29	15.989,75	16.190,83
Datorii pe termen lung, din care:	5.416,17	7.870,56	9.628,85
Datorii financiare pe termen lung	0,00	1.468,21	2.810,45
Datorii curente, din care:	3.586,59	5.057,00	4.706,95
Datorii pe termen scurt	23,30	357,06	187,52

⁷ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

⁸ Situatii financiare consolidate 2009

Cifra de afaceri	14.940,96	20.127,36	16.089,73
Cheltuieli de exploatare	13.040,34	18.922,43	14.469,25
Profit/pierdere din exploatare	1.900,62	1.204,93	1.620,48
EBITDA*)	2.711,90	2.268,60	3.089,50
Cheltuieli privind dobanzile	3,97	25,74	195,04
Profit/pierdere net(a)	1.540,87	895,56	833,28
Nr. mediu angajati	32.635	32.026	32.190
*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare			
Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	IFRS	IFRS	IFRS
auditate/neauditate	Auditate de Deloitte Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	56.644.108.335 actiuni		
Valoare nominala/actiune	0,1 Lei/actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	5.664.410.834 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	OMV Aktiengesellschaft	51,01%	
	Ministerul Economiei	20,64%	
	Fondul Proprietatea SA	20,11%	
	Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	2,03%	
	Companii si persoane fizice	6,21%	

6. Informatii cu privire la participatii¹

Participatiile Petrom la 31 decembrie 2009 (procentul detinut):

Exploatare si productie

- Tasbulat Oil Corporation LLP (100%)
- KORNED LLP (100%)
- Petrom Exploration & Production limited (100%)
- Kom Munai LLP (100%)

- Ring Oil HOLDING & TRADING LTD (100%) – vanduta in 2010
- MD India (100%)

Rafinare si Marketing

- OMV Petrom Marketing SRL (100%) – infiintata in 2010
- ICS Petrom Moldova S.A.(100%)
- Petrom LPG SA (99,99%)
- OMV Romania Mineraloel SRL (99,90%)
- OMV Bulgaria OOD (99,90%)
- OMV Srbija DOO (99,90%)
- Petrom Nadlac SRL (98,51%)
- Poliflex SRL (96,84%)
- MP Petroleum Distributie SRL (95,00%)
- Petrochemicals Arges SRL (95,00%)
- Trans Gas Services SRL (80,00%)
- Petrom Aviation SA (95,63%)
- Franciza Petrom 2001 SA (40,00%)
- Brazi Oil & Anghelescu Prod Com SRL (37,70%)
- Fontegas Peco Mehedinti SA (37,40%)

Gaze naturale

- Petrom Gas SRL (100%)
- Petrom Distributie Gaze SRL (99,99%)
- Congaz SA (28,59%)

Corporativ si altele

- Petromed Solutions SRL (99,99%)
- Bursa Maritima si de Marfuri SA (20,09%)
- Asociatia Romana pentru Relatia cu Investitorii (20,00%)

7. Alte informatii³

Tranzactii cu entitati afiliate

(mil. Lei)	2007	2008	2009
Cumparari	2.644,17	4.108,04	2.005,66
Vanzari	584,27	736,45	223,20
Creante	88,35	45,48	34,03
Datorii	315,46	330,93	181,60

In decembrie 2009, veniturile din vanzarile catre entitati afiliate reprezentau 1,4% din cifra totala de afaceri. Majoritatea veniturilor din vanzari catre entitati afiliate a fost realizata cu OMV Deutschland GmbH (123,07 mil. Lei; 55% din totalul vanzarilor catre entitati afiliate).

In decembrie 2009, majoritatea cheltuielilor cu achizitii de la entitati

afiliate a fost realizata cu OMV Supply & Trading AG (1.622,49 mil. Lei; 81% din totalul cumpararilor de la entitati afiliate). Valoarea totala a cumpararilor de la entitati afiliate reprezinta 13,9% din cheltuieli de exploatare.

In decembrie 2009, valoarea creantelor de la entitati afiliate era de 34,03 mil. Lei (3,2% din total creante).

Entitatile afiliate sunt: OMV International Services Ges m.b.H, OMV Deutschland Gmbh, OMV Exploration & production Gmbh, OMV Gas & Power Gmbh, OMV Gas Gmbh, OMV Hungaria Asvanyolaj Korlatolt Felelossegu Tarsasag, OMV Refining & Marketing Gmbh, OMV Solutions Gmbh, OMV Supply & Trading AG, Borealis AG, Congaz SA, Petrol Ofisi AS, OMV Aktiengesellschaft, Petrom Exploration & Production ltd, Petrom Nadlac SRL, Petromed Solutions SRL, Poliflex SRL, Trans Gas Services SRL.

**SOCIETATI DIN SECTORUL AEROPORTURI SI
PORTURI**

PROFIL SOCIETATE**S.N. Aeroportul International Mihail Kogalniceanu Constanta S.A.****1. Date de identificare**

Nr. Registrul Comertului /	J13/2498/1998
Cod unic de inregistrare	RO 11212645
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii de aeroport si alte activitati anexe
Cota de piata	In 2009, 1% din numarul total de pasageri din Romania a fost inregistrat la Aeroportul International Mihail Kogalniceanu (aproximativ 93 mii pasageri).

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii
Scurt istoric	Compania Nationala „Aeroportul International Mihail-Kogalniceanu - Constanta” („Aeroportul”) a fost infiintata prin Hotararea de Guvern nr. 523 din 24 august 1998, in urma reorganizarii Regiei Autonome „Aeroportul International Constanta Mihail Kogalniceanu”.
Descrierea activitatii principale	Servicii de aeroport
Alte activitati	Alte activitati si servicii anexe serviciilor de aeroport
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 7 membri
Institutia de Reglementare	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii este autoritatea statului in domeniul transporturilor care elaboreaza cadrul legal adecvat, politicile economice si strategiile de dezvoltare pentru infrastructura de transport. Autoritatea Aeronautica Civila Romana este organismul tehnic specializat al Ministerului Transporturilor si Infrastructurii delegat sa elaboreze proiectele de reglementari, sa puna in aplicare si sa asigure respectarea reglementarilor aeronautice civile nationale, sa licentieze personalul aeronautic civil, sa certifice aeronavele, produsele si piesele asociate destinate aeronauticii civile, sa inmatriculeze aeronavele.

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009

In 2009, Aeroportul a incheiat contracte cu 38 de companii aeriene, dintre care 22 romanesti. Numarul societatilor aeriene straine a scazut in 2009 fata de 2008 cu aproximativ 16%, in timp ce numarul celor romanesti a ramas acelasi.

Numarul total estimat de clienti in 2009 pentru companiile aeriene locale a fost urmatorul:¹

Numar de pasageri	2009
Ryanair	44.236
Carpatair	8.638
Tarom	6.291
Blue Air	1.627

Fata de 2008, in 2009 numarul total de pasageri a crescut cu 29%, pana la aproximativ 93 mii de pasageri.²

In decembrie 2009, Aeroportul detinea o suprafata de inchiriat de 1.862 mp, care a generat o crestere a veniturilor din chirii de 19% fata de aceeaasi perioada a anului 2008.

In ceea ce priveste cifrele la decembrie 2009, veniturile si cheltuielile operationale ale societatii sunt prezentate in tabelul de mai jos:³

VENTURI DIN EXPLOATARE	2007	2008	2009
	<i>mii Lei</i>	<i>mii Lei</i>	<i>mii Lei</i>
TOTAL VENTURI DIN EXPLOATARE	21.031	15.136	16.497
A. Subventii pentru activitatea de exploatare	16.777	9.034	9.400
B. Venituri proprii, din care:	4.254	6.103	7.097
<i>1. Venituri din activitatea principala:</i>			
Taxe de aeroport	1.596	1.420	1.500
Servicii de aeroport	80	163	208
<i>2. Alte venituri din exploatare:</i>	<i>1.779</i>	<i>2.914</i>	<i>3.401</i>
Venituri din chirii	341	470	563
Recuperare utilitati	425	557	361
Alocatii bugetare	873	1.781	2.326
Alte venituri din exploatare	140	105	151
<i>3. Venituri din activitatea de manipulare</i>	<i>576</i>	<i>1.079</i>	<i>1.254</i>
<i>4. Venituri din tarifele de securitate</i>	<i>222</i>	<i>526</i>	<i>734</i>

CHELTUIELI DE EXPLOATARE	2008	2009
	<i>mii Lei</i>	<i>mii Lei</i>
TOTAL CHELTUIELI DE EXPLOATARE	14.654	16.400
Materii prime	665	483
Combustibil	473	291
Utilitati	852	839
Amortizare active fixe	2.090	2.799
Salarii	8.517	10.606
Alte cheltuieli de exploatare	2.057	1.382

¹ Raportul administratorilor 2009

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare⁴

Principalele tarife ale Aeroportului sunt prezentate mai jos:

A. Tarif de aterizare

Acest tarif se percepe pentru o aterizare si inclusiv o decolare si utilizarea facilitatilor si instalatiilor aeroportului, cu exceptia balizajului luminos, utilizarea suprafetelor si facilitatilor aerogarii, mai putin cele tarificate separat, precum si pentru stationarea aeronavei, dar nu mai mult de trei ore dupa aterizare. Nivelul tarifului de aterizare este urmatorul:

- Curse regulate de pasageri sau mixte - 2 euro/tona;
- Curse neregulate de pasageri sau mixte – 5,4 euro/tona;
- Altele (militare, cargo, aviatie generala) – 7,5 euro/tona;
- Elicoptere – 3,5 euro/tona

B. Tarif de iluminat

Acest tarif se percepe pentru fiecare decolare si fiecare aterizare efectuata cu utilizarea instalatiei de balizaj luminos si dispozitivele de apropiere ale aeroportului.

Tariful de iluminat este de 2,10 euro/tona pentru fiecare utilizare, valoarea minima acceptata fiind de 50 euro.

C. Tarif de stationare

Acest tarif se percepe pe ora sau fractiune de ora pentru perioada in care aeronava ramane pe aeroport, cu exceptia primelor trei ore dupa aterizare.

Tariful de stationare este de 0,15 euro/tona/ora, valoarea minima acceptata fiind de 15 euro.

D. Tarif de stationare indelungata

Acest tarif se percepe aeronavelor care stationeaza regulat pe aeroport pentru perioade mai lungi de 30 de zile. Tariful de stationare indelungata este prezentat mai jos:

- 100 euro/luna pentru stationari de 1-6 luni;
- 150 euro/luna pentru stationari de 7-18 luni;

E. Tarif de pasageri

Acest tarif se percepe de la operatorii aeronavelor pentru fiecare pasager care se imbarca de pe Aeroportul International Mihail Kogalniceanu Constanta in aeronave care efectueaza curse cu caracter comercial. Tariful de pasageri este urmatorul:

- Tarif pasageri curse externe – 4,20 euro/persoana imbarcata
- Tarif pasageri curse interne – 3,50 euro/persoana imbarcata;
- Tarif pasageri aviatie generala - 12 euro/persoana imbarcata;

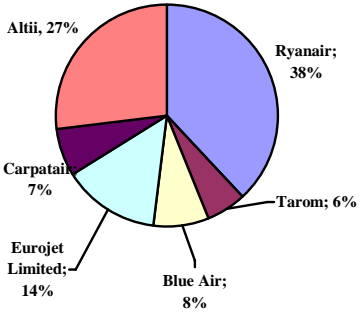
F. Tarif de securitate

Acest tarif se percepe de la operatorii aeronavelor pentru fiecare pasager care se imbarca de pe Aeroportul International Mihail

² Raportul administratorilor 2009 & Raportul de evaluare KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Raportul administratorilor 2008 & 2009

⁴ www.mk-airport.ro – la data de 25 noiembrie 2010

	<p>Kogalniceanu Constanta in aeronave care efectueaza curse cu caracter comercial. Tariful de securitate este de 5 euro/persoana imbarcata.</p> <p>G. Tarif de manevrare</p> <p>Aceste tarife se obtin pe baza de cerere de la Administratia Aeroportului Mihail Kogalniceanu Constanta.</p> <p>H. Tarif de depoluare</p> <p>Acest tarif se percepe operatorilor aerieni responsabili de poluarea cu produse petroliere. Tariful de depoluare este de 485 euro/operatie, la care se adauga 6 euro pentru fiecare kilogram de agenti de curatare folositi.</p> <p>I. Tarife pentru echipamente tehnice utilizate in afara aeroportului</p> <p>Acest tarife se percep pentru serviciile prestate cu echipamente tehnice in afara aeroportului, pe baza de comanda si au urmatoarele valori:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Autocamion: 1,61 euro/km ▪ Autoturism: 0,29 euro/km ▪ Microbuz: 0,69 euro/km 														
<p>Capacitati Grad de utilizare⁴</p>	<p>Capacitate operationala: dimensiunea pistei este de 3.500m x 45m. Aeroportul detine o platforma de stationare cu 18 locuri de parcare pentru aeronave mici si medii.</p> <p>Capacitatea de procesare a terminalului pentru curse externe este de 300 pasageri/ora, iar cel pentru cursele interne are capacitatea de 50 pasageri/ora.</p>														
<p>Informatii despre planurile de investitii¹</p>	<p>Valoarea totala a investitiilor in 2009 a fost de 2,485 mil. Lei.</p> <p>Programul de investitii al Aeroporului face parte din Programul Strategic de Dezvoltare a Infrastructurii Aeroportuare pentru perioada 2002-15, aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 623/20 iunie 2002</p>														
<p>Contracte importante / Clienti principali⁵</p>	<p>Clientii principali, care asigura peste 70% din totalul veniturilor, sunt prezentati mai jos:</p>  <table border="1"> <caption>Clientii principali</caption> <thead> <tr> <th>Client</th> <th>Pondere (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Ryanair</td> <td>38%</td> </tr> <tr> <td>Altii</td> <td>27%</td> </tr> <tr> <td>Eurojet Limited</td> <td>14%</td> </tr> <tr> <td>Blue Air</td> <td>8%</td> </tr> <tr> <td>Carpatair</td> <td>7%</td> </tr> <tr> <td>Tarom</td> <td>6%</td> </tr> </tbody> </table>	Client	Pondere (%)	Ryanair	38%	Altii	27%	Eurojet Limited	14%	Blue Air	8%	Carpatair	7%	Tarom	6%
Client	Pondere (%)														
Ryanair	38%														
Altii	27%														
Eurojet Limited	14%														
Blue Air	8%														
Carpatair	7%														
Tarom	6%														
<p>Furnizori principali⁵</p>	<p>Principalii furnizori ai societatii sunt: Rompetrol (gaze naturale si motorina), Enel (electricitate), Arrow and Navi Malisimo (reparatii curente si reparatii auto).</p>														

⁵ Raport de evaluare KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	43,80	52,32	50,49
Active circulante, din care:	3,49	3,96	2,27
Casa si conturi la banci	1,90	1,75	0,74
Total active	47,29	56,28	52,77
Capitaluri proprii, din care	7,80	12,38	12,49
Patrimoniu de stat	0,00	0,00	0,00
Datorii pe termen lung, din care	20,55	20,53	20,53
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	1,99	1,35	1,44
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	20,09	13,30	14,07
Cheltuieli de exploatare	21,09	14,65	16,40
Profit/pierdere din exploatare	-0,06	0,48	0,10
EBITDA*)	0,34	0,74	0,46
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	0,01	0,45	0,10
Nr. mediu angajati	242	267	275

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/neauditate	Auditate de Stan Ion membru al Camerei Auditorilor din Romania	Auditate de SC Contaudit SRL	Auditate de SC Audit Expert SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	115.795 actiuni	
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	1.157.950 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Transporturilor	60%
	Fondul Proprietatea S.A	20%
	Consiliul Judetean Constanta	20%

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J35/1183/1998
Cod unic de inregistrare	RO 11178217
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii de aeroport si alte activitati adiacente
Cota de piata	In 2009, 11% din numarul total de pasageri din Romania a fost inregistrat pe AITV (956.897 pasageri) ¹ .

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii - 80%
Scurt istoric	Compania Nationala „Aeroportul Timisoara Traian Vuia” a fost infiintata pe baza Hotararii de Guvern nr. 521 din 24 august 1998, in urma reorganizarii Regiei Autonome Aeroportul International Timisoara. Din 6 noiembrie 1998, AITV functioneaza ca societate pe actiuni care furnizeaza servicii de aeroport.
Descrierea activitatii principale	Administrarea si operarea aeroportului, aterizarea aeronavelor si pasagerilor, securitatea activitatilor specifice si a dotarii tehnice.
Alte activitati	Alte servicii anexe aeroportului
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 7 membri, Echipa de Conducere Executiva - 9 directori ²
Institutia de Reglementare	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii este autoritatea statului in domeniul transporturilor care elaboreaza cadrul legal adecvat, politicile economice si strategiile de dezvoltare pentru infrastructura de transport. Autoritatea Aeronautica Civila Romana este organismul tehnic specializat al Ministerului Transporturilor si Infrastructurii delegat sa elaboreze proiectele de reglementari, sa puna in aplicare si sa asigure respectarea reglementarilor aeronautice civile nationale, sa licentieze personalul aeronautic civil, sa certifice aeronavele, produsele si pieselor asociate destinate aeronauticii civile, sa inmatriculeze aeronavele.

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	Indicatorii importanti sunt evolutia anuala a numarului de pasageri si a miscarilor de aeronave. Datele istorice sunt prezentate mai jos:
--	---

¹ Raport de evaluare KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² <http://aerotim.ro> – la data de 25 noiembrie 2010

	(mii)	2001	2002	2003	2004	2005
	Miscari	9	11	16	18	23
	Nr. pasageri	251	269	332	403	612
	(mii)	2006	2007	2008	2009	
	Miscari	25	25	27	28	
	Nr. pasageri	754	861	890	957	
	Cifra de afaceri consta in principal din tarifele de securitate si cele pentru serviciile de imbarcare pasageri. O sursa importanta de venituri o reprezinta subventiile pentru investitii: valoarea acestora a ajuns in 2009 la 3 mil. Lei, aproape dublu fata de 2007.					
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Tarifele percepute de aeroporturi pentru principalele servicii sunt negociate cu societatile aeriene si se refera la tariful de pasageri, aterizare, iluminat, stationare, manevrare etc.					
Capacitati	<p>Capacitate tehnica si operationala:</p> <p>Platforme: 22 locuri de stationare pentru aeronave mici si medii</p> <p>Capacitate operationala: 14 miscari de aeronave/ora</p> <p>Piste :</p> <ul style="list-style-type: none"> o Pista decolare/aterizare: 3.500x45m; directii 11/29 o Cai de rulare: A'817x27msi, B'236x27m o Platforma stationare aeronave: 328x176m o Platforma aviatie generala: 181x32m <p>Capacitate procesare:</p> <ul style="list-style-type: none"> o Curse externe: 800 pasageri/ora o Curse interne: 500 pasageri/ora <p>Capacitate depozitare: pentru servicii cargo si curier rapid, societatea detine 1.250 m² de depozitare.¹</p> <p>In 2009, societatea a investit 38,55 mil. Lei in platforma de stationare, terminalul pentru curse interne, sisteme electronice de supraveghere, extinderea cladirii aeroportului.³</p>					
Informatii despre planurile de investitii	Investitii estimate pentru finalizarea terminalului plecari Non-Schengen se ridica la valoarea de 3,4 mil. EUR. De asemenea, se estimeaza un numar de aproximativ 150.000 pasageri din state Non Schengen.					
Contracte importante/Cienti principali	Principalele societati aerine: Carpatair, Tarom, Blue Air, Lufthansa, Austrian Airlines, Wizz Air. Aeroportul este un „hub” pentru Wizz Air si Carpatair.					
Furnizori principali	Principalul furnizor de echipamente si servicii pentru proiectele de investitii ale societatii este Saero, care a acordat aeroportului un credit furnizor pentru o perioada de 5 ani. Sumele au fost utilizate pentru achizitionarea a doua echipamente de degivrare si 5 benzi de transport bagaje. Creditul este scadent in martie 2011.					

