EURO Insol
Societate profesionala de reorganizare si lichidare

Bucureşti, Opera Center
Str. Costache Negri nr.1-5, et.3, sector 5
021/3354509; 021/3354431; 021/3350416
office@euroinsol.eu
www.euroinsol.eu

HIDROELECTRICA

RAPORT de ACTIVITATE
Dosar nr. 22456/3/2012

Octombrie 2012

Administrator Judiciar
EURO INSOL SPRL
Prin practician coordonator

Av. Dr. Remus Adrian Borza

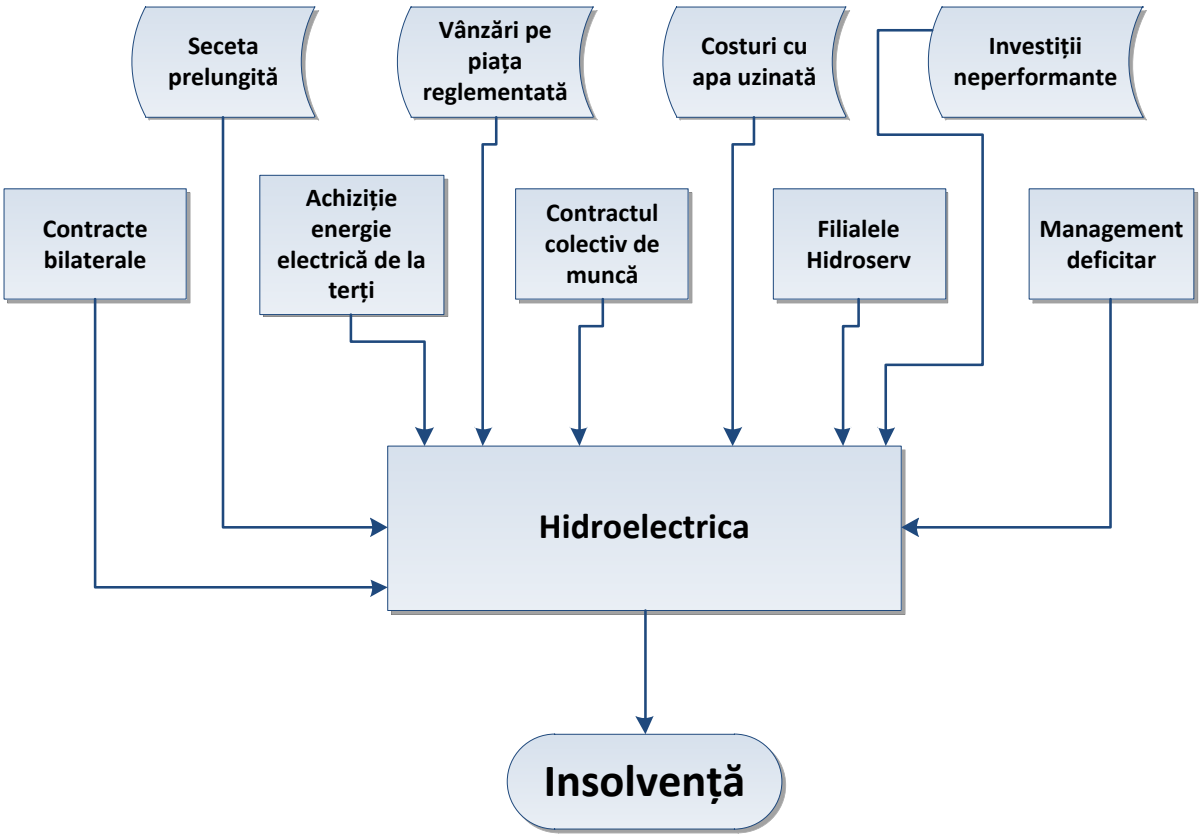
CUPRINS

I. Istoric introductiv	pag.3
II. Sumarul activităților	pag.5
A. Măsuri operaționale	pag.5
B. Acțiuni procedurale aferente insolvenței	pag.5
III. Descrierea activităților desfășurate	pag.6
A. Măsurile operaționale ale administratorului judiciar	pag.6
Activitatea de furnizare a energiei electrice	pag.6
Renegocierea contractelor comerciale în vederea reducerii cheltuielilor societății	pag.9
Alte acțiuni pentru diminuarea cheltuielilor debitoarei	pag.13
Vizite de lucru la sucursale și analiza obiectivelor de investiții	pag.14
Activități specifice de natură economică și financiară	pag.53
Evenimente de presă	pag.56
Relația cu băncile finanțatoare	pag.57
B. Măsuri procedurale	pag.57
Adunări Generale ale Acționarilor	pag.57
Ședințe ale Comitetului Creditorilor	pag.58
Contestații la tabelul preliminar al creanțelor	pag.59
Litigii soluționate în perioada raportului de activitate	pag.66
Alte litigii aflate pe rolul instanțelor de judecată	pag.66

I. Istoric introductiv

Ca urmare a cererii formulate de către debitoarea Societatea Comercială de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale "Hidroelectrica" S.A., cu sediul social în Bucureşti, sector 2, str. Constantin Nacu nr. 3, cod de identificare fiscală 13267213, înregistrată în Registrul Comerţului sub numărul J40/7426/2000, Tribunalul Bucureşti, Secţia a VII-a Civilă, prin încheierea de şedinţă pronunţată la data de 20.06.2012 în dosarul 22456/3/2012, a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenţei prevăzută de Legea 85/ 2006, cu modificările şi completările ulterioare şi a numit ca administrator judiciar pe Euro În sol SPRL.