³ Raportul administratorilor 2009

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	113,65	133,84	144,29
Active circulante, din care:	5,01	7,98	17,50
Casa si conturi la banci	1,94	2,61	1,16
Total active	118,72	141,82	162,28
Capitaluri proprii, din care:	18,50	22,09	24,69
Patrimoniu de stat	0,00	0,00	0,00
Datorii pe termen lung, din care	78,98	74,34	76,50
Datorii financiare pe termen lung	0,00	1,30	1,26
Datorii curente, din care:	6,18	11,54	20,79
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	4,21
Cifra de afaceri	23,47	30,55	41,07
Cheltuieli de exploatare	21,74	25,80	38,43
Profit/pierdere din exploatare	3,25	5,81	5,66
EBITDA*)	5,84	9,64	9,27
Cheltuieli privind dobanzile	0,22	0,31	0,66
Profit/pierdere net(a)	2,42	4,87	3,51
Nr. mediu angajati	230	229	232

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditate	Auditat de S.C. Trata TIM SRL	Auditat de S.C. Trata TIM SRL	Auditat de S.C.Tag Audit S.R.L.

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	160.800 actiuni	
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	1.600.800 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	80%
	Fondul Proprietatea S.A.	20%

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J23/401/2010
Cod unic de inregistrare	RO 26490194
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii de aeroport si alte activitati adiacente
Cota de piata	In 2009, Compania Nationala Aeroporturi Bucuresti (CNAB) detinea o cota de piata de 71%, din care: 49% din numarul total de pasageri pe Aeroportul Henri Coanda si respectiv 22% pe Aeroportul Baneasa Aurel Vlaicu.

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii –80%
Scurt istoric	<p>“Compania Nationala Aeroporturi Bucuresti” (CNAB) a fost infiintata prin fuziunea dintre AIHCB si AIBBAV (prin Hotararea de Guvern nr. 1208/2009, fuziunea intrand in vigoare din februarie 2010)</p> <p>Aeroportul International Bucuresti Baneasa Aurel Vlaicu (AIBBAV)</p> <p>1909 Primele zboruri in zona Baneasa. 1920: Infintarea primei societati de navigatie aeriana franco-romana, cu capital romanesc si echipment francez. 1922: Inaugurarea primei linii aeriene intercontinentale: Paris-Strasbourg-Praga-Viena-Bucuresti(Baneasa)-Constantinopol. 1942: Prima pista betonata din Romania 1947-1952 Construirea cladirii noi a aerogarii Pana in Aeroportul Baneasa a fost singurul aeroport din Romania. 1970 Cresterea activitatii a determinat construirea si dezvoltarea unui noi aeroport, respectiv Henri Coanda.</p>

2009 -2010
AN CHEIE

Aeroportul International Henri Coanda (AIHCB)	
<div style="border: 1px solid black; border-radius: 15px; padding: 5px; background-color: #e0e0e0;"> <p>1940-1944</p> <p>1970:</p> <p>1984:</p> <p>1997:</p> <p>2000-2001:</p> <p>2003-2004</p> <p>2008</p> </div>	<p>Prima pista cu lungimea de 1.200 m utilizata de aviatia militara</p> <p>Inaugurarea aerogarii pentru pasageri, cu o capacitate anuala de 1,2 milioane persoane</p> <p>A doua pista: 3.500 m Capacitatea operationala creste pana la 35 de miscari aeronave pe ora</p> <p>Inaugurarea terminalului pentru plecari externe Capacitatea de prelucrare: 1.200 pasageri/ora de varf</p> <p>Inaugurarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> o Terminalului Sosiri Internationale o Parcare pe 3 niveluri o Centrului International de Cargo <p>Inaugurarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> o Terminalului Curse Interne: 200 pasageri/ora o Sistemului nou de verificare 100% a securitatii o Coridorului de Conectare a terminalelor Curse Internationale si Curse Interne <p>Faza III a dezvoltarii infrastructurii – termen de finalizare 2012</p>
Descrierea activitatii principale	Societatea furnizeaza servicii specifice de aeroport pentru pasageri, cargo si posta, inclusiv administrarea, investitiile si intretinerea bunurilor din patrimoniu in vederea asigurarii sigurantei si securitatii decolarii/aterizarii aeronavelor si a transferului pasagerilor, marfurilor si postei in cadrul aeroportului.
Alte activitati	Alte servicii anexe
Structura organizationala Sucursale	Societatea detine doua unitati, respectiv cele doua aeroporturi din Bucuresti: Henri Coanda si Aurel Vlaicu.
Structura conducerii	Consiliul de Administratie –7 membri, Echipa de conducere - 9 directori. Fiecare din cele doua aeroporturi, AIHCB si AIBBAV, are 4 directori care conduc activitatile zilnice.
Institutiile de Reglementare	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii este autoritatea statului in domeniul transporturilor care elaboreaza cadrul legal adecvat, politicile economice si strategiile de dezvoltare pentru infrastructura de transport. Autoritatea Aeronautica Civila Romana este organismul tehnic specializat al Ministerului Transporturilor si Infrastructurii delegat sa elaboreze proiectele de reglementari, sa puna in aplicare si sa asigure respectarea reglementarilor aeronautice civile nationale, sa licentieze personalul aeronautic civil, sa certifice aeronavele, produsele si piesele asociate destinate aeronauticii civile, sa inmatriculeze aeronavele.

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009

CNAB este cea mai importanta societate din sector. Societatea a rezultat din fuziunea AIHCB si AIBBAV din 2010 si aceasta administreaza cele doua aeroporturi situate in Bucuresti si peste 70% din traficul de pasageri. Pentru perioada 2007-2009, cifrele sunt prezentate pentru fiecare aeroport in parte.

Evolutia pe o perioada de 3 ani a numarului total de pasageri, cargo si miscari ale aeronavelor, inregistrat de AIHCB, este prezentata mai jos:¹

Indicator	2007	2008	2009
Nr. pasageri	4.978.587	5.064.230	4.483.661
Miscari aeronave	70.588	71.714	72.697
Cargo (tone)	14.440	18.975	18.476
Posta(tone)	2.983	3.489	3.109

Datele cantitative inregistrate de AIBBAV:

Indicator	2007	2008	2009
Nr. pasageri	968.084	1.724.633	1.974.337
Miscari aeronave	17.916	28.167	31.024

Rezultatul din exploatare al AIHCB pentru 2007, 2008 si 2009 este prezentat mai jos:²

Indicator AIHCB (mii Lei)	2007	2008	2009
Cifra de afaceri	261.386	296.518	304.513
Costul marfurilor vandute, din care:	151.265	209.473	235.532
Cheltuieli cu activitatea principala	132.488	176.916	197.051
Cheltuieli cu activitatea secundara	5.792	12.079	14.626
Cheltuieli fixe	12.984	20.478	23.855
Marja bruta	110.122	87.045	68.981
Cheltuieli administrative generale	25.944	30.484	35.268
Alte venituri din exploatare	20.737	22.379	24.086
Rezultat din exploatare	104.914	78.940	57.598

Structura cifrei de afaceri a AIHCB pentru 2007, 2008 si 2009:²

Indicator AIHCB (mii Lei)	2007	2008	2009
Cifra de afaceri, din care:	261.386	296.518	304.513
Activitati principale aeroport (sosiri, plecari, manevrarea la sol a aeronavelor, servicii de aeroport si transport de persoane, marfuri si posta)	217.681	247.391	251.541
Inchirieri spatii	11.989	15.303	18.422
Vanzari marfuri (combustibili)	5.157	5.176	3.686
Alte activitati (parcare, utilitati, protocol etc.)	26.538	28.646	30.890

¹ Raportul administratorilor 2009

² Note la situatiile financiare 2008 & 2009

Rezultatul din exploatare al AIBBAV pentru 2007 - 2009 este prezentat mai jos:²

Indicator AIBBAV (mii Lei)	2007	2008	2009
Cifra de afaceri	37.237	68.249	91.169
Costul marfurilor vandute, din care:	25.539	54.231	79.203
Cheltuieli cu activitatea principala	21.113	51.288	56.319
Cheltuieli cu activitatea secundara	2.423	2.942	22.885
Marja bruta	13.700	14.018	11.966
Alte venituri din exploatare	2.390	8.802	12.724
Rezultat din exploatare	16.090	22.820	24.690

Structura cifrei de afaceri a AIBBAV pentru 2007 - 2009:²

Indicator AIBBAV (mii Lei)	2007	2008	2009
Cifra de afaceri, din care:	37.237	68.249	91.169
Venituri din taxe de aeroport	29.981	57.244	85.018
Inchirieri spatii	4.255	4.525	6.150
Venituri din transferuri	3.000	6.480	193

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare

Tarifele percepute de aeroporturi pentru principalele servicii sunt negociate cu companiile aeriene si se refera la tariful de pasageri, aterizare, iluminat, stationare, manevrare etc.

Detalii privind reseaua

2 sucursale: Aeroportul International Bucuresti Baneasa Aurel Vlaicu (AIBBAV) si Aeroportul International Henri Coanda (AIHCB)

Capacitati³

DETALII TEHNICE SI OPERATIONALE

Detalii	Aeroportul Henri Coanda	Aeroportul Aurel Vlaicu
Capacitate operationala	39 miscari aeronave/ora	15 miscari aeronave/ora
Dimensiuni piste:	3.500m X 45m	3.200 m
Platforme:	45 pozitii de parcare aeronave	22 pozitii de parcare aeronave
Capacitatea de procesare pentru:		1.000 pasageri/ora
○ Curse externe:	1.200 pasageri/ora de varf/flux	
○ Curse interne:	270 pasageri/ora de varf/flux	

Informatii despre planurile de investitii

A. Faza III a proiectului de dezvoltare si modernizare a aeroporturilor³
Finalizare: 2012

Valoare: 150 mil. EUR

Capacitatea de prelucrare a terminalelor la sfarsitul etapei III: 6 mil. pasageri/an

Obiective:

³ www.otp-airport.ro – la data de 25 noiembrie 2010 & www.baneasa-airport.ro – la data de 25 noiembrie 2010

- Extindere Finger pana la 14 burdufuri, fluidizare circulatie, conexiune cu cele doua terminale, inclusiv realizarea fluxurilor Schengen (cca 16.600 mp)
- Extindere Aerogara Plecari Internationale si Schengen (cca 19.600 mp), lucrari conexe de sistematizare exterioara latura Est si drumuri de acces (cca 5.000 mp)
- Amenajare Aerogara Sosiri Internationale si Schengen (cca 2.500 mp)
- Parcare auto (cca 12.000 mp)

B. Programul strategic de dezvoltare a infrastructurii aeroportuare³

Demarare program: 2011

Obiective aeroportuare:	Obiective conexe:
Terminal de pasageri modular (4 module, fiecare de 5 mil. pasageri/an, 350.000 mp)	Conexiune la autostrada Bucuresti – Brasov (4 km)
Platforme de parcare aeronave (70 pozitii parcare, 400.000 mp)	Conexiune cale ferata (4 km)
Cai de rulare (5 km, 125.000 mp)	Conexiune metrou
Parcari auto supraetajate (20.000 locuri)	Statie subterana multinivel tren/metrou
Drumuri de incinta (10 km)	Centru de afaceri (5.000 mp)
Platforma multimodala cargo	Hotel
Parc tehnologic „high-tech”	

Valoare estimata: 450 mil. EUR pentru modulele 1 si 2 ale terminalelor de pasageri si capacitatile aferente

Contracte importante /
Cienti principali⁴

Pe AIHCB opereaza 33 de companii aeriene, care asigura conexiuni cu 42 destinatii externe si 10 interne, in timp ce pe AIBBAV opereaza mai ales societati de tip low-cost, precum: Blue Air, Wizz Air, German Wings.

Principalele linii aeriene ce opereaza pe AIBBAV sunt companii low cost cum ar fi WizzAir, BlueAir, German Wings in timp ce Nouvelair si KoralBlue folosesc chartere pentru a face conexiuni intre Bucuresti si destinatii din Africa cum ar fi Egipt si Tunisia.

Principalii clienti ai CNAB:

- Tarom
- Blue Air Transport Aerian
- Wizz Air Hungary
- Deutche Lufthansa Ag
- Air France

Furnizori principali⁴

Principalii furnizori ai CNAB:

- Romairport
- Romprest Service
- Asocierea UTI Gemmo

⁴ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

- Uti Facility Management
- Mb Telecom
- Enel Energie Muntenia
- Romprest Security
- Emp Trade
- Autoritatea Aeronautica Civila
- Uti Grup

4. Sumar Informatii Financiare

A. AIHCB

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	1.457,73	1.501,74	1.575,63
Active circulante, din care:	197,74	203,73	118,64
Casa si conturi la banci	111,52	90,38	30,29
Total active	1.655,53	1.706,17	1.694,96
Capitaluri proprii, din care	881,96	941,56	1.054,83
Patrimoniu de stat	0,00	0,00	0,00
Datorii pe termen lung, din care	454,51	350,14	338,18
Datorii financiare pe termen lung	118,33	11,96	0,00
Datorii curente, din care:	59,40	139,09	39,24
Datorii financiare pe termen scurt	33,70	116,45	12,69
Cifra de afaceri	261,39	296,52	304,51
Cheluieli de exploatare	177,21	239,96	270,80
Profit/pierdere din exploatare	104,91	78,94	57,80
EBITDA*)	144,04	139,80	120,79
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,23
Profit/pierdere net(a)	87,13	103,14	59,47
Nr. mediu angajati	687	763	808

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditare	Auditate de C..E.C.C.A.R.F SRL	Auditate de C..E.C.C.A.R.F SRL	Auditate de CNC Audit Financiar SRL

B. AIBBAV

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	1.922,02	5.919,39	5.918,06
Active circulante, din care:	22,89	48,73	47,83
Casa si conturi la banci	3,07	8,94	32,87
Total active	1.944,91	5.971,43	5.967,50
Capitaluri proprii, din care:	36,61	3.955,01	3.973,23
Patrimoniu de stat	0,00	0,00	0,00
Datorii pe termen lung, din care	1.725,53	1.785,25	1.759,45
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	27,65	41,74	34,46
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	37,24	68,25	91,17
Cheltuieli de exploatare	23,54	54,23	79,20
Profit/pierdere din exploatare	16,09	22,82	24,69
EBITDA*)	17,66	30,16	31,85
Cheltuieli privind dobanzile	17,19	0,01	0,02
Profit/pierdere net(a)	10,82	-0,07	14,60
Nr. mediu angajati	193	194	201

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditare	Auditate de Global Money Consulting SRL	Auditate de C..E.C.C.A.R.F SRL	Auditate de Global Money Consultant

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	14.377.215 actiuni				
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune				
Total capital social la 31 decembrie 2009	143.772.150 Lei				
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	<table border="0"> <tr> <td>Ministerul Transporturilor si Infrastructurii</td> <td>80%</td> </tr> <tr> <td>Fondul Proprietatea S.A.</td> <td>20%</td> </tr> </table>	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	80%	Fondul Proprietatea S.A.	20%
Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	80%				
Fondul Proprietatea S.A.	20%				

6. Informatii cu privire la participatii⁴

Denumirea societatii	Activitate principala	Detinatorul participatiei	Participatia la capitalul social la 31 mai 2010
CN Tarom	Companie aeriana	AIHCB	1,65%
Bucharest International Cargo Center	Centru Cargo pentru transportul cargo aerian	AIHCB	27%
Compania Nationala de Investitii	Societate de constructii care functioneaza sub autoritatea Ministerului Turismului si Dezvoltarii Regionale	AIHCB	31,25%
Globe Ground	Furnizor de servicii care opereaza pe aeroporturile din Berlin	AIHCB	13%
Romprest Service	Gestionarea deseurilor	AIHCB	10%
Alpha Rocas	Catering aerian	AIHCB	4,98%
Romanian Catering	Catering aerian	AIHCB	29,90%
Romanian Airport Services	manevrare/servicii de catering pe Aeroportul International Bucuresti Baneasa	AIBBAV	33,2%
AIBB GRIVCO (redenumit Baneasa Mall)	Constructii	AIBBAV	4%
CN Tarom	Companie aeriana	AIHCB	1,65%

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J17/905/1998
Cod unic de inregistrare	RO 11776466
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii anexe pentru transportul pe apa

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii – 80% ¹
Scurt istoric	C.N. „Administratia Porturilor Dunarii Maritime” S.A. („APDM”) a fost infiintata in 1991 si reorganizata mai tarziu ca societate nationala, in baza Hotararii de Guvern nr. 518/1998, cu modificarile ulterioare (Hotararea de Guvern nr. 222/2003 si Hotararea de Guvern nr. 598/2009). ² APDM este o societate comerciala pe actiuni care furnizeaza servicii de interes national, respectiv administreaza intreaga structura portuara situata pe Dunarea maritima, proprietate publica concesionata catre APDM. ³ Perioada de concesiune este de 49 de ani. ⁴
Descrierea activitatii principale	Servicii anexe pentru transportul pe apa (cod CAEN 5222) ⁴ – intretinerea si asigurarea calitatilor tehnice minime pentru infrastructura de transport naval, asigurarea, in mod nediscriminatoriu, a accesului tuturor utilizatorilor la infrastructura de transport naval etc. ³
Alte activitati	Alte servicii – semnalizare terestra si plutitoare pentru navigatie, servicii privind siguranta, servicii de monitorizare a traficului etc. ³
Structura organizationala Sucursale	Societatea administreaza intreaga infrastructura portuara situata pe Dunarea maritima, respectiv porturi (Galati, Braila, Tulcea, Isaccea, Macin, Chilia Veche, Mahmudia, Smardan si Harsova), puncte de lucru (Gura Arman si Turcoaia) si debarcadere (Crisan, Maliuc, Gorgova, Partizani si Babarada). ⁴ Sediul central al societatii este la Galati, iar cele doua sucursale sunt situate la Tulcea si Braila. ⁵

¹ Note la situatiile financiare 2009² www.romanian-ports.ro – la data de 25 noiembrie 2010 & Raportul administratorilor 2009³ www.romanian-ports.ro – la data de 25 noiembrie 2010⁴ Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)⁵ Raportul administratorilor 2009

Structura conducerii	<p>Consiliul de Administratie – 9 membri. Presedintele Consiliului de Administratie este si directorul general al societatii si este numit prin ordin al Ministrului Transporturilor si Infrastructurii.¹</p> <p>Echipa de Conducerea Executiva - 5 directori.⁴</p> <p>Directorii executivi (tehnice si economice) sunt desemnati de Consiliul de Administratie.¹</p>
Institutia de reglementare	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii
Filiale	In sedinta din 7 iulie 2009, Consiliul de Administratie si Adunarea Generala a Actionarilor au aprobat infiintarea unei societati cu raspundere limitata - Service Port Maritim SRL Galati, avand ca actionar unic pe APDM, care urmeaza sa gestioneze activitatile legate de spatiile comerciale si administrative ale APDM. ¹

3. Informatii operationale

<p>Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009</p>	<p>Veniturile societatii sunt generate in principal de serviciile portuare, inchirieri (terenuri, spatii etc.), precum si de furnizarea de apa si energie.¹ Tabelul de mai jos prezinta cifra de afaceri a APDM si principalele componente pentru perioada 2007 – 2009:⁴</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- Lei -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cifra neta de afaceri, din care:</td> <td>8.787.465</td> <td>9.366.020</td> <td>9.289.680</td> </tr> <tr> <td>Servicii portuare</td> <td>5.867.425</td> <td>6.102.877</td> <td>6.052.920</td> </tr> <tr> <td>Inchiriere terenuri</td> <td>1.974.980</td> <td>2.107.636</td> <td>2.113.450</td> </tr> </tbody> </table> <p>Tabelul de mai jos prezinta structura traficului portuar pentru perioada 2007 – prima jumatate a anului 2010:³</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Trafic portuar</th> <th colspan="2">Trafic fluvial</th> <th colspan="2">Trafic maritim</th> <th colspan="2">TOTAL</th> </tr> <tr> <th>mii tone</th> <th>nr. nave</th> <th>mii tone</th> <th>nr. nave</th> <th>mii tone</th> <th>nr. nave</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2007</td> <td>12.468</td> <td>7.844</td> <td>1.912</td> <td>666</td> <td>14.380</td> <td>8.510</td> </tr> <tr> <td>2008</td> <td>10.635</td> <td>6.627</td> <td>2.086</td> <td>700</td> <td>12.721</td> <td>7.327</td> </tr> <tr> <td>2009</td> <td>5.543</td> <td>3.729</td> <td>2.241</td> <td>624</td> <td>7.784</td> <td>4.353</td> </tr> <tr> <td>H1 2010</td> <td>3.768</td> <td>2.146</td> <td>1.287</td> <td>341</td> <td>5.055</td> <td>2.487</td> </tr> </tbody> </table>	- Lei -	2007	2008	2009	Cifra neta de afaceri, din care:	8.787.465	9.366.020	9.289.680	Servicii portuare	5.867.425	6.102.877	6.052.920	Inchiriere terenuri	1.974.980	2.107.636	2.113.450	Trafic portuar	Trafic fluvial		Trafic maritim		TOTAL		mii tone	nr. nave	mii tone	nr. nave	mii tone	nr. nave	2007	12.468	7.844	1.912	666	14.380	8.510	2008	10.635	6.627	2.086	700	12.721	7.327	2009	5.543	3.729	2.241	624	7.784	4.353	H1 2010	3.768	2.146	1.287	341	5.055	2.487
- Lei -	2007	2008	2009																																																							
Cifra neta de afaceri, din care:	8.787.465	9.366.020	9.289.680																																																							
Servicii portuare	5.867.425	6.102.877	6.052.920																																																							
Inchiriere terenuri	1.974.980	2.107.636	2.113.450																																																							
Trafic portuar	Trafic fluvial		Trafic maritim		TOTAL																																																					
	mii tone	nr. nave	mii tone	nr. nave	mii tone	nr. nave																																																				
2007	12.468	7.844	1.912	666	14.380	8.510																																																				
2008	10.635	6.627	2.086	700	12.721	7.327																																																				
2009	5.543	3.729	2.241	624	7.784	4.353																																																				
H1 2010	3.768	2.146	1.287	341	5.055	2.487																																																				
<p>Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare</p>	<p>Conform Hotararii de Guvern nr. 22/1999, tarifele percepute pentru utilizarea infrastructurii portuare, precum si pentru serviciile anexe sunt stabilite de autoritatea administrativa, respectiv de APDM.</p> <p>Tarifele sunt actualizate trimestrial, in conformitate cu indexul preturilor de consum publicat de INSSE.⁶</p> <p>Societatea are 4 categorii de tarife, respectiv: (1) tarife pentru nave fluviale romanesti sau straine; (2) tarife pentru nave maritime romanesti sau straine; (3) tarife pentru servicii portuare si (4) alte tarife, publicate pe site-ul web al societatii.³</p>																																																									
<p>Detalii privind reseaua³</p>	<p>Societatea administreaza intreaga structura portuara situata pe Dunarea maritima, de la Mm 12,5 la km 17,5 si de la km 251 la km 255.</p>																																																									

⁶ Instructiuni privind aplicarea tarifulor

	<ul style="list-style-type: none"> - Portul Galati are o suprafata totala de 864.131 mp si doua bazine portuare, respectiv Docuri si Bazinul Nou. Lungimea cheiurilor este de 4.675 m - vertical si 2.390 m - pereal. Portul are 56 dane de operare. De asemenea, portul beneficiaza de: facilitati de stationare a navelor pe durata iernii, conexiuni cu reseaua nationala de cale ferata si cu reseaua nationala de drumuri, spatii de depozitare (in aer liber si acoperite), punct vamal, santierul naval „DAMEN”, silozuri pentru cereale, terminal cerealier, petrolier si de containere. - Portul Braila are o suprafata totala de 389.630,13 mp si un bazin portuar. Lungimea cheiurilor este de 797 m - vertical si 2.506 m - pereal. Portul are 25 dane de operare. De asemenea, portul beneficiaza de: facilitati de stationare a navelor pe durata iernii, conexiuni cu reseaua nationala de cale ferata si cu reseaua nationala de drumuri, spatii de depozitare (in aer liber si acoperite), punct vamal, santierul naval „AKER”, silozuri pentru cereale, terminal cerealier. - Portul Tulcea are o suprafata totala de 82.762 mp. Lungimea cheiurilor este de 330 m - vertical si 2.225 m - pereal. Portul are 41 dane de operare. De asemenea, portul beneficiaza de: conexiuni cu reseaua nationala de cale ferata si cu reseaua nationala de drumuri, spatii de depozitare (in aer liber), punct vamal, santierul naval „AKER”, silozuri pentru cereale, terminal pentru pasageri
Informatii despre planurile de investitii ⁴	<p>In ultimii 5 ani, societatea a investit aproximativ 22.969 mii Lei pentru modernizari si achizitii.</p> <p>Nevoile viitoare de investitii estimate de societate se ridica la 296.745 mii Lei pentru lucrari noi si 46.172 mii Lei pentru alte cheltuieli cu investitiile. Investitiile se vor realiza in principal pe domeniul public concesionat societatii.</p> <p>Sursele de finantare estimate pentru noile lucrari de investitii sunt bugetul statului – 125.798 mii Lei – si fonduri UE – 19.837 mii Lei, in timp ce restul sumelor necesare nu este inca asigurat.</p> <p>Lucrarile de investitii vizate se vor realiza in porturile Galati, Braila si Tulcea si se refera la modernizarea si reabilitarea zonelor de ancoraj si a danelor.</p>
Contracte importante / Clienti principali ⁴	Majoritatea clientilor au relatii de afaceri de lunga durata cu APDM. Principalii clienti, in functie de zona de servicii folosita, sunt: <i>pentru zona Galati</i> - SC Docuri SA, SC Port Bazinul Nou SA, SC CNFR Navrom SA, SC Romportmet SA, SC Navlomar Maritime CTA; <i>pentru zona Braila</i> - SC Hercules SA, SC Transeuropa Port SA; <i>pentru zona Tulcea</i> - SC Deltanav SA and SC Navrom Delta SA.
Furnizori principali ⁴	Furnizorii principali sunt societati care ofera energie si combustibili fosili. Termenele de plata pentru furnizori se incadreaza in intervalul de 10 – 30 de zile.

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	21,19	18,87	23,41
Active circulante, din care:	1,36	2,35	2,05
Casa si conturi la banci	0,18	0,54	0,19

Total active	22,72	21,23	25,49
Capitaluri proprii	6,72	6,73	8,44
Datorii pe termen lung, din care	0,03	0,01	0,01
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	1,08	1,13	1,35
Datorii financiare pe termen scurt	0,29	0,24	0,06
Cifra de afaceri	8,79	9,37	9,33
Cheltuieli de exploatare	13,24	11,01	10,37
Profit/pierdere din exploatare	0,11	-0,04	0,23
EBITDA*)	-3,32	-0,93	-0,17
Cheltuieli privind dobanzile	0,02	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	0,00	0,01	0,16
Nr. mediu angajati	151	135	129

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditate	Auditate de SC AUDIT EXPERT CONT SRL	Auditate de TOPHAM ACCOUNTANT & AUDIT 96 SRL	Auditate de EXPERT AM AUDIT SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	106.184 actiuni
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	1.061.840 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii 80% S.C. Fondul Proprietatea S.A. 20%

6. Informatii privind participatiile¹

Societatea are o detinere de 6,25% din Compania Nationala de Investitii CNI. Compania Nationala de Investitii CNI desfasoara activitati in sectorul constructii, respectiv constructii de interes public.

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului /	J52/252/1998
Cod unic de inregistrare	RO 1284717
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii anexe pentru transportul pe apa

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii – 80%
Scurt istoric	Compania Nationala „Administratia Porturilor Dunarii Fluviale” (CNAPDF) a fost infiintata in 1998 ca societate comerciala pe actiuni, in urma reorganizarii APDF R.A., pe baza Hotararii de Guvern nr. 520/1998, cu modificarile ulterioare. ¹ Societatea indeplineste functia de autoritate portuara in cadrul zonei sale de activitate, in limitele terenurilor portuare, limitele radelor portuare si pentru infrastructura de transport naval in porturi situate pe cursul superior al Dunarii (Dunarea fluviala). ²
Descrierea activitatii principale	Activitatea principala a societatii este furnizarea de servicii anexe transportului naval. ³ Incepand cu 2003, societatea indeplineste functia de autoritate portuara in cateva porturi de pe cursul superior al Dunarii (Dunarea fluviala). In calitate de autoritate portuara, CNAPDF desfasoara urmatoarele activitati: implementeaza politicile portuare si planurile de dezvoltare elaborate de Ministerul Transporturilor si Infrastructurii, asigura functionalitatea porturilor si a infrastructurii transportului naval, asigura disponibilitatea serviciilor de siguranta, etc. ³
Alte activitati	Alte servicii anexe includ: semnalizarea terestra si plutitoare, dragajul de intretinere, asistenta navelor la operarea marfurilor periculoase etc. ³
Structura organizationala ³ Sucursale	Sediul principal al societatii este in Giurgiu. CNAPDF este structurata in subunitati functionale: sucursala Drobeta Turnu Severin, doua agentii, la Bechet si Calafat, precum si puncte de lucru aflate in subordinea subunitatilor care indeplinesc functia de autoritate portuara in zona lor de jurisdicție.
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 9 membri

¹ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & Raportul administratorilor 2009

² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ www.apdf.ro – la data de 25 noiembrie 2010

	Echipe de Conducere Executivă - 5 directori Consiliul de Administrație, Adunarea Generală a Acționarilor, directorul general și directorul economic sunt numiți prin Ordin ale Ministerului Transporturilor și Infrastructurii. ⁴
Instituația de Reglementare	Ministerul Transporturilor și Infrastructurii

3. Informații operaționale

Informații cantitative pentru perioada 2007-2009	<p>Incepând din 2008, veniturile operaționale au înregistrat o scădere datorită reducerii, ca urmare a crizei economice, a volumelor de marfă și a numărului de pasageri.²</p> <p>Tabelul de mai jos prezintă tendința înregistrată de veniturile din exploatare totale, cheltuielile de exploatare totale și unele din cele mai importante categorii de costuri, în perioada 2007 – 2009:⁵</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- mii Lei -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total venituri din exploatare</td> <td>16.632</td> <td>20.928</td> <td>19.852</td> </tr> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>10.856</td> <td>15.920</td> <td>15.994</td> </tr> <tr> <td>Costuri materii prime și materiale</td> <td>1.025</td> <td>1.392</td> <td>1.429</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>4.766</td> <td>6.338</td> <td>6.644</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu prestații externe</td> <td>2.014</td> <td>4.002</td> <td>3.508</td> </tr> </tbody> </table> <p>Tabelul de mai jos prezintă traficul și principalele categorii de marfuri din ultimii 3 ani:³</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Tip marfuri (tone)</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cargo, din care:</td> <td>3.418.627</td> <td>3.604.777</td> <td>2.779.469</td> </tr> <tr> <td>Cereale</td> <td>223.373</td> <td>194.725</td> <td>242.381</td> </tr> <tr> <td>Produse minerale brute (piatră, nisip și pietriș etc)</td> <td>2.153.114</td> <td>2.277.174</td> <td>1.712.816</td> </tr> <tr> <td>Produse petroliere și gaze</td> <td>140.838</td> <td>162.592</td> <td>212.036</td> </tr> <tr> <td>Var, ciment, materiale de construcții fabricate</td> <td>220.110</td> <td>466.034</td> <td>93.156</td> </tr> </tbody> </table> <p>Societatea are un contract de asociere în participație cu TransEuropa SA Galați care prevede ca CNAPDF preia peste 70% din cheltuielile și veniturile asocierii. În 2009, profitul net obținut de CNAPDF din această asociere a fost de 352.477 Lei.⁴</p>	- mii Lei -	2007	2008	2009	Total venituri din exploatare	16.632	20.928	19.852	Total cheltuieli de exploatare, din care:	10.856	15.920	15.994	Costuri materii prime și materiale	1.025	1.392	1.429	Cheltuieli cu personalul	4.766	6.338	6.644	Cheltuieli cu prestații externe	2.014	4.002	3.508	Tip marfuri (tone)	2007	2008	2009	Total cargo, din care:	3.418.627	3.604.777	2.779.469	Cereale	223.373	194.725	242.381	Produse minerale brute (piatră, nisip și pietriș etc)	2.153.114	2.277.174	1.712.816	Produse petroliere și gaze	140.838	162.592	212.036	Var, ciment, materiale de construcții fabricate	220.110	466.034	93.156
- mii Lei -	2007	2008	2009																																														
Total venituri din exploatare	16.632	20.928	19.852																																														
Total cheltuieli de exploatare, din care:	10.856	15.920	15.994																																														
Costuri materii prime și materiale	1.025	1.392	1.429																																														
Cheltuieli cu personalul	4.766	6.338	6.644																																														
Cheltuieli cu prestații externe	2.014	4.002	3.508																																														
Tip marfuri (tone)	2007	2008	2009																																														
Total cargo, din care:	3.418.627	3.604.777	2.779.469																																														
Cereale	223.373	194.725	242.381																																														
Produse minerale brute (piatră, nisip și pietriș etc)	2.153.114	2.277.174	1.712.816																																														
Produse petroliere și gaze	140.838	162.592	212.036																																														
Var, ciment, materiale de construcții fabricate	220.110	466.034	93.156																																														
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului și descrierea generală a cadrului de reglementare	Conform Hotărârii de Guvern nr. 22/1999, tarifele percepute pentru utilizarea infrastructurii portuare, precum și pentru serviciile anexe, sunt stabilite de autoritatea administrativă, respectiv de CNAPDF.																																																

⁴ Raportul administratorilor 2009

⁵ Situații financiare 2008 & 2009

Detalii privind rețeaua

Societatea își desfășoară activitatea în 7 județe (Caras-Severin, Mehedinți, Dolj, Olt, Giurgiu, Calarasi și Constanta) și pe cca 800 km de-a lungul fluviului Dunarea, de la km. 1.075 (Bazias) la km. 300 (Cernavoda).²

Porturile administrate de societate sunt: Cernavoda (km. 300), Calarasi (km. 370), Oltenita (km. 430), Giurgiu (km. 493), Corabia (km. 630), Cetate (km. 811), Bechet (km. 679), Calafat (km. 794), Drobeta Turnu-Severin (km. 931), Orsova (km. 955), Moldova Veche (km. 1.046), descrise mai jos.³

- **Portul Cernavoda** este situat pe malul drept al Dunării, în aval de intrarea pe Canalul Dunare-Marea Neagra. Suprafața totală acoperă 126.322 mp*. Portul beneficiază de: dane pasageri, o dană pentru produse petroliere, dane comerciale, fronturi de așteptare pentru nave fluviale și un front de așteptare pe latura opusă a bazinului portuar.
- **Complexul Portuar Calarasi** este situat pe malul stâng al Dunării. Suprafața totală acoperă 149.096,42 mp*: Calarasi comercial – 81.505 mp, Calarasi industrial – 62.500 mp, Calarasi Chiciu – 5.091,42 mp. Printre marfurile operate se numără produsele de balastieră, precum nisipul sau pietrisul, și dispune de o rampă de acostare modernizată pentru navele care practică turism (localizată în Calarasi Chiciu).
- **Portul Oltenita** este situat pe malul stâng al Dunării. Suprafața totală acoperă 88,7 ha*, din care 9.600 mp este suprafața construită. Printre marfurile operate se numără cereale, nisip sau pietris, produse de exploatare în carieră. Capacitatea de trafic marfuri a portului este de 525 mii tone/an.
- **Complexul Portuar Giurgiu** este situat pe malul stâng al Dunării. Printre marfurile operate se numără marfuri generale și marfuri în vrac, cereale și produse petroliere. Portul beneficiază de dane pentru acostarea barjelor de până la max. 2.000 t și este structurat pe trei amplasamente: **sectorul Ramadan** – cheiuri comerciale și pentru pasageri, cu lungimea de 1.100 m, **Bazinul Plantelor** – cheiuri cu lungimea de 1.190 m și **Bazinul Veriga** unde există un important santier naval, dotat cu syncrolift pentru nave de 5.000 tone.
- **Portul Corabia** este situat pe malul stâng al Dunării. Suprafața totală acoperă 226.315,36 mp*. Portul beneficiază de cheiuri cu o lungime de 1.400 m, ce deservește silozurile de cereale.
- **Portul Cetate** este situat pe malul stâng al Dunării. Suprafața totală acoperă 95.689 mp*. Portul are dotări pentru activități comerciale și turistice.
- **Portul Bechet** este situat pe malul stâng al Dunării. Suprafața totală acoperă 76.287 mp*. Portul beneficiază de cheiuri (600 m), o rampă de acostare a navelor fluviale de tip RO-RO și o platformă de imbarcare a pieselor agabaritice.
- **Portul Calafat** este situat pe malul stâng al Dunării. Suprafața totală acoperă 50.968 mp*. Capacitatea de trafic marfuri a portului este de 270 mii tone/an, iar platformele de depozitare se întind pe o suprafață de 11.000 mp.
- **Portul Drobeta Turnu Severin** este situat pe malul stâng al Dunării, în lacul de acumulare al Complexului Hidroenergetic și de Navigație „Portile de Fier II”. Suprafața totală acoperă 137.952,11 mp*, din care 44.084,55 mp sunt destinați pasagerilor, 72.662,42 mp au scop comercial și 20.845,14 mp pentru rampă. Capacitatea de

	<p>trafic comercial este de 725 mii tone/an.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Portul Orsova este situat in zona amonte a lacului de acumulare actual al Complexului Hidroenergetic si de Navigatie „Portile de Fier I”. Suprafata totala acopera 50.439 mp*. Portul beneficiaza de un terminal de pasageri modern, precum si de utilitati cum ar fi alimentare cu apa potabila, canalizare si energie electrica. - Portul Moldova Veche este situat pe malul stang al Dunarii, in zona amonte a lacului de acumulare actual al Complexului Hidroenergetic si de Navigatie „Portile de Fier I”. Portul este dotat cu fronturi de operare cu cheuri si platforme, dispuse pe sase dane pentru deservirea traficului industrial si de pasageri. Printre marfurile operate se numara marfuri generale, produse lemnoase, produse de balastiera, caramizi, produse in vrac-ingrasaminte. <p><i>*Nota: Concesionate de catre Ministerul Transporturilor</i></p> <p>CNAPDF nu detine terenuri proprii. Principalele proprietati fac obiectul unui acord de concesiune pe 49 de ani incheiat cu Ministerul Transporturilor in 2008. Terenul este proprietate publica a Statului Roman.²</p>
Capacitati	Porturile administrate de CNAPDF au capacitatea de a asigura un trafic de marfuri de 15 mil. tone/an, utilizand cheiuri a caror lungime insumata ajunge la 16.200 m. ³
Informatii despre planurile de investitii	<p>In 2009, societatea a investit 3.312 mii Lei, din care 2.562 mii Lei din resurse proprii. Fondurile au fost orientate catre modernizarea si dotarea infrastructurii portuare.⁴</p> <p>La 31 mai 2010, societatea avea in derulare investitii cu valoarea totala de 4.6 mil. Lei, din care 55% legate de proprietatea publica, finantate din alocari bugetare, mai ales pentru Portul Calarasi, 29 % legate de proprietatea privata si finantate din resurse proprii, iar 16% legate de proiectul TEN-T D.A.N.U.B.E., finantat din surse externe si bugetare.²</p> <p>Scopul proiectului D.A.N.U.B.E. este deblocarea circulatiei in Europa prin dezvoltarea in Romania a unei infrastructuri de porturi TEN-T (retea transeuropeana).⁶</p>
Furnizori principali	Furnizorii principali sunt societati care ofera energie electrica, servicii de reparatii, intretinere si operare a porturilor si asistenta la navigare. Cei mai importanti furnizori ai societatii in 2009 au fost: Enel, Ned Construct, Argos SA, Cosali Construct SRL si C.S.C. Severin. ²

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	33,80	34,35	44,30
Active circulante, din care:	10,53	7,67	6,13
Casa si conturi la banci	5,64	3,75	3,27
Total active	44,35	42,05	50,58

⁶ Raportul administratorilor 2009 & www.apdf.ro – la data de 25 noiembrie 2010

Capitaluri proprii, din care:	10,77	12,58	21,19
Patrimoniu de stat	2,39	2,39	2,39
Datorii pe termen lung, din care	0,09	0,06	0,42
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	1,54	1,33	1,47
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	16,07	19,88	18,64
Cheltuieli de exploatare	10,86	15,92	15,99
Profit/pierdere din exploatare	5,78	5,01	3,86
EBITDA*)	6,96	6,65	5,24
Cheltuieli privind dobanzile	0,02	0,01	0,02
Profit/pierdere net(a)	5,01	4,40	3,32
Nr. mediu angajati	173	171	179