În urma elaborării Raportului privind cauzele și împrejurările care au condus la apariția stării de insolvență a societății, un raport complex și multidisciplinar ce a fost finalizat și depus la dosarul cauzei în data de 10 august 2012, administratorul judiciar a identificat 9 cauze principale ale intrării în insolvență a societății:



Pe parcursul lunilor august și septembrie 2012, administratorul judiciar a luat o serie de măsuri care să conducă la atingerea următoarelor obiective:

- **minimizarea pierderilor companiei**. Administratorul judiciar a avut în vedere unele direcții de acțiune concretizate în principal prin: identificarea surselor de pierderi și stoparea acestora, renegocierea contractelor cu toți partenerii – clienți, furnizori de produse și servicii, stabilirea unor politici clare de cumpărări (energie electrică, produse, servicii). În acest sens au fost denunțate contractele de cumpărare a energiei electrice de la producătorii termo (Electrocentrale Deva și Paroșeni) în care prețurile de cumpărare erau mult superioare celor cu care Hidroelectrica opera în cadrul contractelor sale de vânzare.
- **maximizarea veniturilor societății**. Administratorul judiciar a analizat prețurile din contractele bilaterale de vânzare a energiei electrice prin raportare la prețurile obtenabile pe platforma OPCOM și a intervenit cu corecțiile necesare prin renegocierea contractelor de furnizare a energiei, denunțarea unora dintre ele și vânzarea energiei disponibilizate pe piața concurențială.
- **asigurarea continuității în funcționarea companiei**, fără afectarea proceselor de producție. Administratorul judiciar a procedat la reorganizarea unor activități, menită să conducă la creșterea eficienței operaționale și comerciale a debitoarei. De asemenea, a stabilit noi circuite de aprobare a documentelor, astfel încât parcurgerea pașilor obligatorii (referate de necesitate, proceduri de achiziție, comenzi, contracte) să fie făcută într-un interval de timp rezonabil, eliminând astfel birocrația excesivă. Pentru asigurarea unui control corespunzător al activității economico-financiare a debitoarei s-a dispus atribuirea dreptului de semnătură în bancă unei singure persoane – administratorul judiciar - și interzicerea operațiunilor pe conturile societății și sucursalelor sale fără aprobarea acestuia.
- **masurile legale aferente procedurii insolventei,** constând în elaborarea și afișarea tabelului preliminar al creanțelor, organizarea primei adunări a creditorilor, elaborarea rapoartelor de activitate potrivit Legii nr. 85/2006.

Fiecare dintre masurile și acțiunile întreprinse sunt descrise pe larg în Raportul de activitate al Euro În sol din luna septembrie, depus la dosarul cauzei în data de 12.10.2012 și publicat în Buletinul Procedurilor de În solventa și pe site-ul www.euroinsol.eu.

II. SUMARUL ACTIVITĂȚILOR CURENTE

În perioada care face obiectul prezentului raport, activitatea administratorului judiciar Euro În sol SPRL a continuat cu acțiunile începute în lunile precedente, având ca scopuri principale diminuarea pierderilor societății prin reduceri de cheltuieli, organizarea și eficientizarea proceselor și procedurilor interne care sa asigure o mai buna funcționare operațională și comerciala a societății și care să creeze premisele redresării economice a debitoarei.

A. Măsuri operaționale:

- Stabilirea unor politici clare de vânzare pe piața concurențială și determinarea principiilor aferente ofertării și contractării energiei electrice pentru anul contractual 2013.
- Continuarea măsurilor de redresare economică și financiară, în principal prin identificarea surselor care generează pierderi și stoparea acestora, renegocierea contractelor cu toți partenerii – clienți și furnizori de produse și servicii cu scopul de a reduce presiunea asupra cheltuielilor operaționale și implicit de a reduce fluxurile de plați, în condițiile în care încasările debitoarei au scăzut semnificativ ca urmare a scăderii producției, pe fondul secetei accentuate;
- Vizite de lucru în toate sucursalele Hidroelectrica, în cadrul cărora s-au analizat: procesele de realizare a producției de energie electrică, programele de mentenanță aflate în derulare cu filialele Hidroserv, structura de personal și programele de investiții.
- Gestionarea resurselor financiare ale debitoarei fără afectarea proceselor de producție.