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/neauditate	Auditate de TOPHAM ACCOUNTANT & AUDIT 96 SRL	Auditate de TOPHAM ACCOUNTANT & AUDIT 96 SRL	Auditate de CNC Audit Financiar SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	137.770 actiuni
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	1.377.700 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii 80% S.C. Fondul Proprietatea S.A. 20%

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J13/2308/1998
Cod unic de inregistrare	11062831
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii anexe pentru transportul pe apa

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii – 60%
Scurt istoric	Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime SA (CNAPM) a fost infiintata in 1998, in baza Hotararii de Guvern nr. 517/24.08.1998, cu modificarile ulterioare, prin reorganizarea Regiei Autonome Administratia Portului Constanta. ¹
Descrierea activitatii principale	The company acts as port authority for the Romanian maritime ports, Constanta, Midia and Mangalia, and for the Tomis Marina. ² Activitatea principala a societatii este furnizarea de servicii anexe transportului naval (cod CAEN – 5222). ¹
Alte activitati	Elaborarea si implementarea de strategii si politici pentru dezvoltarea porturilor administrate, intretinerea instalatiilor hidrotehnice, a sistemelor de balize si a drumurilor de incinta, asigurarea energiei electrice, incalzirii si alimentarii cu apa potabila, asigurarea serviciilor specifice activitatilor portuare. ³
Structura organizationala Sucursale	CNAPM are patru sucursale: Sucursala Energetica, Servicii Portuare, Nave Tehnice, precum si Zonele Libere Constanta Sud si Basarabi. ¹
Structura conducerii ²	Consiliul de Administratie – 15 membri; Echipe de Conducere Executiva - 6 directori.
Institutia de reglementare	Autoritatea Navala Romana/Ministerul Transporturilor si Infrastructurii
Filiale	Din 6 iunie 2002, societatea detine un procent de 55% (reprezentand 44.330 actiuni) din S.C. SERA-PORT S.A., in urma unui aport in natura la capitalul social. ³ Activitatea principala a S.C. SERA-PORT S.A. este cultivarea de plante. ⁴

¹ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² www.portofconstantza.com – la data de 25 noiembrie 2010

³ Note la situatiile financiare 2009

⁴ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009

Tabelul de mai jos prezinta structura cifrei nete de afaceri pentru perioada 2007-2009:⁵

	2007	2008	2009
Energetica	27.938.128	32.730.681	28.303.021
Servicii portuare	7.481.875	8.824.821	7.527.123
Nave tehnice	2.519.190	2.981.871	1.528.421
Servicii zone libere	6.491.332	8.824.664	11.199.346
Zonele portuare	131.157.267	164.664.146	159.099.198
Altele	1.759.376	2.012.478	2.131.207
Cifra neta de afaceri	177.347.168	220.038.661	209.788.316

Tabelul de mai jos prezinta tendinta inregistrata de cheltuielile de exploatare si cateva din categoriile de costuri pentru perioada 2007 – 2009:⁵

- mii Lei -	2007	2008	2009
Total cheltuieli de exploatare, din care:	187.235.172	214.557.210	205.941.945
Cheltuieli cu energia electrica si alimentarea cu apa	25.079.432	28.312.551	22.702.360
Cheltuieli cu personalul	43.918.684	59.805.207	57.374.310
Cheltuieli privind prestatile externe	54.098.378	68.270.343	75.000.824

Structura nivelurilor generale de trafic inregistrate in perioada 2008 – 2009 este prezentata mai jos:⁶

	2008	2009
Trafic total (mii tone)	61.838	42.014
Marfuri in vrac (mii tone)		
Vrac lichid	14.404	11.749
Vrac solid	29.595	20.692
Alte marfuri generale (mii tone)	4.679	3.590
Containere (mii tone)	13.030	5.898
TEU*	1.380.935	594.303
Nr. escale – nave maritime	5.950	4.960
Nr. escale – nave fluviale	8.031	6.822

*Nota: „Twenty-foot equivalent unit” – unitate inexacta the capacitate marfuri, bazata pe volumul unui container lung intermodal de 6,1 m (20 de picioare), o cutie metalica de marime standardizata.

Structura pe grupe de marfa a traficului inregistrat in perioada 2008 – 2009 este prezentata mai jos:⁶

- mii tone -	2008	2009
Trafic total, din care:	61.838	42.014
Cereale	6.670	10.419
Titei	8.814	6.919
Produse petroliere	4.135	3.954
Minereuri de fier, deseuri de fier etc.	11.379	3.843

⁵ Situatiile financiare si note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁶ Rapoarte anuale 2008 & 2009

Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Conform Hotararii de Guvern nr. 22/1999, tarifele percepute pentru utilizarea infrastructurii portuare, precum si pentru serviciile anexe sunt stabilite de autoritatea administrativa, respectiv de CNAPM.
Detalii privind reseaua ²	<ul style="list-style-type: none"> - Portul Constanta este principalul port din Romania si printre primele 10 din Europa. Importanta acestuia este accentuata de conexiunile cu doua coridoare de transport paneuropene: Coridorul VII Dunare (fluvial) si Coridorul IV (rutier si feroviar). Portul are 3.926 ha, din care 1.313 ha reprezinta uscat, iar restul de 2.613 ha reprezinta apa. Lungimea totala a cheiurilor este de 29,83 km, iar adancimea variaza intre 7 si 19 metri. - Portul Midia este unul din porturile satelit ale Constantei (situat la 25 km nord de acesta), care a fost proiectat si construit pentru a deservi facilitatile industriale si petrochimice din apropiere. Portul are 834 ha, din care 234 ha reprezinta uscat, iar restul de 600 ha reprezinta apa. Lungimea totala a cheiului este de 2,24 km. - Portul Mangalia este cel de-al doilea port satelit al Constantei (situat la 38 km sud de acesta). Portul are 142,19 ha, din care 27,47 ha reprezinta uscat, iar restul de 114,72 ha reprezinta apa. Principalele marfuri operate sunt produse chimice, ingrasaminte, bitum si marfuri generale. - Portul Turistic Tomis poate fi folosit pentru turism nautic, activitati sportive si de agrement, reprezentand un adapost pentru ambarcatiunile sportive cu vele. Capacitatea portului permite organizarea unei game largi de activitati sportive, ca de exemplu regate.
Capacitati ² Grad de utilizare	<ul style="list-style-type: none"> - Portul Constanta are o capacitate de trafic de peste 100 mil. tone pe an si dispune de 156 de dane, dintre care 140 sunt functionale. - Portul Midia are 14 dane (11 dane operationale si 3 care apartin Santierului Naval Constanta). - Portul Mangalia are 4 dane (2 dane operationale)
Informatii despre planurile de investitii	In 2009, societatea a investit pana la 27.177.944 Lei pentru diverse obiective, printre care dezvoltarea capacitatii feroviare in partea sudica a Portului Constanta, trecerea la 110 Kv a statiei Port III, dezvoltarea sistemului de canalizare al Portului Constanta. ⁷
Contracte importante / Clienti principali ¹	<p>CNAPMC obtine venituri din urmatoarele activitati principale:</p> <ul style="list-style-type: none"> - tarifele de acces in port, inchirierea si utilizarea domeniilor private si publice ale portului, tarifele pentru utilizarea cailor rutiere, supraveghere, securitate si control; - taxele de pilotaj si redevente; - diverse activitati: inchirierea de grupuri sanitare, linii de cai ferate etc. <p>In 2009, principalii clienti ai societatii au fost: South Container Terminal SRL (30% din veniturile din zone portuare), Schenker Romtrans SA Bucuresti (16% din veniturile din zone portuare), Socep SA (10% din veniturile din zone portuare) si Chimpex SA (10% din veniturile din zone portuare), in timp ce pricipaleli agenti maritime au fost: IDU Shipping (22% din cifra de afaceri), Rompetrol Logistics</p>

⁷ Raportul administratorilor 2009

	(15% din cifra de afaceri) si North Star SH (11% din cifra de afaceri).
Furnizori principali ¹	<p>In 2009 si in primele 5 luni ale anului 2010, principalii furnizori de echipamente si servicii au fost Siemens, Marsat si ABC Val, furnizand urmatoarele servicii:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Siemens – etapele pregatitoare, constructia, procurarea de furnizori de bunuri si servicii pentru administrarea si operarea facilitatilor de gestionare a deseurilor in Portul Constanta, precum si modernizarea alimentarii cu energie electrica in incinta portului; - Marsat – executia de lucrari de constructii, reparatii, modernizari, service si asistenta tehnica. - ABC Val – lucrari de reparatii.

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	529,36	573,66	579,93
Active circulante, din care:	344,02	410,56	339,04
Casa si conturi la banci	36,27	27,42	34,65
Total active	879,17	1.025,72	999,54
Capitaluri proprii, din care:	273,65	277,79	302,33
Patrimoniu de stat	0,07	0,07	0,37
Datorii pe termen lung, din care	348,00	423,95	383,22
Datorii financiare pe termen lung	89,82	81,04	70,15
Datorii curente, din care:	60,64	83,15	80,47
Datorii financiare pe termen scurt	19,30	21,30	19,22
Cifra de afaceri	177,35	220,04	209,79
Cheltuieli de exploatare	187,24	214,56	205,94
Profit/pierdere din exploatare	25,72	28,17	23,70
EBITDA*)	45,70	50,55	41,12
Cheltuieli privind dobanzile	4,87	6,82	4,40
Profit/pierdere net(a)	13,53	12,05	12,37
Nr. mediu angajati	943	978	983

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/neauditate	Auditate de BDO Audit S.R.L.	Auditate de BDO Audit S.R.L.	Auditate de BDO Audit S.R.L.

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	6.845.627 actiuni		
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	68.456.270 Lei		
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Transporturilor	60%	
	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	20%	
	Consiliul local Constanta	20%	
Modificare recenta a capitalului social ³	<p>Conform Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 81/2007, structura actionariatului a fost modificata prin transferul unui procent de 20% din actiuni de la Ministerul Transporturilor catre S.C. Fondul Proprietatea S.A.</p> <p>Conform Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 216/2008, structura actionariatului a fost modificata prin transferul unui procent de 20% din actiuni de la Ministerul Transporturilor catre Consiliul local Constanta.</p>		

6. Informatii privind participatiile

Cele mai importante participatii detinute de societate sunt: 55% din capitalul social al societatii S.C. Sera-Port S.A., 25% din capitalul social al societatii Companiei Nationale de Investitii (CNI) si sub 1% din Bursa Maritima si de Marfuri Constanta, toate cu provizioane constituite.³

Compania Nationala de Investitii (CNI) este o societate din domeniul constructiilor care deruleaza programe de interes public sau social.⁸

⁸ www.cni.com.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului/	J13/2361/1998
Cod unic de inregistrare	RO11087755
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii anexe pentru transportul pe apa

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii – 80% ¹
Scurt istoric	<p>Compania Nationala Administratia Canalelor Navigabile SA (CNACN) a fost infiintata conform Hotararii de Guvern nr. 519/24 august 1998, cu modificarile ulterioare, pe baza fostei Regii Autonome „Administratia Canalelor Navigabile” Constanta.²</p> <p>Regia Autonoma „Administratia Canalelor Navigabile” Constanta a fost infiintata in 1979 sub denumirea de Administratia Canalul Dunare – Marea Neagra, fiind detinuta de stat. Dupa punerea in functiune a Canalului Dunare – Marea Neagra, in 1984, societatea a preluat si monitorizarea construirii Canalului Poarta Alba – Midia – Navodari, care a fost incheiata in 1987.³</p>
Descrierea activitatii principale	<p>Societatea indeplineste functia de autoritate portuara pentru 4 porturi si 4 ecluze, iar activitatea principala este furnizarea de servicii anexe pentru transportul naval.³</p> <p>Societatea administreaza, intretine, modernizeaza canalele navigabile, ecluzele (Cernavoda, Agigea, Ovidiu si Navodari) si porturile (Basarabi, Medgidia, Ovidiu si Luminita), asigurand conditiile necesare pentru trafic, precum si alimentarea cu apa pentru irigatii, potabila si industrială. De asemenea, societatea furnizeaza asistenta de navigare pe canale, direct sau prin concesionari.¹</p> <p>Societatea administreaza activele Statului Roman conform unui acord de concesiune incheiat cu Ministerul Transporturilor pentru o perioada de 49 de ani, in baza caruia societatea plateste redevente de 3% din cifra anuala de afaceri.³</p>
Alte activitati	Transport si asistenta, inclusiv remorcarea si manevrarea navelor in bazinele portuare, administrarea si intretinerea dispecerizarii, semnalizarii, telecomunicatiilor la distanta, radiolocatiei si a sistemelor

¹ Note la situatiile financiare 2009² Note la situatiile financiare 2009 & www.acn.ro – la data de 25 noiembrie 2010³ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

	automate etc. ¹
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 9 membri; ⁴ Directorul general al societatii este desemnat prin Ordin al Ministrului. ¹
Institutia de reglementare	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii

3. Informatii operationale

Informatii cantitative	<p>Traficul total a scazut cu 29% in 2009, comparativ cu cifrele din 2008, de la 13,1 mil. tone la 9,2 mil. tone.³</p> <p>Traficul intern a fost de 4,1 mil. tone, ceea ce reprezinta jumatate din tranzitul de marfuri din 2008, de respectiv 8,3 mil. tone.³</p> <p>Unul din elementele cu impact negativ asupra traficului intern pe canale a fost decizia societatii Arcelor Mittal de a stopa incarcarea de minereuri de fier si carbune prin Portul Constanta si, implicit, de a nu mai tranzita canalele pentru distributia minereurilor la uzina din Galati.³</p> <p>In 2009, traficul extern a crescut cu 7%, pana la nivelul record de 5,1 mil. tone, ca urmare a exporturilor de cereale din Ungaria si Serbia.³</p> <p>Tabelul de mai jos prezinta tendinta inregistrata de veniturile din exploatare totale, cheltuielile de exploatare totale si unele dintre principalele categorii de costuri pentru perioada 2007 – 2009:⁵</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>- mii Lei -</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total venituri din exploatare</td> <td>26.482</td> <td>36.765</td> <td>37.045</td> </tr> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>26.873</td> <td>35.333</td> <td>34.926</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>10.701</td> <td>12.791</td> <td>12.416</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu prestatii externe</td> <td>7.452</td> <td>12.802</td> <td>12.012</td> </tr> </tbody> </table>	- mii Lei -	2007	2008	2009	Total venituri din exploatare	26.482	36.765	37.045	Total cheltuieli de exploatare, din care:	26.873	35.333	34.926	Cheltuieli cu personalul	10.701	12.791	12.416	Cheltuieli cu prestatii externe	7.452	12.802	12.012
- mii Lei -	2007	2008	2009																		
Total venituri din exploatare	26.482	36.765	37.045																		
Total cheltuieli de exploatare, din care:	26.873	35.333	34.926																		
Cheltuieli cu personalul	10.701	12.791	12.416																		
Cheltuieli cu prestatii externe	7.452	12.802	12.012																		
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descrierea generala a cadrului de reglementare	Conform Hotararii de Guvern nr. 22/1999, tarifele percepute pentru utilizarea infrastructurii portuare, precum si pentru serviciile anexe sunt stabilite de autoritatea administrativa, respectiv de CNACN.																				
Detalii privind reseaua ³	<p>- 4 porturi: Basarabi, Medgidia, Ovidiu si Luminita</p> <p>- 4 ecluze: Cernavoda, Agigea, Ovidiu si Navodari</p> <p>Canalul Dunarea-Marea Neagra leaga portul Cernavoda de portul Constanta, scurtand ruta pentru marfuri cu aproximativ 400 km.</p>																				
Capacitati ³	Ecluzele administrate de CNACN sunt prezentate in tabelul de mai jos:																				
Grad de utilizare	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Denumire</th> <th>Lungime (m)</th> <th>Latime (m)</th> <th>Adancime maxima (m)</th> <th>Timpul aproximativ de umplere la capacitate (min)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Agigea</td> <td>310</td> <td>25</td> <td>7,5</td> <td>12</td> </tr> <tr> <td>Cernavoda</td> <td>310</td> <td>25</td> <td>7,5</td> <td>8</td> </tr> </tbody> </table>	Denumire	Lungime (m)	Latime (m)	Adancime maxima (m)	Timpul aproximativ de umplere la capacitate (min)	Agigea	310	25	7,5	12	Cernavoda	310	25	7,5	8					
Denumire	Lungime (m)	Latime (m)	Adancime maxima (m)	Timpul aproximativ de umplere la capacitate (min)																	
Agigea	310	25	7,5	12																	
Cernavoda	310	25	7,5	8																	

⁴ www.acn.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Situatii financiare 2008 & 2009

Ovidiu	145	12,5	4,25	7
Navodari	145	12,5	5,05	5

Porturile administrate de CNACN si capacitatea de trafic anuala a acestora sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Denumire	Capacitate de trafic anuala (mil. tone)	Lungime dana (m)	Nr. dane	Tip marfuri
Luminita	2,5	700	5	Materii prime, deseuri fier
Ovidiu	1	400	5	Materii prime
Basarabi	0,7	900	9	Pasageri, diverse materiale
Medgidia	11,5		24	Marfuri industriale si comerciale

Caracteristicile Canalului Dunare-Marea Neagra sunt prezentate in urmatoarele tabele:

	Lungime (km)	Latime (m)	Adancime (m)	Pescaj maxim (m)	Inaltime libera la poduri (m)
Canalul principal	64,4	90	7	5,5	16,5
Poarta Alba-Midia- Navodari	27,5	36 - 50	5,5	3,8	12,5

	Viteza maxima traversare (km/h)	Nr. ecluze pe canal	Nr. porturi pe canal
Canalul principal	12	2	2
Poarta Alba-Midia- Navodari	10	2	0

Lungimea totala a cheiurilor este de 29,83 km, iar adancimile variaza intre 7 si 19 m, caracteristici comparabile cu cele oferite de porturile europene importante.

Informatii despre investitii ⁶	In 2009, investitiile societatii au fost finantate din urmatoarele surse: <ul style="list-style-type: none"> (1) <i>Fonduri proprii</i> – 3.544 mii Lei pentru lucrari de constructie noi (reabilitari), dotari si proiecte; (2) <i>Alocari din bugetul de stat</i> – 8.869 mii Lei pentru investitii in canalele navigabile si 1.500 mii Lei pentru alte investitii; (3) <i>Programele FEDER</i> – 1.282 mii Lei pentru nava de masuratori topohidrografice din cadrul protectului pentru sistemul de masuri hidrotopografice pe canalele Dunare – Marea Neagra si Poarta Alba - Midia – Navodari.
Contracte importante / Clienti principali ³	In 2009, principalii clienti au fost CNFR Navrom SA, Canal Services, Transcanal SRL, SNN sucursala Cernavoda, Phoenix Shipping and Trading.
Furnizori principali ³	In 2009, principalii furnizori au fost Argos SA (38% din total achizitii)

⁶ Raportul administratorilor 2009

– societate din domeniul constructiilor hidrotehnice; Utilnavorep (27% din total achizitii) – lucrari de reparatii nave maritime si fluviale, confectionii metalice etc; Enel Energie (15% din total achizitii) si C.O.I.S. (12% din total achizitii).