B. Acțiuni procedurale aferente insolvenței.

- Activități de guvernanță corporatistă. Convocarea Adunării Generale a Acționarilor pentru luarea de decizii la nivelul de competență al forului respectiv.
- Convocarea Comitetului Creditorilor pentru a decide asupra unor măsuri de competența acestei entități.
- Pregătirea pentru apărarea Hidroelectrica într-un număr de 74 de contestații formulate de creditori împotriva tabelului preliminar.
- Litigii soluționate în perioada raportului de activitate.

III. DESCRIEREA ACTIVITĂȚILOR DESFĂȘURATE

A. Măsurile operaționale ale administratorului judiciar

1. ***Stabilirea unor politici clare de vânzare a energiei pe piața concurențială și determinarea principiilor aferente ofertării și contractării energiei electrice pentru anul contractual 2013.***

În perioada august-octombrie 2012, administratorul judiciar a dispus efectuarea unei analize ample, atât a posibilităților de producere a energiei electrice din surse hidro (pe baza prognozelor pe termen lung emise de ANAR – INHGA), cat și a evoluției principalilor indicatori ai Pieței Angro de Energie Electrică.

În acest mod, au fost determinate principiile și elementele de strategie aferente ofertării și contractării energiei electrice pentru anul contractual 2013.

Principii aplicate în contractarea energiei electrice disponibile pe piețele gestionate de OPCOM în anul 2013

1. Stabilirea pachetelor oferta pentru PCCB OPCOM, în funcție de programul estimat de producere (cantități și profil orar de producere) în vederea **asigurării unei funcționări zilnice echilibrate ale grupurilor hidroenergetice, fără deversări de debite în perioadele de "gol", zilele de sâmbătă, duminică și alte sărbători legale sau cu hidraulicitate ridicată;**
2. Stabilirea pachetelor ofertă pentru PCCB OPCOM, **fără achiziție de energie electrică din alte surse,** cu excepția surselor al **căror preț de achiziție este sub costul de producție hidro bugetat aferent BVC 2013** (ex: anumite intervale orare din PZU, contracte de genul celui derulat cu OMV Petrom al cărui preț de achiziție energie electrică a fost de 67 lei/MWh);
3. Stabilirea pachetelor ofertă pentru PCCB OPCOM în **mod prudent, cu luarea în calcul a estimatului ce va fi livrat pe Piața de Echilibrare, ca urmare a dispozițiilor Dispecerului Național, plus o rezerva de cca. 30% din cantitatea disponibilă;**
4. **Analiza săptămânală** a cantităților estimate a fi produse și a cantităților contractate, fata de prognozele reactualizate primite de la ANAR.
   În condițiile unor prognoze credibile favorabile, **suplimentarea pachetelor oferte cu livrare în perioade viitoare scurte (1-3 luni calendaristice) determinate de "vizibilitatea" evoluției hidraulicității.**
   În condițiile asigurării funcționarii normale a grupurilor hidroenergetice în perioadele de noapte, zilele de sâmbătă, duminică și alte sărbători legale, aceste pachete suplimentare pot

avea profilul de livrare doar în "vârf", respectiv intervalele orare 7-22;

5. **Cantitățile produse suplimentar, în condiții de hidraulicitate ridicata aferenta unor perioade scurte (în general mai mici de 30 de zile calendaristice) și care nu au putut fi prognozate în timp util promovării unor pachete oferta pe PCCB OPCOM, vor fi valorificate pe noua piața UTC, ce va funcțională în anul 2013 sau pe Piața pentru Ziua Următoare – PZU;**
6. În vederea **maximizării prețurilor obținute la vânzarea cantităților suplimentare**, **elementele definitorii ale acestor oferte vor fi propuse și aprobate de persoanele competente (administrator judiciar, director general și administrator special), după analizarea pieței de energie electrică de la acel moment** (raportul cerere/oferta din piața, prețuri obținute pe PCCB de către alți ofertanți pentru cantități livrate liniar, în gol sau vârf, prețurile aferente PZU, etc.).

Elementele ce definesc strategia aferenta vânzărilor de energie electrica în anul 2013 sunt următoarele:

1. Cantitatea disponibila aferenta anului 2013, estimata la data prezentului raport, este de 3.036.000 MWh ;
2. Vânzarea/ofertarea unei cantități de 1.824.000 MWh (cca. 60% din totalul de 3.036.000 MWh) în anul 2012 pentru anul contractual 2013, pe PCCB OPCOM, în pachete ofertă cu livrare liniară de 5 MW, 10 MW și 20 MW, cu perioade de livrare variabilă în funcție de repartizarea lunară estimată a cantității totale disponibile;
3. Introducerea în oferte a unor soluții de încasare în avans, respectiv:

   50% în avans la momentul adjudecării pachetului/semnării contractului, diferența de 50% pe factura de regularizare în 5 zile financiare după luna de livrare;
4. Diferența de 1.200 GWh – cantitate disponibila estimata la data prezentului raport, se va valorifica în perioada următoare pe platformele PCCB și OTC gestionate de OPCOM, în pachete pe termen scurt (1 săptămâna – 3 luni) în funcție de gradul de umplere în lacuri, cantitatea ce va fi transmisă ca obligație pe piața reglementată, prognoza hidrologica și situația operativă a grupurilor hidroenergetice. În cazul unor cantități disponibile care nu se încadrează în cerințele PCCB și OTC, acestea vor fi vândute pe PZU;
5. În realizarea celor de mai sus, Hidroelectrica nu va achiziționa energie electrică decât din PZU și numai la un preț maximal egal cu costul mediu de producere înscris în BVC 2013.