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil. Lei)	2008 (mil. Lei)	2009 (mil. Lei)
Active imobilizate	65,30	74,49	76,23
Active circulante, din care:	16,15	15,74	18,62
Casa si conturi la banci	11,03	10,02	9,70
Total active	81,52	90,28	94,91
Capitaluri proprii	75,26	77,24	78,61
Datorii pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	4,94	3,60	3,01
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	26,35	36,64	36,15
Cheltuieli de exploatare	26,87	35,33	34,93
Profit/pierdere din exploatare	-0,39	1,43	2,12
EBITDA*)	4,50	6,64	6,66
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	0,19	2,07	2,51
Nr. mediu angajati	417	425	412

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
Auditate/neauditate	Auditate de SC FINEVEX SRL Constanta	Auditate de SC FINEVEX SRL Constanta	Auditate de SC FINEVEX SRL Constanta

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	1.015.800 actiuni	
Valoare nominala/actiune	10 Lei/actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	10.158.000 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Transporturilor si Infrastructurii	80%
	S. C. Fondul Proprietatea S.A.	20%

6. Informatii privind participatiile

Societatea detine participatii la doua societati: S.C. Transcanal S.A. – 17,7% (2.250 actiuni) si Compania Nationala de Investitii S.A. – 12,5% (20.000 actiuni).⁶

S.C. Transcanal S.A. furnizeaza servicii anexe pentru transportul pe apa.⁷

Compania Nationala de Investitii (CNI) este o societate din domeniul constructiilor care deruleaza programe de interes public sau social.⁸

⁷ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁸ www.cni.com.ro – la data de 25 noiembrie 2010

ALTE SOCIETATI

PROFILE LUNGI

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J28/8/1991
Cod unic de inregistrare	1515374
Listata/nelistata	Listata la Bursa de Valori Bucuresti, categoria I Simbol: ALR
Sub-sector	Producatie locala de aluminiu
Cota de piata	Unic producator pe piata productiei locale de aluminiu

2. Informatii generale

Actionar cu pozitie de control	Vimetco NV – 84,19%
Scurt istoric	<p>Alro a fost infiintata ca intreprindere de stat in 1961 si a fost inregistrata ca societate pe actiuni in 1991.</p> <p>Alro a fost listata la BVB in 1997 si privatizata in 2002.</p> <p>O entitate afiliata a grupului Vimetco, Marco Acquisitions (UK) Ltd a cumparat 27,85% din companie in anii 2000 si 2001, prin achizitii pe Bursa de Valori Bucuresti. Pana la sfarsitul anului 2001, o societate separata, Conef SA, a ajuns la o detinere de 13,77% din companie. In 2002, consorțiul format din Marco Acquisitions (UK) Ltd, Marco International Inc si Conef SA a agreeat sa achizitioneze un pachet suplimentar de 10% din Alro de la AVAS. Romal Management BV (redenumita ulterior Marco Industries BV) a fost infiintata in 2002, s-a alaturat consorțiului in 2003 si a achizitionat o participatie de 68,84% din Alro. Printr-o serie de majorari de capital la care cei mai multi dintre actionarii minoritari au ales sa nu participe, participatia grupului a crescut la 85,3% la sfarsitul anului 2005.</p> <p>In 2003, Alro a achizitionat Alprom, adaugand capacitatea de procesare a aluminiului la activitatile sale de productie a aluminiului. In 2005, Alro a achizitionat un pachet de 67,9% la Alum, ceea ce a permis societatii sa isi asigure intern o mare parte din nevoile acesteia de alumina. Intre timp, Alro si-a majorat participatia la Alum la 99,4%.¹</p> <p>Conform Legii nr. 247/2005, Ministerul Economiei a contribuit cu un pachet de 18,17% din actiunile Alro SA la capitalul Fondului Proprietatea.²</p> <p>In 2007, Marco Group si-a schimbat denumirea in Vimetco si s-a listat la LSE (simbol VICO).³</p>

¹ www.curteadeconturi.ro – la data de 25 noiembrie 2010 & www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Legea nr 247/2005

³ www.londonstockexchange.com – la data de 25 noiembrie 2010

Descrierea activitatii principale ⁴	<p>Productia de aluminiu – cod CAEN 2442</p> <p>Alro SA este cel mai mare producator de aluminiu integrat vertical (productie alumina, topire, turnare si procesare) din Europa Centrala si de Est pe langa CIS.</p> <p>In plus, Alro controleaza Alum SA, un producator de bauxita.</p>
Alte activitati ⁵	<p>- productia de profile laminate la cald si la rece</p> <p>- import/export de marfuri, materii prime, piese de schimb</p> <p>- productia de echipamente si piese de schimb pentru industria metalurgica</p>
Structura organizationala Sucursale ⁵	<p>Societatea are:</p> <p>- sediul social la Slatina, St. Pitesti 116, unde sunt fabricate produsele din aluminiu primare;</p> <p>- facilitate de productie in Slatina, St. Milcov 1, pentru produse din aluminiu procesate;</p> <p>- sediu secundar in Bucuresti, Splaiul Unirii 64.</p>
Structura conducerii ⁴	<p>Consiliu de Administratie (5 membri)</p> <p>Directori Executive (12 membri)</p>

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009 ⁶	<p>Structura productiei:</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>(tone)</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>aluminiu primar</td> <td>283.449</td> <td>288.156</td> <td>228.630</td> </tr> <tr> <td>aluminiu prelucrat</td> <td>30.324</td> <td>25.231</td> <td>31.724</td> </tr> </tbody> </table>	(tone)	2007	2008	2009	aluminiu primar	283.449	288.156	228.630	aluminiu prelucrat	30.324	25.231	31.724
(tone)	2007	2008	2009										
aluminiu primar	283.449	288.156	228.630										
aluminiu prelucrat	30.324	25.231	31.724										
Capacitati ⁴ Grad de utilizare	<p>In prezent Alro are turnatorii cu o capacitate de productie de 265.000t de aluminiu electrolitic, 300.000 t de produse din aluminiu primare si 135.000 tone de produse din aluminiu prelucrate.</p>												
Informatii despre investitii ⁷	<p>Investitiile se ridica la suma de 49 mil. USD in 2008 si la 5,2 mil USD in 2009.</p>												
Contracte importante / Clienti principali ⁸	<p>Societatea exporta o mare parte a productiei acesteia:</p> <p>- 77% din produsele din aluminiu primare (Italia-22%, Polonia-13%, Grecia-12%, Republica Ceha -12%, Bulgaria -10%)</p> <p>- 92% din produsele din aluminiu prelucrate (Germania- 16%, Polonia-12%, Marea Britanie-11%, SUA-10%)</p>												
Furnizori principali ⁷	<p>National Aluminium Company Ltd India, Rusal Marketing Switzerland, Alum Tulcea, CPH Holland, Fluorsid Italia, Belimex Bulgaria, Deza Czech, Elsid Titu</p>												

⁴ www.alro.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Note la situatiile financiare ne-consolidate 2009

⁶ Raportul administratorilor 2008 & 2009

⁷ Raportul administratorilor 2009 (CNVM) ne-consolidate

⁸ Raportul administratorilor 2009

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	1.011,50	1.096,29	1.041,73
Active circulante, din care:	1.018,86	1.039,53	812,73
Casa si conturi la banci	281,15	80,91	308,45
Total active	2.030,35	2.135,81	1.854,46
Capitaluri proprii	1.263,84	1.063,96	917,29
Datorii pe termen lung, din care:	298,26	460,31	214,76
Datorii financiare pe termen lung	257,01	247,62	90,79
Datorii curente, din care:	468,26	611,54	722,41
Datorii financiare pe termen scurt	224,99	325,38	493,44
Cifra de afaceri	2.069,32	2.075,53	1.605,65
Cheltuieli de exploatare	1.623,05	1.740,56	1.318,74
Profit/pierdere din exploatare	446,27	334,97	286,91
EBITDA*)	418,24	308,85	221,25
Cheltuieli privind dobanzile	34,29	29,06	35,37
Profit/pierdere net(a)	378,45	207,48	145,33
Numar mediu angajati	4.306	3.908	2.825

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	IFRS	IFRS	IFRS
auditare/neauditate	Auditate de Deloitte Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. actiuni la 31 decembrie 2009	713.779.135 actiuni
Valoare nominala/actiune	0,50 Lei/ actiune

Total capital social la 31 decembrie 2009	356.889.568 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Vimetco NV	84,19%
	Fondul Proprietatea S.A.	9,93%
	Conef SA	3,77%
	Alti actionari	2,11%

6. Informatii privind participatiile⁹

Participatiile Alro SA sunt: Conef SA 99,97%, Vimetco Extrusion 100%, Alum SA Tulcea 99,38%

- ✓ Alum SA este rafinaria de bauxita din cadrul Grupului Alro. In 2009, cifra de afaceri a acesteia a fost de 77,82 mil Lei
- ✓ Vimetco Extrusion este specializata in profile extrudate de aluminiu. In 2009 vanzarile au fost de 78,4 mil Lei.
- ✓ Activitatea Conef SA se ocupa de intermediere minereuri. In 2009, vanzarile acesteia au fost de 56.529 Lei.

7. Alte informatii

Tranzactii cu entitati afiliate¹⁰

(mil Lei)	2007	2008	2009
Achizitii	45,08	66,57	53,91
Vanzari	9,68	2,61	2,07
Creante	3,19	5,38	0,82
Datorii	0,38	8,83	6,00

Vanzarile catre entitati afiliate reprezinta 0,60% din vanzari conform cifrelor din 2009.

Entitatile afiliate sunt: Vimetco Management GmbH, Vimetco Management Romania SRL, Vimetco trading SRL, Conef Gas SRL, Rivergate SRL, Imex Oil Ltd, RRA Oil BV, RRA Gas, Vimetco Power

⁹ Note la situatiile financiare ne-consolidate 2009 & www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

¹⁰ Note la situatiile financiare consolidate 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J26/1/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1200490
Listata/nelistata	Listata la Bursa de Valori Bucuresti, categoria 1, simbol AZO
Sub-sector	Productia de ingrasaminte chimice si melamina
Cota de piata	Estimata la 40-45% din piata de ingrasaminte chimice din Romania in 2010. ¹

2. Informatii generale

Actionar cu pozitie de control	S.C. Eurofert Investments New Castle USA – 56%
Scurt istoric	Azomures S.A. este o societate pe actiuni din Romania infiintata conform Legii nr.15/1990 si Decretul Guvernului Romaniei nr. 1200 din 12 noiembrie 1990.
Descrierea activitatii principale	Ingrasaminte chimice, melamina, carbonat de calciu si productie de azot gazos si lichid
Alte activitati	Constructii, electricitate si servicii comerciale
Structura organizationala Sucursale	Societatea detine 88,54% din operatorul portuar Chimpex SA Constanta
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 7 membri in decembrie 2009

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009 ²	Productie (t)²	2007	2008	2009
	Azotat de amoniu	393.127	349.200	389.136
	Uree	104.340	54.242	183.168
	NPK	375.383	373.304	197.338
	URAN	293.145	351.731	55.752
	Melamina	18.086	18.641	14.162
	Azotat de calciu		0	19.436
	TOTAL	1.184.081	1.148.418	858.992

Societatea a exportat aproximativ 60% din productie in 2009, comparativ cu 90% in 2008. Conform informatiilor cuprinse in raportul anual al societatii pentru anul 2009, Azomures se asteapta sa mentina un mix de 50%-50% intre exporturi si vanzarile interne in 2010.

¹ Raportul administratorilor 2009

Capacitati ¹ Grad de utilizare	Produs	Capacitate (t/an)	Utilizare (%)		
	Amoniac	600.000	61,41		
	Acid azotic	727.000	53,62		
	Azotat de amoniu	750.000	49,48		
	Uree	300.000	81,50		
	P2o5 100% SA	100.000	37,24		
	Melamina	12.000	118,03		
	Ingrasaminte lichide	660.000	8,45		
Informatii despre planurile de investitii ¹	Investitiile pentru 2010: modernizarea capacitatilor de productie (116 mil USD, in urmatoorii 2 ani), constructia unei fabrici de cogenerare (140 mil USD)				
	Investitiile in 2009: 13,68 mil Lei				
	Investitiile in 2008: 28,2 mil Lei				
Contracte importante / Clienti principali ¹	Clientii principali ai Azomures sunt prezentati mai jos:				
	Clienti externi			2009	
		Produs	Client	Tara	Valoarea Livrarilor (mil. Lei)
	1	Produse chimice	Nadarvest SA Tortola	British Virgin Islands	80.747.581
	2	Produse chimice	Tag	Elevtia	63.166.301
	3	Produse chimice	Nadarvest LLP	UK	51.536.412
	4	Produse chimice	Kimpex	Bulgaria	24.484.557
	5	Melamina	Medison	UK	18.832.362
	Clienti interni			2009	
		Produs	Client	Localitate	Valoarea Livrarilor (mil. Lei)
	1	Produse chimice	Archim Agroindustrial	Arad	89.083.579
	2	Produse chimice	Archim Fertil	Arad	54.777.750
	3	Produse chimice	Ata Yurt	Tg Mures	42.826.501
	4	Produse chimice	Azochim	Calugareni	41.978.297
	5	Produse chimice	Kronospan	Sebes	26.178.116
Top 5 clienti Chimpex ca pondere in cifra totala de afaceri sunt:					
	Client	Valoarea livrarilor (mil. Lei)	Pondere in cifra de afaceri		
	Azomures	16,64	34,71%		
	Bunge	5,60	11,68%		
	Cargill	5,07	10,57%		
	Zaharul Liesti	4,30	8,96%		

² Raportul administratorilor 2008 & 2009

Interagro	2.33	4,86%
Grani comert	1.75	3,65%

Furnizori principali¹

Furnizorii principali de materii prime ai Azomures sunt prezentati mai jos:

Furnizori externi				2009
	Materie prima	Furnizor	Tara	Valoarea achizitiilor (mil. Lei)
1	Fosfat calciu	de Office Cherifin des Phosphates	Maroc	27,53
2	Sulfat potasiu	de Tessengerlo	Belgia	22,87
3	Sulfat potasiu	de Yara Soumi	Finlanda	9,86
4	Catalist noexe	Heraeus Gmbh	Germania	4,66
5	Transport martitim	Stone maritime	Liberia	2,31
Furnizori interni				2009
	Materie prima	Furnizor	Localitate	Valoare (mil. Lei)
1	Gaze	SNGN Romgaz	Medias	248,63
2	Transport gaze	SNTGN Transgaz	Medias	58,82
3	Transport cale ferata	SNTFM CFR Marfa	Brasov	57,19
4	Electricitate	SC Tinmar IND	Bucuresti	46,27
5	Gaze	SC E-ON Gaz Romania	Tg. Mures	40,81

Furnizorul principal al filialei (Chimpex) este „Compania Nationala Administratia Porturilor Maritime Constanta”.

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	242,18	311,80	295,21
Active circulante, din care:	298,06	361,00	392,09
Casa si conturi la banci	27,55	33,11	95,90
Total active	540,25	672,80	687,31
Capitaluri proprii	347,89	443,13	451,16

Datorii pe termen lung, din care:	12,08	122,30	103,25
Datorii financiare pe termen lung	6,22	4,98	3,96
Datorii curente, din care:	180,28	107,38	132,89
Datorii financiare pe termen scurt	103,50	59,43	9,70
Cifra de afaceri	835,44	1.171,16	774,79
Cheltuieli de exploatare	813,98	1.082,57	773,97
Profit/pierdere din exploatare	23,34	91,80	30,87
EBITDA*)	42,63	113,72	57,60
Cheltuieli privind dobanzile	10,08	3,75	2,33
Profit/pierdere net(a)	38,85	69,98	7,37
Numar mediu angajati	3.080	2.705	2.770

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	IFRS	IFRS
auditare/neauditare	Auditate de Evalex Financial Services, consolidat	Auditate de KPMG, consolidat	Auditate de KPMG, consolidat

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	526.032.633 actiuni								
Valoare nominala/actiune	0,1 Lei/actiune								
Total capital social la 31 decembrie 2009	52.603.263 Lei								
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	<table> <tr> <td>S.C. Eurofert Investments Newcastle</td> <td>55,97%</td> </tr> <tr> <td>Fondul Proprietatea S.A.</td> <td>7,69%</td> </tr> <tr> <td>Altii</td> <td>17,29%</td> </tr> <tr> <td>Azomures Holdings</td> <td>19,05%</td> </tr> </table>	S.C. Eurofert Investments Newcastle	55,97%	Fondul Proprietatea S.A.	7,69%	Altii	17,29%	Azomures Holdings	19,05%
S.C. Eurofert Investments Newcastle	55,97%								
Fondul Proprietatea S.A.	7,69%								
Altii	17,29%								
Azomures Holdings	19,05%								

6. Informatii privind participatiile

Chimpex SA Constanta (88,54%)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului/	J40/8636/1998
Cod unic de inregistrare	RO 427410
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Servicii postale
Cota de piata	Cota de piata pentru serviciile principale prestate la sfarsitul anului 2009: 80,10% pentru servicii de expediere interna; 53,5% pentru servicii de expediere internationala; 49% din servicii de colectare numerar; 14,2% pentru servicii de ambalare postala interna. ¹ Pe sectorul de livrari postale cu greutate de pana la 50g, CN Posta Romana detine monopolul (servicii rezervate). ²

2. Informatii generale

Actionar cu pozitie de control	Ministerul Comunicatiilor si Societatii Informationale –75%
Scurt istoric	Compania Nationala „Posta Romana” (CNPR) a fost infiintata in urma Hotararii de Guvern din 3 iulie 1998. Incepand cu 1 septembrie 1998 aceasta este organizata ca societate pe actiuni, fiind operatorul national de servicii postale. ³
Descrierea activitatii principale	Principala activitate a CNPR consta in transportul corespondentei sau coletelor pe teritoriul national si international.
Alte activitati	Alte activitati se refera la servicii ne-postale, precum marketing direct, transferuri de numerar si colectare de numerar, servicii de corespondenta electronica si procesarea corespondentei, abonamente la reviste etc.
Structura organizationala Sucursale	CNPR desfasoara servicii postale pentru intregul teritoriu al Romaniei prin 10 Directii Regionale de Posta, acoperind 41 de judete prin unitati specifice. Pa langa aceste 10 directii regionale, CNPR detine alte 5 Sucursale specializate, dupa cum urmeaza: Directia Posta Rapida, specializata in livrarea rapida; Fabrica de Timbre este tipografia pentru produse specifice precum timbre, cecuri; Servicii Postale, sucursala CNPR specializata in servicii de marketing direct, post vanzare si transmiterea de ziare; Divizia Servicii Financiare care gestioneaza operatiunile financiare internationale (Eurogiro, Western Union), servicii financiare electronice, mandate si numerarul aferent; Muzeul National Filatelic.