În aplicarea celor prezentate mai sus, în luna octombrie 2012 au fost definite 35 de pachete ofertă de vânzare a energiei electrice pentru anul 2013, acestea fiind publicate pe site-ul PCCB – OPCOM, perioada de desfășurare a licitațiilor fiind 30.10. – 05.11.2012.

Cantitatea totală de 1.800.000 MWh a fost repartizată în 35 de pachete ofertă, cu livrare în regim orar liniar, cu puteri orare de 5 MW, 10 MW sau 20 MW, pe durate de timp diferite, în funcție de cantitățile lunare disponibile.

Modalitatea de plată propusa este: **avans 50% din valoarea totală a ofertei în termen de 5 zile financiare de la data semnării contractului** iar diferența plătibilă lunar, pe factura de regularizare, în termen de 5 zile financiare de la încheierea fiecărei luni contractuale.

Prețul de pornire propus este de 220 lei/MWh, inclusiv componenta de injecție în rețeaua de transport – Tg, și exclusiv TVA.

Pachete oferta de vânzare PCCB - OPCOM - licitații tr. IV 2012 cu livrare în 2013

GWh

	2013	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sept	oct	nov	dec	TOTAL
Nr. crt.	**Cant. Disponibila**	**6**	**40**	**225**	**554**	**657**	**494**	**381**	**194**	**146**	**55**	**92**	**192**	**3036**
1	5 MW - liniar	3.72	3.36	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	**43.8**
2	5 MW - liniar	3.72	3.36	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	**43.8**
3	5 MW - liniar		3.36	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	**40.08**
4	5 MW - liniar		3.36	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	**40.08**
5	5 MW - liniar		3.36	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	**40.08**
6	10 MW - liniar		6.72	7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	**80.16**
7	10 MW - liniar		6.72	7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	**80.16**
8	10 MW - liniar		6.72	7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	**80.16**
9	20 MW - liniar			14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	**146.88**
10	20 MW - liniar			14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	**146.88**
11	5 MW - liniar			3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6				**25.68**
12	5 MW - liniar			3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6				**25.68**
13	5 MW - liniar			3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72	3.6				**25.68**
14	10 MW - liniar			7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44	7.2				**51.36**
15	10 MW - liniar			7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44	7.2				**51.36**
16	10 MW - liniar			7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44	7.2				**51.36**
17	20 MW - liniar			14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	14.88	14.4				**102.72**
18	20 MW - liniar			14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	14.88	14.4				**102.72**
19	20 MW - liniar			14.88	14.4	14.88	14.4	14.88	14.88	14.4				**102.72**
20	5 MW - liniar			3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72					**22.08**
21	5 MW - liniar			3.72	3.6	3.72	3.6	3.72	3.72					**22.08**

22	10 MW - liniar			7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44					**44.16**
23	10 MW - liniar			7.44	7.2	7.44	7.2	7.44	7.44					**44.16**
24	5 MW - liniar				3.6	3.72	3.6	3.72						**14.64**
25	5 MW - liniar				3.6	3.72	3.6	3.72						**14.64**
26	5 MW - liniar				3.6	3.72	3.6	3.72						**14.64**
27	5 MW - liniar				3.6	3.72	3.6	3.72						**14.64**
28	10 MW - liniar				7.2	7.44	7.2	7.44						**29.28**
29	10 MW - liniar				7.2	7.44	7.2	7.44						**29.28**
30	10 MW - liniar				7.2	7.44	7.2	7.44						**29.28**
31	10 MW - liniar				7.2	7.44	7.2	7.44						**29.28**
32	20 MW - liniar				14.4	14.88	14.4	14.88						**58.56**
33	20 MW - liniar				14.4	14.88	14.4	14.88						**58.56**
34	20 MW - liniar				14.4	14.88	14.4	14.88						**58.56**
35	20 MW - liniar				14.4	14.88	14.4	14.88						**58.56**
	TOTAL OFERTE	**7.44**	**36.96**	**171.12**	**266.4**	**275.28**	**266.4**	**275.28**	**171.12**	**144**	**70.68**	**68.4**	**70.68**	**1823.76**

În condițiile revenirii la normal a hidraulicității, a unor prognoze pe termen mediu și lung favorabile, coroborate și cu prevederile deciziilor ANRE aferente obligațiilor contractuale ale anului 2013 pentru Piața Reglementată, Hidroelectrica își propune să participe cu oferte suplimentare de vânzare pe PCCB – OPCOM, aceasta fiind piața principală de vânzare a energiei electrice disponibile.