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, iulie 2010 (data dereferinta a evaluarii 31 mai 2010)

² Note la situatiile financiare 2009

³ Raportul administratorilor 2009

Structura conducerii	2009: Consiliul de Administratie – 7 membri, Echipa de Conducere Executiva - 15 directori (inclusiv Directorul General)
Institutia de reglementare	Autoritatea Nationala de Reglementare in Comunicatii si Tehnologia Informatiei (ANRCTI)
Filiale	Romfilatelia (100%), First Project SA (fosta Postelecom)-80%

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2008-2009	Principalele surse de venituri sunt prezentate mai jos: ⁴																																																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Indicator (mii Lei)</th> <th>2009</th> <th>2008</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Cifra de afaceri, din care:</td> <td>1.458.436</td> <td>1.459.665</td> </tr> <tr> <td>Servicii de plata a pensiilor</td> <td>514.477</td> <td>464.759</td> </tr> <tr> <td>Cupoane de pensii („cupoane mov”)</td> <td></td> <td>15.777</td> </tr> <tr> <td>Servicii postale de corespondenta</td> <td>399.669</td> <td>512.477</td> </tr> <tr> <td>Venituri din confirmari postale</td> <td>169.988</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Venituri din contracte incheiate (primirea facturilor de utilitati, pentru telefoane mobile si altele)</td> <td>79.474</td> <td>94.150</td> </tr> <tr> <td>Venituri din serviciile financiare prestate</td> <td>61.464</td> <td>64.044</td> </tr> <tr> <td>Servicii expres</td> <td>44.744</td> <td>47.571</td> </tr> <tr> <td>Venituri din marketing postal (Infadres)</td> <td></td> <td>60.395</td> </tr> <tr> <td>Venituri din conturile de cheltuieli ale companiilor postale externe</td> <td>35.112</td> <td>29.811</td> </tr> <tr> <td>Venituri din livrarea coletelor</td> <td></td> <td>50.067</td> </tr> <tr> <td>Ramburs</td> <td>26.610</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Vanzari de marfuri</td> <td>21.946</td> <td>12.026</td> </tr> <tr> <td>Abonamente la reviste</td> <td>21.369</td> <td>16.601</td> </tr> <tr> <td>Venituri comerciale (de ex. cartele Orange, timbre fiscale etc.)</td> <td>5.578</td> <td>94.150</td> </tr> <tr> <td>Alte venituri din exploatare</td> <td>46.568</td> <td>41.805</td> </tr> </tbody> </table>	Indicator (mii Lei)	2009	2008	Cifra de afaceri, din care:	1.458.436	1.459.665	Servicii de plata a pensiilor	514.477	464.759	Cupoane de pensii („cupoane mov”)		15.777	Servicii postale de corespondenta	399.669	512.477	Venituri din confirmari postale	169.988		Venituri din contracte incheiate (primirea facturilor de utilitati, pentru telefoane mobile si altele)	79.474	94.150	Venituri din serviciile financiare prestate	61.464	64.044	Servicii expres	44.744	47.571	Venituri din marketing postal (Infadres)		60.395	Venituri din conturile de cheltuieli ale companiilor postale externe	35.112	29.811	Venituri din livrarea coletelor		50.067	Ramburs	26.610		Vanzari de marfuri	21.946	12.026	Abonamente la reviste	21.369	16.601	Venituri comerciale (de ex. cartele Orange, timbre fiscale etc.)	5.578	94.150	Alte venituri din exploatare	46.568
Indicator (mii Lei)	2009	2008																																																	
Cifra de afaceri, din care:	1.458.436	1.459.665																																																	
Servicii de plata a pensiilor	514.477	464.759																																																	
Cupoane de pensii („cupoane mov”)		15.777																																																	
Servicii postale de corespondenta	399.669	512.477																																																	
Venituri din confirmari postale	169.988																																																		
Venituri din contracte incheiate (primirea facturilor de utilitati, pentru telefoane mobile si altele)	79.474	94.150																																																	
Venituri din serviciile financiare prestate	61.464	64.044																																																	
Servicii expres	44.744	47.571																																																	
Venituri din marketing postal (Infadres)		60.395																																																	
Venituri din conturile de cheltuieli ale companiilor postale externe	35.112	29.811																																																	
Venituri din livrarea coletelor		50.067																																																	
Ramburs	26.610																																																		
Vanzari de marfuri	21.946	12.026																																																	
Abonamente la reviste	21.369	16.601																																																	
Venituri comerciale (de ex. cartele Orange, timbre fiscale etc.)	5.578	94.150																																																	
Alte venituri din exploatare	46.568	41.805																																																	
Componente ale mecanismului de stabilire a tarifului si descriere generala a cadrului de reglementare ⁶	Tabelul de mai jos prezinta structura cheltuielilor de exploatare din 2009&2008: ⁵																																																		
	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Indicator (mii Lei)</th> <th>2009</th> <th>2008</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Total cheltuieli de exploatare, din care:</td> <td>1.669.423</td> <td>1.427.834</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu personalul</td> <td>918.072</td> <td>858.711</td> </tr> <tr> <td>Cheltuieli cu materii prime</td> <td>558.464</td> <td>449.689</td> </tr> <tr> <td>Alte cheltuieli de exploatare</td> <td>1.928</td> <td>1.194</td> </tr> </tbody> </table>	Indicator (mii Lei)	2009	2008	Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.669.423	1.427.834	Cheltuieli cu personalul	918.072	858.711	Cheltuieli cu materii prime	558.464	449.689	Alte cheltuieli de exploatare	1.928	1.194																																			
Indicator (mii Lei)	2009	2008																																																	
Total cheltuieli de exploatare, din care:	1.669.423	1.427.834																																																	
Cheltuieli cu personalul	918.072	858.711																																																	
Cheltuieli cu materii prime	558.464	449.689																																																	
Alte cheltuieli de exploatare	1.928	1.194																																																	
	ANRCTI stabileste numai conditiile generale tarifare, dar nivelul tarifulor depinde in principal de deciziile si politica interna a societatii. Tarifele pot fi consultate pe site-ul web al societatii.																																																		

⁴ Raportul administratorilor 2008 & 2009

⁵ Note la situatiile financiare 2008 & 2009

⁶ Hotarare de Guvern nr 31/2002

Detalii privind rețeaua ⁷	CNPR detine cea mai mare rețea de unitati pentru prestarea serviciilor postale, de peste 7000, din care aproximativ 6000 sunt localizate in zone rurale si peste 840 in zone urbane. De asemenea, CNPR detinea 45 de oficii pentru livrare expres la sfarsitul anului 2008.
Informatii despre planurile de investitii ¹	Investitiile pentru ultimii trei ani s-au ridicat la: 62,7mil Lei (2007), 80,99mil Lei (2008) si 81,12mil Lei (2009). Investitiile din ultimii doi ani au avut ca scop reinnoirea bazei de active. Pentru 2010, societatea a bugetat investitii in valoare de 91,15mil Lei, din care 17,19mil Lei au fost efectuate pana la sfarsitul lunii mai 2010. Din investitiile totale, aproximativ 70 milioane Lei sunt estimate a fi utilizate pentru echipamente si utilaje postale noi
Contracte importante / Clienti principali ¹	Ministerul Muncii, Familiei si Protectiei Sociale este clientul principal al CNPR cu 33,63% din cifra de afaceri a acesteia (la 31 decembrie 2009). Alti clienti principali: Ministerul de Interne (plata pensiilor), Ministerul Apararii (plata pensiilor), Citibank, Romtelecom, Electrica Furnizare Transilvania Nord SA Cluj (colectare de numerar), Vodafone, Orange, CEZ, GDF Suez, Romtelecom (corespondenta)
Furnizori principali ⁸	Cei mai importanti furnizori la 31 decembrie 2009 erau: Group 4 Falck, Group 4 Securicor, Blue Air, IBM Romania, Datatech Business Solutions Ltd., Porche Mobility.

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	405,91	883,75	929,60
Active circulante, din care:	387,50	441,49	303,85
Casa si conturi la banci	166,77	300,24	158,36
Total active	793,41	1.325,24	1.233,45
Capitaluri proprii, din care	405,97	853,30	677,97
Datorii pe termen lung, din care:	3,61	45,19	64,36

⁷ Raport anual 2008 (website-ul companiei)

⁸ Raportul administratorilor (consolidat) 2009

Datorii financiare pe termen lung	0,45	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	366,41	419,30	462,61
Datorii financiare pe termen scurt	19,32	38,47	29,22
Cifra de afaceri	1.043,80	1.400,30	1.435,74
Cheltuieli de exploatare	1.033,30	1.427,83	1.669,42
Profit/pierdere din exploatare	22,57	-11,32	-210,99
EBITDA*)	47,35	9,10	-166,40
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	1,41	3,77
Profit/pierdere net(a)	25,48	0,03	-181,55
Numar mediu angajati	35.122	35.576	35.520
*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate			
Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditate	Auditate de Deloitte Audit SRL	Auditate de Deloitte Audit SRL	Auditate de KPMG Audit SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	58.369.787 actiuni
Valoare nominala/actiune	1 leu/ actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	58.369.787 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Comunicatiilor si Societatii Informationale 75% Fondul Proprietatea S.A. 25%
Modificare recenta a capitalului social	La 11 februarie 2010 CN Posta Romana a emis actiuni noi cu o valoare nominala de 1 Lei fiecare, capitalul social fiind majorat cu 1.118.000 Lei prin contributie in natura. Structura actionarilor a ramas aceeaasi. Noua valoare a capitalului social este 59.487.787 Lei

6. **Informatii privind participatiile**

CNPR detine participatii semnificative in alte societati, dupa cum urmeaza: Romfilatelia (100%), First Project SA (fosta Postelecom)-80%, Postelecom Network (49%), Imopost Developments (40,31%). In 2010, CNPR si-a redus participatia la Imopost Developments pana la 33,04%.

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului/	J40/1070/1
Cod unic de inregistrare	RO 1584200
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria 3, simbol PRIB
Sub-sector	Inchirierea si operarea bunurilor imobiliare proprii

2. Informatii generale

Actionar cu pozitie de control	Fondul Proprietatea S.A. – 78,97%
Scurt istoric	S. C. Primcom S.A. Bucuresti a fost infiintata in 1991 prin decizia Consiliului Local Bucuresti nr. 1071/1990 si prin Hotararea de Guvern nr. 597/1992. Primcom a preluat fostele magazine de fructe si legume detinute de stat „Alimentara” din Bucuresti. Deoarece activitatea comerciala nu mai era profitabila, societatea si-a schimbat strategia si a inchiriat sau chiar si-a vandut activele catre terte parti.
Descrierea activitatii principale	Activitatea principala a societatii este inchirierea si sub-inchirierea bunurilor imobiliare proprii.
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 5 administratori

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	In prezent societatea are 15 active imobiliare cu destinatie comerciala sau logistica, in principal localizate in Bucuresti, sectorul 1. In 2009 nivelul chiriilor pe piata imobiliara din Bucuresti a scazut cu aproximativ 50%, conform Raportului Administratorilor 2009, in special in afara zonei centrale.
Grad de utilizare	Conform Raportului Administratorilor 2009, gradul de ocupare al proprietatilor imobiliare inchiriate a scazut de la 87% in 2008 la 54% in 2009.
Contracte importante / Clienti principali	La 31 mai 2010, principalii clienti in functie de primele cinci contracte lunare de inchiriere sunt: SC Giotat Holding SRL, SC Underground World SRL, SC Nasha Com SRL, SC Netman Distribution Management SRL, SC Milenium Construct Trading SRL. ¹

¹ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	22,41	21,50	21,50
Active circulante, din care:	21,54	22,33	23,57
Casa si conturi la banci	21,10	21,86	23,21
Total active	43,96	44,39	45,14
Capitaluri proprii	43,40	43,86	44,63
Datorii pe termen lung, din care:	0,15	0,12	0,14
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	0,13	0,25	0,23
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	4,08	1,82	1,29
Cheltuieli de exploatare	2,43	2,05	1,48
Profit/pierdere din exploatare	1,87	0,10	0,06
EBITDA*)	2,13	0,41	0,33
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	2,86	1,93	2,69
Numar mediu angajati	11	11	10

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditate	C.I.P.L. Expert Audit SRL	C.I.P.L. Expert Audit SRL	N/a

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 mai 2010	1.461.576 actiuni
Valoare	2,5 Lei/ actiune

nominala/actiune		
Total capital social la 31 mai 2010	3.653.940 Lei	
Structura actionariatului la 31 mai 2010	S.C. Fondul Proprietatea S.A.	78,97%
	S.I.F. Muntenia Bucuresti	18,52%
	Altii	2,50%

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului/	J40/3940/1991
Cod unic de inregistrare	RO1576401
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria 3, simbol RORX
Sub-sector	Productia de echipamente aeriene, aerospatiale si adiacente

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Ministerul Finantelor – 51,9%
Scurt istoric	<p>Romaero desfasoara activitati in industria aerospatiala de 90 de ani. Factorul determinant al dezvoltarii societatii a fost productia completa a doua modele de avioane de referinta: Islander si modelul BAC 1-11.</p> <p>Dupa cel de-al Doilea Razboi Mondial, Romaero a efectuat servicii de mentenanta pentru avioanele sovietice si, in acelasi timp, a produs piese de schimb pentru portofoliul de produse al societatii „Industria Aeronautica Romana” (I.A.R).</p> <p>La inceputul anilor 90, societatea a trecut printr-un proces major de restructurare, redirectionandu-si productia catre piese de schimb pentru clienti din Europa de Vest si America si efectuand activitati specifice de mentenanta si reparatii.</p>
Descrierea activitatii principale	Romaero este o societatea aerospatiala care desfasoara doua activitati principale: productia de structuri aeriene si mentenanta si reparatii pentru aeronave de transport civil si militar.
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 7 administratori

3. Informatii operationale¹

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Pondere in cifra de afaceri totala</th> <th>2007</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Activitatea de piese de schimb pentru aeronave</td> <td>46,47%</td> <td>56,92%</td> <td>40,80%</td> </tr> <tr> <td>Activitatea de reparatii si mentenanta pentru aeronave</td> <td>53,53%</td> <td>43,08%</td> <td>59,20%</td> </tr> </tbody> </table>	Pondere in cifra de afaceri totala	2007	2008	2009	Activitatea de piese de schimb pentru aeronave	46,47%	56,92%	40,80%	Activitatea de reparatii si mentenanta pentru aeronave	53,53%	43,08%	59,20%
	Pondere in cifra de afaceri totala	2007	2008	2009									
Activitatea de piese de schimb pentru aeronave	46,47%	56,92%	40,80%										
Activitatea de reparatii si mentenanta pentru aeronave	53,53%	43,08%	59,20%										
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Pondere in cifra de afaceri totala</th> <th>2008</th> <th>2009</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Exporturi</td> <td>85%</td> <td>57%</td> </tr> <tr> <td>Vanzari interne</td> <td>15%</td> <td>43%</td> </tr> </tbody> </table>	Pondere in cifra de afaceri totala	2008	2009	Exporturi	85%	57%	Vanzari interne	15%	43%				
Pondere in cifra de afaceri totala	2008	2009											
Exporturi	85%	57%											
Vanzari interne	15%	43%											

¹ Rapoartele administratorilor 2008 & 2009

Informatii despre planurile de investitii	Investitiile estimate pentru 2010: 5,88mil Lei, directionate in principal catre modernizarea si re tehnologizarea facilitatilor de mentenanta Investitiile in 2009: 6,03mil Lei Investitiile in 2008: 9,95mil Lei																
Contracte importante / Clienti principali	Clientii principali sunt: I.A.I., Sabca, Saab, Boeing, Augusta, Airbus UK, G.K.N Conducte Aer, BN Group, Spirit, Allenia ATR72, Aeroplex, Blue Air, Romavia, Bombardier Aerospace, Avman.																
Furnizori principali	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Principalii furnizori de piese de schimb:</th> <th>Principalii furnizori de materii prime</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Wesco</td> <td>TMX Aerospace (c/o Boeing)</td> </tr> <tr> <td>M&M Aerospace</td> <td>Wilson's Plc</td> </tr> <tr> <td>Turbomeca</td> <td>Aluminium Supply Aerospace</td> </tr> <tr> <td>Stg Aerospace</td> <td>Universal Steels</td> </tr> <tr> <td>Honeywell</td> <td>Apollo Metals</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Swift Aerospace</td> </tr> <tr> <td></td> <td>Brittain Engineering</td> </tr> </tbody> </table>	Principalii furnizori de piese de schimb:	Principalii furnizori de materii prime	Wesco	TMX Aerospace (c/o Boeing)	M&M Aerospace	Wilson's Plc	Turbomeca	Aluminium Supply Aerospace	Stg Aerospace	Universal Steels	Honeywell	Apollo Metals		Swift Aerospace		Brittain Engineering
Principalii furnizori de piese de schimb:	Principalii furnizori de materii prime																
Wesco	TMX Aerospace (c/o Boeing)																
M&M Aerospace	Wilson's Plc																
Turbomeca	Aluminium Supply Aerospace																
Stg Aerospace	Universal Steels																
Honeywell	Apollo Metals																
	Swift Aerospace																
	Brittain Engineering																

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	920,74	911,27	912,49
Active circulante, din care:	78,56	115,52	121,24
Casa si conturi la banci	0,68	8,64	0,70
Total active	1.000,31	1.027,05	1.034,37
Capitaluri proprii	917,14	919,40	918,50
Datorii pe termen lung, din care:	39,75	58,17	76,08
Datorii financiare pe termen lung	35,07	52,20	67,85
Datorii curente, din care:	22,51	21,47	14,53
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	62,54	81,13	61,07
Cheltuieli de exploatare	130,67	106,57	86,41
Profit/pierdere din exploatare	4,00	8,33	5,19
EBITDA*)	23,16	12,82	1,64
Cheltuieli privind dobanzile	2,48	3,93	5,74
Profit/pierdere net(a)	1,95	2,29	0,89
Numar mediu angajati	1.254	1.259	1.194

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditate/neauditate	Auditate de Rombac Audit si Consultanta SRL	Auditate de Rombac Audit si Consultanta SRL	Auditate de Rombac Audit si Consultanta SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	6.246.149 actiuni	
Valoare nominala/actiune	2,5 Lei/actiune	
Total capital social la 31 decembrie 2009	15.615.372,50 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	51,90%
	SIF Muntenia Bucuresti	25,85%
	Fondul Proprietatea S.A.	21,00%
	Altii	1,25%

6. Informatii privind participatiile

Romaero a semnat doua contracte de parteneriat cu SC Phoenicia Hotels (pentru o cota de 43% din profitul rezultat sau 1,7mil. Lei pe an) si cu SC Blue Air Transport Aerian SA (pentru o cota de 49% din profitul rezultat).²

² Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului /	J40/4607/2010
Cod unic de inregistrare	RO1590430
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Extractia sarii

2. Informatii generale

Actionari cu pozitie de control	Ministerul Economiei – 51% Fondul Proprietatea – 49%
Scurt istoric	S.C. Societatea Nationala a Sarii Salrom S.A. a fost infiintata la 21 noiembrie 2007 ca urmare a reorganizarii Regiei Autonome a Sarii Bucuresti, prevazuta in Hotararea de Guvern nr. 767/2007
Descrierea activitatii principale	Activitati miniere: prospectarea, explorarea, dezvoltarea si exploatarea campurilor de sare. Societatea este singurul producator autorizat de sare din Romania.
Alte activitati	Comert intern si extern cu produsele societatii, activitati de proiectare, constructii, transport, protectia mediului turism.
Structura organizationala Sucursale	Societatea este organizata in 7 sucursale regionale: mina de sare Rm Valcea, mina de sare Slanic, mina de sare Ocna Mures, mina de sare Ocna Dej, mina de sare Praid, mina de sare Targu Ocna si mina de sare Cacica.
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 5 administratori

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009 ¹	Tabelul de mai jos prezinta productia de sare pe principalele surse in ultimii 2 ani:		
	Produs (mii tone)	2008	2009
	Sare solutie	1.685	1.286
	Sare gema	830	756
	Sare re-cristalizata	19	29
	Total sare	2.535	2.071
	Calcar	755	738
	Feldspat	1	0

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

Sarea produsa este vanduta in principal pentru consumul pietei interne (82% din productia totala in 2009 si 81,6% in 2008) si este utilizata in industria chimica, alimentara, pentru dezghetarea drumurilor si consum. Productia de sare are aspecte de sezonalitate deoarece 32,36% din productia totala este utilizata iarna pentru dezghetarea drumurilor.

Structura vanzarilor de sare in functie de utilizatorul final (mii tone):

Aria de utilizare	2008	2009
Industria chimica	1.686	1.287
Industria alimentara	71	93
Consum	22	24
Sare pentru curatarea drumurilor	242	245
Alte activitati	47	49
Total vanzari pe piata interna	2.067	1.698

In 2009, exporturile de sare au inregistrat o cantitate estimata de 364 mii tone (10,37mil EUR) si au avut loc in principal catre tarile invecinate (Ungaria, Serbia, Bulgaria).

Structura exporturilor de sare in 2009 in functie de aria de utilizare si tara:

Aria de utilizare	Tara	Valoare (mii EUR)
Industria chimica	Ungaria	5.870
	Serbia	217
Sare industriala	Ungaria	500
	Serbia	1.750
Sare pentru curatarea drumurilor	Ungaria	1.000
	Bulgaria	35
Altele	Altele	1.000

Capacitati¹

Grad de utilizare

Produs	Capacitate mii tone	Grad de utilizare 2009	Grad de utilizare estimat 2010
Sare gema	1.450	52%	60%
Sare solutie	1.810	71%	61%
Sare recristalizata	80	36%	30%
Calcar	805	92%	99%

Informatii despre planurile de investitii¹

Societatea are in plan modernizarea si reinnoirea bazei de active imobilizate. In ultimii cinci ani investitiile de capital s-au ridicat la 43,12mil Lei, in timp ce pentru urmatoorii 6 ani societatea a bugetat investitii de 60,05mil Lei.

Investitiile propuse pentru urmatoorii sase ani:

- mii Lei	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Valoare	11.550	11.600	11.700	11.800	1.200	12.200

Contracte importante / Clienti principali¹

Compania Nationala de Autostrazi si Drumuri Nationale S. A.
Chicomplex Borzesti, Uzinele Sodice Govora, Oltchim Rm. Valcea, U.P.S.O.M. (inchisa in 2010)

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	131,50	131,76	124,66
Active circulante, din care:	41,30	56,35	70,44
Casa si conturi la banci	4,82	5,07	5,41
Total active	174,21	188,90	195,96
Capitaluri proprii	155,20	156,23	160,23
Datorii pe termen lung, din care:	0,17	0,13	0,45
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	17,70	31,13	34,27
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,58	0,00
Cifra de afaceri	143,30	183,63	188,41
Cheltuieli de exploatare	166,53	206,38	212,89
Profit/pierdere din exploatare	1,54	2,46	3,37
EBITDA*)	11,96	14,07	19,48
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,09	0,18
Profit/pierdere net(a)	0,51	1,07	0,44
Numar mediu angajati	2.101	2.065	1.992

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditate	Auditate de SC Audit Contex MM SRL	Auditate de SC Audit Contex MM SRL	Auditate de SC Audit Contex MM SRL

5. Informatii privind capitalul social

Nr. de actiuni la 31 decembrie 2009	4.093.641 actiuni
Valoare	10 Lei/ actiune

nominala/actiune		
Total capital social la 31 decembrie 2009	40.936.410 Lei	
Structura actionariatului la 31 decembrie 2009	Ministerul Economiei	51%
	Fondul Proprietatea S.A.	49%

1. Date de identificare

Nr.Registrul Comertului /	J52/79/1991
Cod unic de inregistrare	1291005
Listata/nelistata	Nelistata
Sub-sector	Productia de titan si lingouri din aliaje de titan

2. Informatii generale

Actionarul cu pozitie de control	Fondul Proprietatea –100%
Scurt istoric	Zirom SA a fost infiintata in august 2005 in urma reorganizarii Regiei Autonome Zirom Giurgiu. Regia Autonoma Zirom a fost infiintata in martie 1991 dupa transferul diviziei de productie a aliajelor de titan si de zirconiu de la fosta Fabrica Chimica Giurgiu. ¹
Descrierea activitatii principale	Cod CAEN 2445 – Productia altor metale neferoase Societatea produce lingouri de titan, aliaje din titan, aliaje din zirconiu folosite in aviatie, in industria energiei nucleare, in medicina, in industria petrochimica, in industria constructiilor de masini, instalatii de foraj etc. ¹
Alte activitati	Alte servicii: analize si teste de laborator pentru terti, procesarea si furnizarea de electricitate si alte activitati ocazionale. ²
Structura organizationala Sucursale	Societatea are sediul in Giurgiu si nu are sucursale sau filiale. ²
Structura conducerii	Consiliul de Administratie – 3 membri ³

3. Informatii operationale

Informatii cantitative pentru perioada 2007-2009	Tehnologia de productie: Principalele echipamente de productie sunt organizate pe doua fluxuri tehnologice principale: Retopire cu Arc in Vid (RAV) si electrod consumabil, si flux de electroni (EB). Acestea includ: - Presa hidraulica (6000 Tf) pentru producerea de electrozi presati din burete;
--	--

¹ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta e evaluarii 31 mai 2010)

² Note la situatiile financiare 2009

³ Hotararea Adunarii Generale a Actionarilor emisa in data de 9 februarie 2010, publicata in Monitorul Oficial nr 0918 / 12 martie 2010

	<ul style="list-style-type: none"> - Instalatie de sudura cu plasma pentru sudura electrozilor, cu atmosfera de protectie din argon; - Cuptor Retopire cu Arc in Vid pentru topirea/re-topirea metalelor refractare; - Cuptor cu flux de electroni pentru re-topirea deseurilor de metal; - Masina debitat cu panza folosita pentru taierea lingourilor si a deseurilor la dimensiunea specificata pentru a fi introduse in cuptorul EB; - Strunguri folosite pentru finisarea lingourilor; - Echipamente pentru curatarea materialelor reciclabile (moara cu bile, instalatie sablare).⁴ <p>Lingourile produse de societate sunt cilindri cu diametru de 500 mm si 600 mm si lungimi variabile conform cerintelor clientilor.¹</p> <p>Societatea a avut o cifra de afaceri de 7,29 mil Lei in 2009 si 7,20 mil Lei in 2008. In ceea ce priveste structura vanzarilor, peste 90% din productia societatii merge la export. Pietele principale sunt cele din Uniunea Europeana (Germania, Franta si Suedia) si din Taiwan.²</p> <p>In 2009, societatea a inregistrat o pierdere operationala de 2,8 mil Lei in urma scaderii semnificative a comenzilor din partea clientilor, a preturilor mai mici si a modificarilor din mixul de materii prime prin folosirea unor materii prime mai scumpe precum burete de titan in loc de materiale reciclate mai ieftine.¹</p>
Capacitati	aprox 1,700 tone /an (topire simpla si topire multipla)
Informatii despre planurile de investitii ⁵	<p>In 2008, societatea a facut investitii de 2,06 mil Lei.</p> <p>Investitiile societatii in 2009 au fost de 0,22 mil Lei pentru creuzet si detectoare de etanseitate, echipamente ultrasonice.</p> <p>In 2010, societatea are in plan investitii de aproximativ 6,6 mil Lei finantate din surse proprii in principal pentru modernizarea cuptorului cu flux de electroni.</p>
Contracte importante / Clienti principali	Clientii principali ai societatii sunt Hanseatische Waren Germania si S-Tech Corp Taiwan cu peste 95% din vanzarile din 2009. ¹
Furnizori principali	In 2009, furnizorii principali ai societatii au fost Gfe Metalle und Materialien (35% din achizitii), Elcomex En (20%), Jsc Uralredmet (16%) ¹ .

4. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Active imobilizate	30,87	30,47	29,20
Active circulante, din care:	6,43	6,46	5,80

⁴ www.zirom.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁵ Raportul administratorilor 2008 & 2009 si Raportul de evaluare KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

Casa si conturi la banci	4,68	2,25	2,96
Total active	37,31	36,93	35,02
Capitaluri proprii	36,84	36,71	34,72
Datorii pe termen lung, din care:	0,00	0,00	0,00
Datorii financiare pe termen lung	0,00	0,00	0,00
Datorii curente, din care:	0,47	0,22	0,30
Datorii financiare pe termen scurt	0,00	0,00	0,00
Cifra de afaceri	9,36	7,20	7,29
Cheltuieli de exploatare	8,08	9,05	9,32
Profit/pierdere din exploatare	0,99	-0,05	-2,8
EBITDA*)	2,95	2,19	-0,58
Cheltuieli privind dobanzile	0,00	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	0,99	0,05	-2,70
Numar mediu angajati	114	114	118

*) Nota: EBITDA este calculata ca Rezultat din exploatare + Amortizare – Alte venituri din exploatare + Cheltuieli cu despagubiri, donatii si activele cedate

Informatii cu privire la situatiile financiare	2007	2008	2009
Baza de elaborare: IFRS/RAS	RAS	RAS	RAS
auditare/neauditare	Auditate de SC Audit Financiar Rom Prima SRL	Auditate de Mitrea Mariana, membru al Camerei Auditorilor din Romania	N/a

5. Informatii privind capitalul social

Nr. actiuni la 31 decembrie 2009	3.624.346 actiuni
Valoare nominala/actiune	10 Lei/ actiune
Total capital social la 31 decembrie 2009	36.243.460 Lei
Structura actionariatului la 31 decembrie	Fondul Proprietatea S.A. 100%

PROFILE SCURTE

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J35/56/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1801848
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol ALCQ

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Fondul Proprietatea – 71,8961% SIF Banat-Crisana – 17,1207% Altii – 10,9831%
Descrierea activitatii principale	Societatea desfasoara activitati in sectorul comertului cu amanuntul (alimente si bautura, tutun in propria retea de magazine). Din aprilie 2010, societatea a incetat aceste activitati si a inceput sa inchirieze spatiile comerciale proprii catre terti. ²

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,58	1,62	2,03
Capitaluri proprii	0,38	0,63	0,68
Cifra de afaceri	5,64	6,13	3,81
Profit/pierdere net(a)	-0,33	0,25	0,06

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, Darian DRS, iulie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/306/1991
Cod unic de inregistrare	RO 329640
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Fondul Proprietatea – 70,00% Altii – 30,00%
Descrierea activitatii principale	Societatea este broker de asigurari. Principalele servicii furnizate sunt: asistenta specializata si consultanta privind asigurarile, evaluarea si regularizarea daunelor, evaluarea riscului etc.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,78	1,88	1,64
Capitaluri proprii	1,64	1,79	1,57
Cifra de afaceri	1,12	1,36	1,13
Profit/pierdere net(a)	0,16	0,29	0,04

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, iulie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J35/86/1992
Cod unic de inregistrare	RO 1818041
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Gal Arpad – 83,80% Fondul Proprietatea – 8,63% Altii –7,57%
Descrierea activitatii principale	Activitatea societatii consta in colectarea si recuperarea deseurilor metalice feroase si neferoase si a deseurilor ne-metalice. Deseurile metalice sunt formate din: deseuri reciclabile, cupru, aluminiu, alama si bronz, plumb, acumuloare baterii. Deseurile minerale vandute de societate sunt deseurile de hartie si carton.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	7,59	10,33	9,06
Capitaluri proprii	3,21	6,34	5,36
Cifra de afaceri	18,08	28,65	18,95
Profit/pierdere net(a)	0,75	3,79	0,23

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J33/48/1991
Cod unic de inregistrare	RO 2691360
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	SC Interdealer Capital Invest SA Cluj – 32,56% SC Jolidon Import Export SRL Cluj – 25,48% Fondul Proprietatea – 20,43% Altii – 21,53%
Descrierea activitatii principale	Societatea inchiriaza spatiile comerciale pe care le are in proprietate.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	6,59	2,38	2,20
Capitaluri proprii	6,45	2,29	2,08
Cifra de afaceri	0,46	0,28	0,20
Profit/pierdere net(a)	0,06	-0,10	-0,03

¹ Raportul administratorilor 2009² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J29/191/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1344444
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	SC Nabo Grup SRL – 89,11% Cont Bogdan Horia – 7,03% Fondul Proprietatea – 1,69% Altii – 2,17%
Descrierea activitatii principale	Activitatea principala a societatii este alimentatia publica - restaurante. Cu toate acestea, in ultimii doi ani, societatea a intrat pe piata imobiliara, inchiriindu-si bunurile imobiliare. In acest sens, Adunarea Generala a Actionarilor care a avut loc la data de 27 aprilie 2009 a aprobat modificarea activitatii principale a societatii prin includerea activitatii de inchiriere si sub-inchiriere a bunurilor imobiliare proprii sau inchiriate. Aceasta modificare nu a fost inca inregistrata la Registrul Comertului.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	37,14	48,92	48,39
Capitaluri proprii	31,52	38,45	34,86
Cifra de afaceri	4,02	6,06	5,67
Profit/pierdere net(a)	0,54	1,11	0,61

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J12/422/1996
Cod unic de inregistrare	RO 8231299
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol COCL

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	SIF Banat-Crisana – 86,28% Fondul Proprietatea – 11,36% Altii – 2,36%
Descrierea activitatii principale	Activitatile principale ale societatii includ: comertul angro cu cereale, ingrasaminte si pesticide, productia de faina si furaje precum si depozitarea cerealelor. ²

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	11,62	11,01	10,78
Capitaluri proprii	10,39	10,39	10,24
Cifra de afaceri	4,52	4,41	5,48
Profit/pierdere net(a)	0,93	0,00	-0,90

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J51/256/2000
Cod unic de inregistrare	RO 13553711
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol CCFD

2. Informatii generale¹

Actionari la 30 iunie 2010	Dumitru Constantin – 62,0259% Altii – 37,9741%, din care Fondul Proprietatea – 5,35%
Descrierea activitatii principale	Societatea este specializata in activitati agricole mixte (cultivarea cerealelor si cresterea animalelor de ferma). De asemenea compania asigura si depozitarea cerealelor.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	9,07	12,09	12,39
Capitaluri proprii	2,94	2,96	2,97
Cifra de afaceri	9,26	14,28	16,03
Profit/pierdere net(a)	0,03	0,01	0,01

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Situatii financiare 2007 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J19/186/1996
Cod unic de inregistrare	RO 8291088
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol CHAR

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Kozma Ecaterina Elisabeta – 40,21% SIF Transilvania SA – 34,03% Fondul Proprietatea – 10,03% Altii – 15,73%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea este specializata in activitati de depozitare si stocare a cerealelor. Societatea este, de asemenea, implicata in activitati de procesare primara a lemnului.

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei) ³	2008 (mil Lei) ⁴	2009 (mil Lei) ⁴
Total active	2,16	2,18	2,37
Capitaluri proprii	2,11	2,10	2,20
Cifra de afaceri	1,10	0,97	0,76
Profit/pierdere net(a)	0,05	-0,07	-0,25

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, Darian DRS, iulie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ Situatiile financiare 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J27/402/1991
Cod unic de inregistrare	RO 2043040
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 31 mai 2010	Asociatia PAS Commetex – 35,039% S.I.F. Moldova – 31,873% Fondul Proprietatea – 15,996% Lesovschi Dumitru – 12,033% Altii – 5,058%
Descrierea activitatii principale	In mod traditional, activitatea principala a societatii consta in comerțul angro cu produse ceramice, de sticla, tapiterii, produse de mentenanta, precum si vanzarea angro si cu amanuntul de produse alimentare si ne-alimentare, textile, incaltaminte si metale. De asemenea, societatea se ocupa si cu inchirierea spatiilor detinute.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,39	1,44	1,39
Capitaluri proprii	1,33	1,34	1,35
Cifra de afaceri	0,64	0,77	0,93
Profit/pierdere net(a)	0,02	0,02	0,02

¹ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J26/176/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1225885
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari la data de 5 octombrie 2010 ¹	Fondul Proprietatea – 69,95% SIF Transilvania – 27,09% Altii –2,96%
Descrierea activitatii principale	Activitatea societatii consta in inchirierea si sub-inchirierea bunurilor imobiliare proprii, a spatiilor comerciale si administrative. ²

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei) ³	2008 (mil Lei) ⁴	2009 (mil Lei) ⁴
Total active	0,20	0,22	0,23
Capitaluri proprii	0,19	0,21	0,22
Cifra de afaceri	0,10	0,14	0,11
Profit/pierdere net(a)	0,00	0,02	0,01

¹ SC Registrul Independent Transilvania SRL

² Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

⁴ Situatii financiare 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/174/1991
Cod unic de inregistrare	RO 2351539
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol DELF

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Fondul Proprietatea – 65,51% Altii – 34,49%
Descrierea activitatii principale	Societatea inchiriaza si sub-inchiriaza bunuri imobiliare proprii.

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei) ²	2008 (mil Lei) ²	2009 (mil Lei) ³
Total active	16,05	14,76	14,72
Capitaluri proprii	15,45	14,11	14,17
Cifra de afaceri	2,32	2,43	1,27
Profit/pierdere net(a)	2,14	-0,26	0,06

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Situatii financiare 2008 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

³ Raportul administratorilor 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J12/1371/1993
Cod unic de inregistrare	RO 3745507
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Gansca Dana Rodica – 38,32% S.C. Grup 4 Instalatii S.A. – 33,45% AVAS Bucuresti – 13,31% Fondul Proprietatea – 7,61% Altii – 7,31%
Descrierea activitatii principale	Societatea desfasoara activitati pe piata instalatiilor electrice. Acest lucru implica constructia instalatiilor supraterane si subterane pentru retelele de joasa, medie si inalta tensiune. De asemenea, societatea inchiriaza spatii comerciale.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	4,95	7,14	8,79
Capitaluri proprii	4,09	6,63	7,06
Cifra de afaceri	4,34	3,88	7,00
Profit/pierdere net(a)	0,18	0,07	0,43

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, iulie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J22/1177/1995
Cod unic de inregistrare	RO 7585972
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Macovei Mihai – 55,583% Hitruc Corneliu – 35,477% Lichtensiral Bianca – 5,987% Fondul Proprietatea – 2,755% Altii – 0,198%
Descrierea activitatii principale	Pana in 2002, principala activitate a societatii a fost inchirierea sau subinchirierea bunurilor imobiliare proprii si inchiriate. Incepand cu 2002, societatea si-a schimbat obiectul principal de activitate in restaurante. In prezent societatea detine un spatiu comercial in Iasi, care este inchiriat unor terte parti.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	0,10	0,11	0,11
Capitaluri proprii	0,10	0,11	0,11
Cifra de afaceri	0,01	0,01	0,00
Profit/pierdere net(a)	0,00	0,01	0,00

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J25/511/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1605710
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol FORS

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Forsev Holdings International Ltd. – 71,66% Fondul Proprietatea – 28,14% Altii – 0,20%
Descrierea activitatii principale	Societatea este specializata in productia de produse metalice (forjarea, presarea, matritarea si laminarea metalelor; metalurgia pulberilor).

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	28,35	33,22	37,43
Capitaluri proprii	17,47	18,71	24,81
Cifra de afaceri	22,63	25,38	19,49
Profit/pierdere net(a)	0,95	1,25	-0,39

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010² Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/2827/1991
Cod unic de inregistrare	RO 340312
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol IORB

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Ministerul Economiei – 86,70% Altii – 13,30%, din care Fondul Proprietatea – 2,82%
Descrierea activitatii principale	Societatea produce instrumente optice si echipamente fotografice.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	27,49	26,06	27,41
Capitaluri proprii	14,61	13,74	14,00
Cifra de afaceri	17,89	17,20	17,98
Profit/pierdere net(a)	2,12	0,12	0,02

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010² Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/558/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1558340
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari ¹	TRIP Materials Inc. – 86,0776% Fondul Proprietatea – 4,2010% AVAS – 0,0005% Altii – 9,7209%
Descrierea activitatii principale	Societatea se ocupa de productia semi-fabricatelor neferoase. ²

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (Lei mil) ³	2008 (Lei mil) ³	2009 (Lei mil) ⁴
Total active	284,55	306,08	301,88
Capitaluri proprii	257,49	257,41	151,16
Cifra de afaceri	27,96	35,48	8,99
Profit/pierdere net(a)	0,85	10,28	-108,10

¹ Hotararea Consiliului de Administratie nr. 2/ 25 februarie 2010

² www.laromet.eu – la data de 25 noiembrie 2010

³ Situatii financiare 2008 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

⁴ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J24/627/1991
Cod unic de inregistrare	RO 2236343
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari la data de 12 octombrie 2010 ¹	SC HOFFMANN INTERNATIONAL COM SRL – 55,03%% Jaklovszky Gheorghe – 26,32% Fondul Proprietatea – 4,95% Altii – 13,70%
Descrierea activitatii principale	Activitatea principala a societatii este leasingul financiar. Cu toate acestea, in prezent societatea inchiriaza spatiile industriale detinute. ²

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,61	1,48	1,71
Capitaluri proprii	0,77	0,73	0,71
Cifra de afaceri	0,30	0,34	0,23
Profit/pierdere net(a)	-0,03	-0,04	-0,12

¹ Registrul Miorita

² Raport de evaluare, Darian DRS, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J25/348/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1605469
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol MEGU

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Altii – 53,16% SC Energomontaj SA – 24,53% Baza de Aprovizionare si Desfacere a Ind Ilfov – 12,23% Fondul Proprietatea – 10,08%
Descrierea activitatii principale	Societatea produce structuri metalice si componente pentru diferite industrii (de exemplu pentru sectorul electricitatii).