2. ***Continuarea măsurilor de redresare economică și financiară, în principal prin identificarea surselor care generează pierderi și stoparea acestora, renegocierea contractelor cu toți partenerii – clienți și furnizori de produse și servicii cu scopul de a reduce presiunea asupra cheltuielilor operaționale și implicit de a reduce fluxurile de plați, în condițiile în care încasările debitoarei au scăzut semnificativ ca urmare a scăderii producției, pe fondul secetei accentuate;***

Activitățile întreprinse de administratorul judiciar pe linia reducerii în urma renegocierii, a valorii lucrărilor ramase de executat din contractele în derulare, de la data deschiderii procedurii insolventei și pana la 31 octombrie 2012 au condus la **economii totale în suma de 217.423.809 lei din care :**

- **Din fonduri de investiții : 114.444.826 lei**
- **Fonduri de mentenanță: 88.747.276 lei**
- **Alte fonduri: 14.231.707 lei**

Astfel, totalul reducerilor este sintetizat în tabelele de mai jos, după cum urmează:

Sucursala	Nr. Contracte	Valoare inițiala	Valoare Rest de Executat	Valoare Reducere	Valoare Finala
Centrala HE	20	28.020.226	7.256.154	984.285	27.035.940
SH Bistrița	54	663.766.662	607.833.615	62.909.120	600.857.543
SH Buzău	19	317.653.034	280.173.653	18.536.525	299.116.509
SH Caransebeș	24	300.454.127	242.611.436	14.082.700	286.371.427
SH Cluj	29	536.829.757	456.004.172	25.102.268	509.512.061
SH Curtea de Argeș	58	97.065.630	27.827.332	5.537.169	91.528.461
SH Hațeg	46	291.841.919	212.177.911	17.115.559	274.726.361
SH Oradea	21	92.318.141	78.621.320	28.229.442	64.088.699
SH Porțile de Fier	21	104.321.152	40.711.402	11.188.502	93.132.648
SH Râmnicu Vâlcea	20	73.388.380	38.949.406	6.961.537	66.426.843
SH Sebeș	21	126.444.464	77.485.692	7.478.472	118.961.510
SH Sibiu	47	306.756.527	175.198.253	9.824.775	296.931.752
SH Slatina	16	63.014.837	19.440.200	7.131.760	55.883.078
SH Targu-Jiu	14	163.975.824	34.795.464	2.341.696	161.634.128
Total lei	**410**	**3.165.850.679**	**2.299.086.008**	**217.423.809**	**2.946.206.957**

a) Contracte din fonduri de Investiții:

Sucursala	Număr Contracte	Valoare Inițiala	Valoare Rest de Executat	Valoare Reducere	Valoare Finala
Centrala HE	7	14.103.201	3.138.360	460.737	13.642.464
SH Bistrița	27	587.010.746	548.165.295	38.210.919	548.799.827
SH Buzău	10	289.243.940	270.043.811	13.596.260	275.647.680
SH Caransebeș	14	288.568.842	235.441.893	11.832.276	276.736.566
SH Cluj	18	514.920.382	446.474.756	22.468.011	490.236.944
SH Curtea de Argeș	12	49.210.592	17.471.207	1.141.873	48.068.718
SH Hațeg	13	237.607.741	184.701.629	10.066.499	227.541.242
SH Oradea	8	39.715.616	37.916.083	2.460.123	37.255.493
SH Porțile de Fier	8	21.531.405	3.271.168	309.793	21.221.612
SH Râmnicu Vâlcea	3	20.042.453	3.958.076	197.903	19.844.550
SH Sebeș	10	104.242.393	64.881.956	3.919.846	100.322.547
SH Sibiu	19	295.752.959	170.927.313	8.649.700	287.103.259

Sucursala	Număr Contracte	Valoare Inițiala	Valoare Rest de Executat	Valoare Reducere	Valoare Finala
SH Slatina	7	22.220.020	4.702.445	276.642	21.943.378
SH Targu-Jiu	6	145.972.166	26.688.966	854.244	145.117.922
Total lei	**162**	**2.630.142.455**	**2.017.782.958**	**114.444.826**	**2.513.482.201**

b) contracte din fonduri de mentenanță:

Sucursala	Număr Contracte	Valoare Inițială	Valoare Rest de Executat	Valoare Reducere	Valoare Finala
Centrala HE	1	414.413	414.413	41.441	372.972
SH Bistrița	5	64.784.025	47.888.064	21.402.785	43.381.240
SH Buzău	2	21.324.000	7.201.070	4.237.741	17.086.259
SH Caransebeș	5	11.689.313	7.003.866	2.235.768	9.453.545
SH Cluj	1	20.179.600	9.115.491	2.608.729	17.570.871
SH Curtea de Argeș	4	37.060.284	7.471.888	3.005.109	34.055.175
SH Hațeg	2	51.826.632	26.179.200	6.857.723	44.968.910
SH Oradea	4	35.415.011	27.321.917	20.598.575	14.816.436
SH Porțile de Fier	5	76.146.821	34.307.889	10.595.728	65.551.090
SH Râmnicu Vâlcea	1	43.187.987	25.940.637	5.109.551	38.078.436
SH Sebeș	2	14.227.364	9.175.921	3.077.067	11.150.297
SH Sibiu	2	9.654.105	3.264.082	1.059.064	8.595.041
SH Slatina	2	38.750.000	13.438.720	6.516.000	32.234.000
SH Targu-Jiu	1	16.800.000	7.311.113	1.401.994	15.398.006
Total lei	**37**	**441.459.555**	**226.034.271**	**88.747.276**	**352.712.277**

c) Alte fonduri:

Sucursala	Număr Contracte	Valoare Inițială	Valoare Rest de Executat	Valoare Reducere	Valoare Finala
Centrala HE	12	13.502.612	3.703.381	482.107	13.020.504
SH Bistrița	22	11.971.892	11.780.256	3.295.416	8.676.476
SH Buzău	7	7.085.094	2.928.771	702.524	6.382.570
SH Caransebeș	5	195.972	165.677	14.656	181.316
SH Cluj	10	1.729.774	413.925	25.528	1.704.246
SH Curtea de Argeș	42	10.794.754	2.884.236	1.390.186	9.404.568
SH Hațeg	31	2.407.546	1.297.082	191.337	2.216.209
SH Oradea	9	17.187.515	13.383.320	5.170.744	12.016.770

SH Porțile de Fier	8	6.642.926	3.132.344	282.980	6.359.946
SH Râmnicu Vâlcea	16	10.157.940	9.050.693	1.654.083	8.503.857
SH Sebeș	9	7.974.707	3.427.815	481.559	7.488.666
SH Sibiu	26	1.349.463	1.006.858	116.012	1.233.452
SH Slatina	7	2.044.818	1.299.035	339.118	1.705.700
SH Targu-Jiu	7	1.203.658	795.385	85.458	1.118.200
Total lei	**211**	**94.248.669**	**55.268.779**	**14.231.707**	**80.012.479**

Aceste situații centralizate au fost obținute cu ajutorul aplicației informatice „Acte adiționale de reducere" dezvoltata de SC Hidroelectrica SA la cererea administratorului judiciar, pentru o mai buna evidenta a reducerilor de cheltuieli. În cadrul acestei aplicații au fost completate date referitoare la actele adiționale de reducere a valorii contractelor de către toate sucursalele.

În cadrul acestei aplicații a fost introdusă suplimentar o secțiune dedicată altor tipuri de reduceri de cheltuieli, care nu provin din diminuarea valorii contractelor comerciale, ca de exemplu: referate de necesitate aprobate la o valoare mai mica decât cea solicitată, reducerea chiriilor diverselor spații, negocierea contractelor nou încheiate, etc. Valoarea totală a acestor reduceri este la data prezentului raport în suma de 363.593 lei.

Alte reduceri:

Sucursala	Valoare Inițială	Valoare Finala	Valoare Reducere
Centrala HE	763.982	584.459	179.523
SH Bistrița	70.000	55.097	14.903
SH Buzău	385.694	292.400	93.294
SH Curtea de Argeș	15.000	7.500	7.500
SH Hațeg	17.798	17.243	555
SH Oradea	66.600	50.400	16.200
SH Porțile de Fier	84.985	70.732	14.253
SH Râmnicu Vâlcea	88.848	79.963	8.885
SH Sebeș	57.705	46.445	11.260
SH Sibiu	26.537	22.826	3.711
SH Targu-Jiu	117.010	103.500	13.510
Total lei	**1.694.159**	**1.330.566**	**363.593**

d) Alte acțiuni curente pentru diminuarea cheltuielilor debitoarei:

1) Realizarea procedurilor de achiziție publică din programul anual al Centralei Hidroelectrica. Pentru procedurile de negociere directă s-au obținut în final reduceri de minim 10% - 15% față de valoarea estimată inițial a achizițiilor respective:
   - Negocierile cu SC ISPH SA pentru următoarele contracte:
     - contractul „Studiu privind soluții de etanșare a rosturilor la construcțiile hidrotehnice
     - contractul „Studiu de fundamentare a tarifului de portofoliu aferent anului 2013 pentru SC Hidroelectrica SA
     - contractul „Studiu de soluție privind racordarea la Sistemul Energetic National a CHEAP Tarnița Lăpuștești, reactualizare 2012”
     - contractul „ Revizia prescripției energetice de interes general PE112/1993 – normativ pentru proiectarea instalațiilor de curent continuu”
     - contractul „Studiu privind realizarea de funcții de analiza a evoluției parametrilor urmăriți care sa permită sesizarea situațiilor de risc”
     - contractul „Documentație de sinteza privind urmărirea comportării construcțiilor hidrotehnice pentru anul 2012”
   - Negocierea contractului subsecvent pentru anul 2 aferent acordului cadru „Închirierea unei soluții de imprimare și copiere” încheiat pentru 4 ani cu SC ROMSYS S.A.

2) Avizarea și aprobarea prealabilă de către administratorul judiciar, pe baza referatelor direcțiilor din Centrala Hidroelectrica, a documentațiilor de atribuire prin întocmirea de Note Comune și Decizii privind demararea de către sucursale a procedurilor achiziție din cadrul Programelor anuale ale acestora, conform procedurilor, deciziilor și normelor interne valabile la aceasta dată.