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	16,14	15,06	12,55
Capitaluri proprii	6,70	6,24	6,27
Cifra de afaceri	14,02	23,94	11,02
Profit/pierdere net(a)	0,04	-0,46	0,03

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J08/54/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1113237
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol MECP

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Asociatia TUG Brasov – 40,69% Altii – 24,10% Fondul Proprietatea – 12,51% SIF Transilvania – 12,28% Gansca Gicu-Agenor – 10,42%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea produce structuri metalice si componente pentru structuri metalice. In plus, compania ofera servicii de reparatii si intretinere pentru echipamente de constructii.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	28,77	30,30	29,96
Capitaluri proprii	27,47	28,61	27,81
Cifra de afaceri	10,94	15,15	12,86
Profit/pierdere net(a)	1,09	1,17	0,00

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² www.mecon.ro – la data de 25 noiembrie 2010

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J29/163/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1332822
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol PACY

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Cozma Angela-Cornelia – 32,00% Broadhurst Investments Limited Nicosia – 21,39% Fondul Proprietatea – 15,43% SC MHC Explorer SRL – 14,54% Altii – 16,64%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea este activa in sectorul HoReCa. Aceasta opereaza un hotel de 4 stele (150 camere) si un hotel de 2 stele (71 camere), ambele situate in statiunea montana Sinaia.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	31,08	19,23	16,13
Capitaluri proprii	27,74	15,85	12,91
Cifra de afaceri	7,73	8,41	6,93
Profit/pierdere net(a)	0,05	0,08	0,07

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² www.palace-sinaia.ro – la data de 25 noiembrie 2010

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J29/111/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1350659
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari ¹	Lukoil Europe Holding BV – 94,65% SIF Muntenia – 2,53% Fondul Proprietatea – 2,18% Altii – 0,64%
Descrierea activitatii principale ²	Lukoil detine rafinaria Petrotel, cu o capacitate de 2,4 mil tone pe an si un Index Nelson de 10 (cel mai mare dintre toate rafinariile Grupului Lukoil)

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1.460,28	1.135,15	2.152,26
Capitaluri proprii	81,54	-455,07	-363,75
Cifra de afaceri	3.567,02	4.791,39	3.320,93
Profit/pierdere net(a)	-93,59	-536,62	-349,27

¹ Note la situatiile financiare 2009

² Lukoil Factbook 2010 (www.lukoil.com – la data de 25 noiembrie 2010)

³ Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/482/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1590058
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol PRVD

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Fondul Proprietatea – 70,5592% Impuls Company SRL – 10,6031% Altii – 18,8377%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea opereaza o serie de parcuri publice in Bucuresti si inchiriaza active imobiliare.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,41	1,21	0,78
Capitaluri proprii	0,92	0,60	0,10
Cifra de afaceri	1,03	1,22	0,99
Profit/pierdere net(a)	-0,27	-0,32	-0,49

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010 & Raportul de evaluare JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J32/311/1991
Cod unic de inregistrare	RO 795160
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol RESI

2. Informatii generale

Actionari ¹	Olariu Mariana – 95,3533% Serban Aurel – 1,0785% Fondul Proprietatea – 2,8786% Altii – 0,6896%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea desfasoara activitati in sectorul hotelier si de restaurante . In plus, inchiriaza o parte din proprietatile detinute.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	16,80	13,16	10,50
Capitaluri proprii	2,69	1,40	-0,32
Cifra de afaceri	3,15	2,73	1,48
Profit/pierdere net(a)	-0,38	-1,29	-1,71

¹Raportul de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

²www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

³Situatii financiare 2007 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J24/54/1991
Cod unic de inregistrare	RO 2206334
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol ROMR. Suspendata de la tranzactionare din 24 aprilie 2002

2. Informatii generale

Actionari	Potrivit Depozitarului Central:	Potrivit Registrului Comertului Maramures:
	Fondul Proprietatea – 57,90%*	AVAS – 45,03%
	Ministerul Economiei – 32,06%	Fondul Proprietatea – 51,00%*
	Altii – 10.04%	CONEF Bucuresti – 2,49%
		Altii – 1,48%
*Conform Legii 247, Statul Roman a aportat la capitalul social al Fondului 1.595.520 de actiuni in societatea Romplumb. Conform extrasului Depozitarului Central, la data de 15 octombrie 2010, participatia detinuta de Fond la capitalul social al Romplumb reprezenta 57,9%. In conformitate cu extrasul de la Registrul Comertului, la data de 15 octombrie 2010, participatia detinuta de Fond la capitalul social al Romplumb reprezenta 51,0%. Diferenta face obiectul unui litigiu cu privire la o majorare de capital social, litigiu la care Fondul nu este parte.		
Descrierea activitatii principale ¹	Romplumb fabrica plumb fara strat de cupru cu o concentratie a plumbului de 99,4% - 99,7%, turnat in lingouri. Concentratul de plumb este materia prima pentru obtinerea lingourilor de plumb (1.6to - 2.0to).	

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	52,39	47,77	56,64
Capitaluri proprii	46,61	13,76	13,72
Cifra de afaceri	49,52	30,96	35,86
Profit/pierdere net(a)	-0,02	-0,03	-0,05

¹ Raport de evaluare, KPMG, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J26/422/1995
Cod unic de inregistrare	RO 7774360
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Manadas Prod SRL – 82,075% Fondul Proprietatea – 17,489% Karacsony Laszlo – 0,144% Pop Emilia Elvira – 0,144% Ichim Constantin – 0,144%
Descrierea activitatii principale	Societatea furnizeaza servicii de colectare a deseurilor. Societatea detine si un hotel de 4 stele in Targu Mures.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	39,09	45,16	82,79
Capitaluri proprii	3,48	4,40	42,66
Cifra de afaceri	22,22	26,98	25,51
Profit/pierdere net(a)	0,42	0,92	0,41

¹ Raportul de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J25/003/1990
Cod unic de inregistrare	RO 1606030
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria I, simbol SEVE

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Fondul Proprietatea – 39,11% International Railway Services S. A – 29,05% S.C. Investment Group S.R.L. – 21,33% Altii – 10,52%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea produce o gama larga de nave: nave maritime, nave de transport general, nave container, nave cisterne pentru transportul produselor chimice si petoliere, nave pentru transportul gazului lichefiat, nave de transport pasageri, nave fluviale, remorchere, docuri plutitoare, macarale plutitoare, barci de recreere si iahturi.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	231,95	234,73	151,03
Capitaluri proprii	37,12	19,23	21,68
Cifra de afaceri	175,68	144,94	195,50
Profit/pierdere net(a)	-14,00	-17,95	2,33

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/1499/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1570662
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol TEBV

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Fondul Proprietatea – 68,6348% Altii –17,8578% S.C. I.S.A.F. S.A. Bucuresti –13,5074%
Descrierea activitatii principale	Societatea desfasoara activitati in domeniul ingineriei si furnizeaza servicii de consultanta tehnica.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,17	1,13	0,66
Capitaluri proprii	0,58	0,63	0,17
Cifra de afaceri	2,37	2,67	1,64
Profit/pierdere net(a)	0,03	0,05	-0,46

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport anual 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J32/169/1991
Cod unic de inregistrare	RO 804161
Listata/nelistata	Listata pe piata Radsaq, categoria a III-a, simbol TRVC

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	S.C. Alcomsib Sibiu – 54,7914% Fondul Proprietatea – 39,9995% Altii – 5,2091%
Descrierea activitatii principale ²	Activitatea principala a societatii consta in inchirierea bunurilor imobiliare proprii.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	2,64	3,85	4,78
Capitaluri proprii	1,95	2,74	3,08
Cifra de afaceri	1,38	1,50	1,70
Profit/pierdere net(a)	0,54	0,28	0,34

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport anual 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

³ Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro - la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J12/665/1991
Cod unic de inregistrare	RO 7212264
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol TUSB

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Fondul Proprietatea – 44,0689%
	Dorel Corpodean – 19,5825%
	Sicoe Ioan- Vasile – 13,8856%
	Ispas Ioan- Julien – 10,5799%
	Altii – 11,8831%
Descrierea activitatii principale	Activitatea principala a societatii consta in inchirierea bunurilor imobiliare proprii.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	1,48	0,84	0,82
Capitaluri proprii	-0,32	0,23	0,24
Cifra de afaceri	2,15	0,49	0,54
Profit/pierdere net(a)	0,13	0,03	0,01

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Situatii financiare 2008 & 2009 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J14/74/1991
Cod unic de inregistrare	RO 545377
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol VITO

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Fondul Proprietatea – 46,9137% Altii – 33,8464% IFCOR S.A. Sf. Gheorghe Covasna – 19,2399%
Descrierea activitatii principale ²	Initial, activitatea principala a societatii era vanzarea de fructe si legume. In prezent, singura activitate a societatii este inchirierea de spatii comerciale.

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei) ³	2008 (mil Lei) ³	2009 (mil Lei) ⁴
Total active	0,34	0,29	0,26
Capitaluri proprii	0,32	0,28	0,25
Cifra de afaceri	0,04	0,06	0,07
Profit/pierdere net(a)	-0,03	-0,04	-0,03

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, Darian DRS, iulie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Situatii financiare 2008 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

⁴ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010 – pentru situatiile financiare 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/10980/1991
Cod unic de inregistrare	RO 364354
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Bouygues BAT. INTL. – 21,51% Debarth S.A. – 20,23% Fondul Proprietatea – 19,90% Altii – 38,36%
Descrierea activitatii principale	Compania detine un hotel, o cladire de birouri si un centrul comercial in Bucuresti. Numele complexului este World Trade Center.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	246,78	144,98	149,67
Capitaluri proprii	29,72	-104,85	-113,30
Cifra de afaceri	49,33	55,49	46,30
Profit/pierdere net(a)	5,55	-60,77	-8,45

¹ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010) & www.wtcb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/18552/2008
Cod unic de inregistrare	RO 24689450
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Bouygues – 21,51% Debarth – 20,23% Fondul Proprietatea – 19,90% Camera de Comert si Industrie a Romaniei – 12,66% Altii – 25,70%
Descrierea activitatii principale	Societatea a fost infiintata ca societate de proiect pentru un hotel IBIS. In prezent, proiectul trebuie reanalizat, din lipsa acordului RAPPs (Administratia Patrimoniului Protocolului de Stat) privind dezmembrarea terenului si implicit a renuntarii la cadastrarea separata si de revenire a CCIR (Camera de Comert si Industrie a Romaniei) asupra angajamentului privind inchirierea terenului..

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	n/a	0,09	0,09
Capitaluri proprii	n/a	0,09	0,09
Cifra de afaceri	n/a	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	n/a	0,00	0,00

¹ Raportul administratorilor 2009² Situatii financiare 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J26/25/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1209286
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale¹

Actionari	Franco Roumaine de Sucrierie – 86,20715% Fondul Proprietatea – 7,06694% S.C. Zamur Targu Mures S.A. – 1,61660% Altii – 5,10931%
Descrierea activitatii principale	Principala activitate a societatii consta in furnizarea de servicii specifice producatorilor de sfecla de zahar precum si comercializarea zaharului si a produselor conexe.

3. Sumar Informatii Financiare¹

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	50,70	40,38	43,09
Capitaluri proprii	39,74	39,63	42,67
Cifra de afaceri	14,05	29,62	32,37
Profit/pierdere net(a)	30,60	-0,15	3,05

¹ Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J10/52/2004
Cod unic de inregistrare	RO 16086637
Listata/nelistata	Listata pe piata Rasdaq, categoria a III-a, simbol BATS. Suspendata de la tranzactionare la 25 februarie 2010 din cauza deschiderii procedurii de insolventa. ¹ La data de 26 mai 2010 societatea a fost declarata in faliment.

2. Informatii generale

Actionari la data de 30 iunie 2010 ¹	Ilfoveana SA – 47,9759% Fondul Proprietatea – 33,0001% Altii – 19,0240%
Descrierea activitatii principale ²	Societatea ofera servicii de transport marfuri pe cai rutiere. Alte activitati ale companiei includ mentenanta si repararea vehiculelor, inchirierea de bunuri imobiliare proprii sau inchiriate, retehnologizarea, repararea si productia de echipamente petroliere pentru societati de foraj si pentru Petromservice SA etc.

3. Sumar Informatii Financiare³

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	11,63	11,97	n/a
Capitaluri proprii	2,87	2,60	n/a
Cifra de afaceri	10,51	11,07	n/a
Profit/pierdere net(a)	0,48	-0,26	n/a

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² Raport de evaluare, JPA Audit & Consultanta, octombrie 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

³ Situatii financiare 2008 (www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010)

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J26/1488/1991
Cod unic de inregistrare	RO 1247115
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Descrierea activitatii principale	<p>Principala activitate a societatii consta in productia altor produse chimice anorganice primare.</p> <p>Compania a intrat in procedura de faliment ca urmare a deciziei emise de Tribunalul Mures in aprilie 2007.</p>
-----------------------------------	--

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	n/a	n/a	n/a
Capitaluri proprii	n/a	n/a	n/a
Cifra de afaceri	n/a	n/a	n/a
Profit/pierdere net(a)	n/a	n/a	n/a

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/28/1990
Cod unic de inregistrare	RO 369432
Listata/nelistata	Delistata de pe piata Rasdaq (simbol: FEBU) din data de 9 noiembrie 2010, ca urmare a deciziei emise de Tribunalul Bucuresti din data de 12 octombrie 2010. Conform acestei decizii, compania a intrat in procedura de faliment.

2. Informatii generale¹

Actionari la data de 30 iunie 2010	Nuclearmontaj SA – 84,54% Fondul Proprietatea – 12,12% Altii – 3,34%
Descrierea activitatii principale	Societatea produce structuri metalice si componente pentru structuri metalice.

3. Sumar Informatii Financiare¹

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	14,72	14,59	14,49
Capitaluri proprii	-33,95	-16,14	-16,00
Cifra de afaceri	13,81	20,50	15,64
Profit/pierdere net(a)	-3,46	17,00	0,14

¹ www.bvb.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J23/1369/2005
Cod unic de inregistrare	RO 334493
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari	Fondul Proprietatea – 9,77%
Descrierea activitatii principale	Societatea este specializata in productia si vanzarea de produse cosmetice si de infrumusetare. Compania a intrat in procedura de insolventa ca urmare a deciziei emise de Tribunalul Bucuresti la data de 18 ianuarie 2007.

3. Sumar Informatii Financiare

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	n/a	n/a	n/a
Capitaluri proprii	n/a	n/a	n/a
Cifra de afaceri	n/a	n/a	n/a
Profit/pierdere net(a)	n/a	n/a	n/a

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/5889/1999
Cod unic de inregistrare	RO 11945506
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari ¹	Ministerul Economiei – 51% Fondul Proprietatea – 49%
Descrierea activitatii principale	Societatea produce ceaiuri si siropuri traditionale si medicinale. ¹ Compania a intrat in procedura de insolventa ca urmare a deciziei emise de Tribunalul Bucuresti in data de 16 martie 2009.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	33,12	21,87	16,34
Capitaluri proprii	5,82	17,38	10,48
Cifra de afaceri	5,75	4,73	3,44
Profit/pierdere net(a)	0,10	1,27	-2,89

¹ Raportul administratorilor 2009² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J16/199/1991
Cod unic de inregistrare	RO 2326110
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari ¹	Selaru Iulian – 54,70% Geamanu Paula – 10,16% Fondul Proprietatea – 7,38% Badescu Iuliu – 3,21% Altii – 24,55%
Descrierea activitatii principale	In mod traditional, activitatea principala a societatii a fost efectuarea de lucrari de izolatii. ¹ Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor companiei (AGEA) desfasurata in data de 17 aprilie 2010 a hotarat lichidarea companiei in conformitate cu art. 237, litera c) din legea 31/990 cu modificarile ulterioare, din cauza lipsei de activitate in ultimii cinci ani si lichidarea companiei in conformitate cu art. 252 din legea 31/1990, cu modificarile ulterioare. Decizia AGEA a fost publicata in Monitorul Oficial al Romaniei nr. 4356 din data de 20 octombrie 2010.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	0,69	0,63	0,99
Capitaluri proprii	0,68	0,63	0,90
Cifra de afaceri	0,04	0,00	0,00
Profit/pierdere net(a)	-0,03	-0,05	0,34

Nota: In 2009, societatea a inregistrat profit net datorita sumelor primite ca daune pentru proprietatea pierduta intr-un proces (fostul sediu).¹

¹ Raport de evaluare, Darian DRS, august 2010 (data de referinta a evaluarii 31 mai 2010)

² www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/2252/1991
Cod unic de inregistrare	RO 324490
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari ¹	SC Bega SA – 35,756% Ministerul Economiei – 30,906% Fondul Proprietatea – 30,00% Altii – 3,338%
Descrierea activitatii principale	Principala activitate a societatii consta in cercetarea si dezvoltarea in domeniul stiintelor naturale si ingineriei. ² Compania a intrat in procedura de insolventa ca urmare a deciziei emise de Tribunalul Bucuresti in data de 12 noiembrie 2008 si este in procedura de faliment ca urmare a deciziei emise de Tribunalul Bucuresti in data de 1 septembrie 2010.

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	20,08	18,08	21,63
Capitaluri proprii	12,63	3,29	3,00
Cifra de afaceri	2,99	3,34	3,61
Profit/pierdere net(a)	-2,10	-1,88	0,96

¹ Raport anual 2009² Situatii financiare 2008 & 2009

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J29/1154/2001
Cod unic de inregistrare	RO 14361269
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari	<p>In 2009, Fondul a chemat in judecata Electromecanica SA, solicitand Tribunalului Prahova sa oblige Electromecanica SA sa inregistreze in registrul actionarilor dreptul de proprietate al Fondului asupra unui numar de 1.002.301 actiuni detinute de Fond conform art. 1 alin. (1) si (2) din Titlul II al Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 81/2007.</p> <p>La 1 martie 2010, Tribunalul Prahova a respins cererea formulata de Fond in baza urmatoarelor argumente: (i) proprietarul de drept al actiunilor la momentul intrarii in vigoare a Ordonantei Guvernului era Romarm, nu AVAS si (ii) transferul unui numar de 1.002.301 actiuni de la AVAS catre Fond, fara ca AVAS sa detina titlul legal asupra acestora, ar reprezenta o incalcare a dreptului de proprietate asupra actiunilor.</p> <p>Fondul a formulat apel impotriva sentintei Tribunalului Prahova in data de 25 mai 2010.</p> <p>La data de 4 octombrie 2010, Curtea de Apel Ploiesti a respins apelul formulat de Fond.</p> <p>In functie de data primirii deciziei Curtii de Apel Ploiesti, Fondul are posibilitatea de a declara recurs impotriva deciziei Curtii de Apel Ploiesti la Inalta Curte de Casatie si Justitie.</p>
Descrierea activitatii principale ¹	Societatea produce arme si munitie.

3. Sumar Informatii Financiare¹

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	51,15	51,02	48,99
Capitaluri proprii	47,23	47,26	45,58
Cifra de afaceri	9,25	12,27	5,48
Profit/pierdere net(a)	0,13	0,03	-1,68

¹ www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010

1. Date de identificare

Nr. Registrul Comertului /	J40/591/2002
Cod unic de inregistrare	RO 14423850
Listata/nelistata	Nelistata

2. Informatii generale

Actionari	<p>La data de 27 august 2009, Fondul a chemat in judecata Compania Nationala Romarm – Filiala Uzina Mecanica Bucuresti SA ("Romarm"), solicitand Tribunalului Bucuresti sa oblige Romarm sa inregistreze in registrul actionarilor dreptul de proprietate al Fondului asupra a 2.951.053 actiuni emise de Romarm, actiuni dobandite de Fond conform articolului 1 alin. (1) si (2) din Titlul II al Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 81/2007.</p> <p>La data de 26 iunie 2010, Tribunalul Bucuresti a respins cererea de chemare in judecata formulata de Fond. In hotararea Tribunalului Bucuresti se retine ca la momentul intrarii in vigoare a Ordonantei de Urgenta a Guvernului nr. 81/2007, Compania Nationala Romarm si nu AVAS, avea drept de proprietate asupra tuturor actiunilor emise de Romarm.</p> <p>In data de 9 septembrie 2010, Fondul a formulat apel impotriva hotararii Tribunalului Bucuresti. Cauza este inca in curs de judecare.</p>
Descrierea activitatii principale	Activitatea societatii consta in cercetarea, proiectarea, productia, certificarea, testarea, repararea si moderizarea tancurilor, vehiculelor de lupta si altor echipamente militare. ¹

3. Sumar Informatii Financiare²

Indicatori:	2007 (mil Lei)	2008 (mil Lei)	2009 (mil Lei)
Total active	70,42	74,56	60,82
Capitaluri proprii	58,00	57,86	46,05
Cifra de afaceri	19,33	29,70	23,01
Profit/pierdere net(a)	-0,34	0,01	-11,78

¹ www.umbucuresti.ro – la data de 25 noiembrie 2010

² www.mfinante.ro – la data de 25 noiembrie 2010