3) Efectuarea la nivel centralizat a achizițiilor unor bunuri și servicii care satisfac nevoile tuturor sucursalelor și care respectă principiile de transparență și echidistanță în selectarea celor mai bune oferte, pe principii economice și comerciale, după cum urmează:
   - „ Servicii de examinare medicala a salariaților SC Hidroelectrica SA” – data de deschidere a ofertelor 12.11.2012;
   - „Hârtie pentru Imprimante, Fotocopiatoare și Plottere„ – data de deschidere a ofertelor 20.11.2012;
   - „Reevaluarea imobilizărilor corporale din patrimoniul privat al SC Hidroelectrica SA”- documentație introdusa în SEAP, în prezent așteaptă validarea ANRMAP;
   - „ Auditul sistemului informatic al SC Hidroelectrica SA executiv și sucursale” – contract în curs de semnare de către prestator;

4) Este în curs de redactare documentația în vederea realizării achizițiilor la nivel centralizat următoarele achiziții de bunuri și servicii:

- Servicii de curățenie
- Lacuri și vopsele
- Corpuri de iluminat
- Servicii reparații și întreținere autoturisme
- Rechizite
- Anvelope
- Echipamente individuale de protecție
- Stingătoare de incendiu
- Tehnica de calcul
- Medicamente și materiale sanitare
- Apa potabila

5) Vânzarea unui număr de 56 de autoturisme aflate în proprietatea SC Hidroelectrica SA, executiv și sucursale prin Licitația publică deschisă cu strigare, conform caietului de sarcini. Data desfășurării primei runde de licitație este 05.11.2012.

6) Programarea centralizata a livrărilor la nivel executiv HE pentru contracte derulate de către sucursale în ceea ce privește:

- motorina vrac pentru încălzire și grupuri electrogene,
- carburanți - bonuri valorice,
- uleiuri minerale,
- tichete de masă

În acest sens, s-a solicitat tuturor sucursalelor Hidroelectrica transmiterea la sediul central, pana la data de 15 a lunii curente, a cantităților necesare pentru luna următoare din aceste produse.

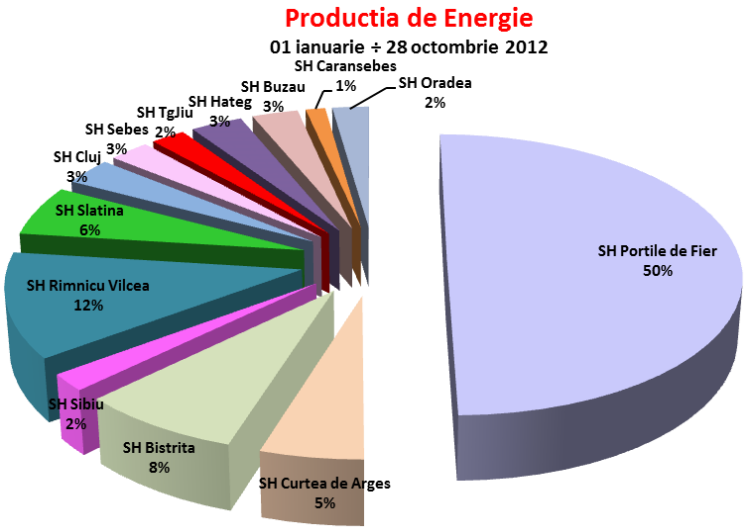
3. ***Vizite de lucru în toate sucursalele Hidroelectrica, în cadrul cărora s-au analizat: realizarea producției de energie electrica, programele de mentenanță aflate în derulare cu filialele Hidroserv, structura de personal și programele de investiții.***

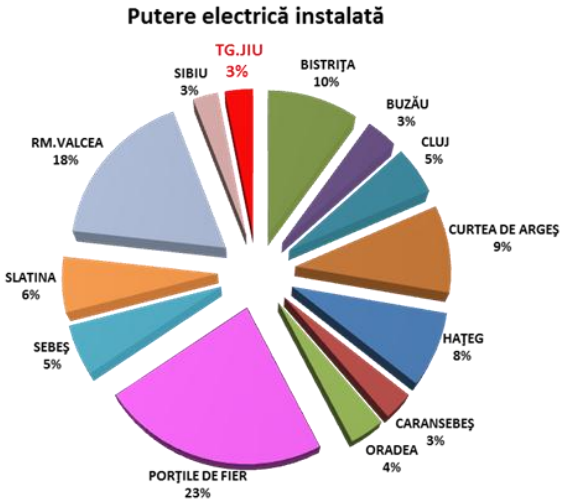
În cursul lunii octombrie 2012, administratorul judiciar, prin av. Remus BORZA, și Directorul General al SC Hidroelectrica SA, Ştefan GHEORGHE au continuat analiza începută în Sucursalele Hidroelectrica.

Au fost efectuate vizite de lucru în următoarele sucursale: ***Sucursala Hidrocentrale Târgu Jiu, Sucursala Hidrocentrale Porțile de Fier, Sucursala Hidrocentrale Cluj, Sucursala Hidrocentrale Oradea, Sucursala Hidrocentrale Sibiu, Sucursala Hidrocentrale Buzău, Sucursala Hidrocentrale Bistrița, în*** care ***s***-au analizat:

- Realizarea producției de energie electrica;
- Programele de mentenanță aflate în derulare cu filialele Hidroserv;
- Structura de personal;
- Programele de investiții.

Ponderea fiecărei Sucursale în puterea instalata P_i și energia produsa în cursul anului 2012 este prezentata în graficele alăturate:



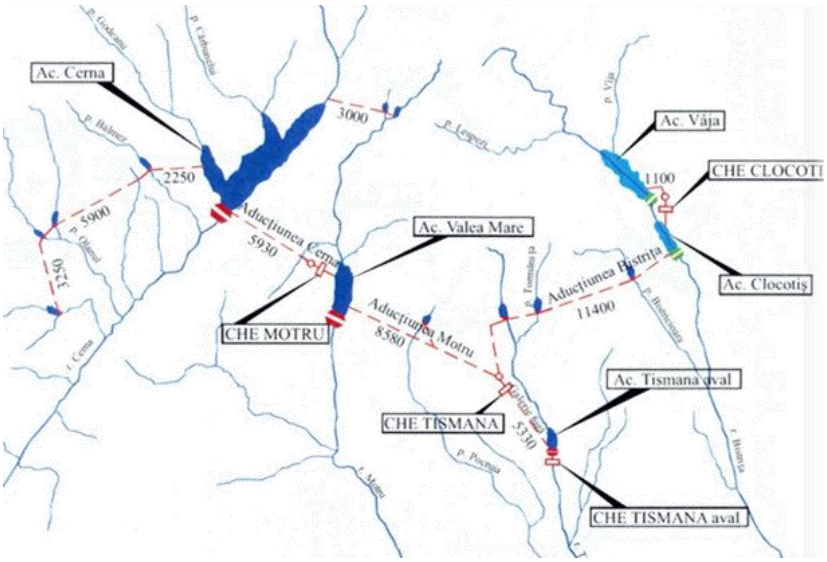


ANALIZA din 05.10.2012 la S.H. Târgu Jiu

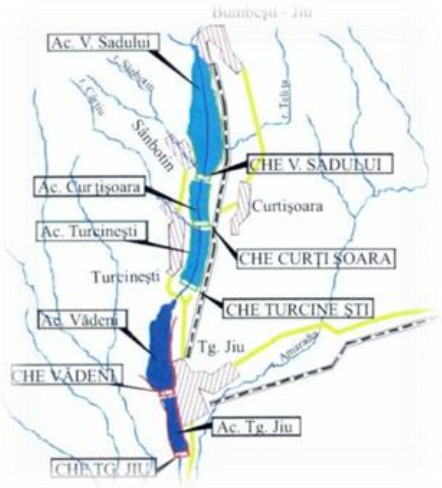
Administratorul judiciar împreună cu directorul general al SC Hidroelectrica SA, au participat în data de 5 octombrie 2012 la o analiză a activităţii desfăşurate în cadrul **Sucursalei Hidrocentrale Târgu Jiu**.

Sucursala Hidrocentrale Târgu Jiu administrează 5 hidrocentrale și 3 microhidrocentrale iar la diferite faze de execuție sunt:

- Valea Sadului – Turcinești, trei hidrocentrale: CHE Valea Sadului, Curtișoara și Turcinești, aflate în diferite faze de execuție, investițiile fiind demarate din anul 1989;
- Livezeni – Bumbești Jiu, două hidrocentrale: CHE Dumitra și CHE Bumbești, aflate în diferite faze de execuție, investițiile fiind demarate din anul 2004;



Amenajarea Cerna – Motru – Tismana are în componență 3 centrale hidroelectrice și 2 microhidrocentrale, ce au o putere instalată de 169,25 MW pe 7 hidroagregate.



Amenajarea Vădeni - Târgu Jiu are în componență 2 hidrocentrale, ce au o putere instalată de 23,6 MW pe 6 hidroagregate.

Amenajarea râului Sohodol. Microhidrocentrala (MHC) Suseni este amplasată pe malul drept al râului Şuşiţa Seacă, este echipată cu 2 turbine Pelton de fabricaţie Voith, cu o putere instalată P_i = 115 KW.

Puterea instalată la S.H. Târgu Jiu este de 192,966 MW și reprezintă 3 % din puterea instalată (P_i) în Hidroelectrica, unde 189,6 MW este instalată în CHE pe 11 hidroagregate iar 3,366 MW în MHC-uri pe 5 hidroagregate.

În cadrul celor **8** obiective energetice, în perioada 01.01.÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 213,423 GWh din 9,98 TWh produși în Hidroelectrica.

S-a analizat pe teren stadiul de realizare al următoarelor obiective de investiții:

1. **AHE a râului Jiu pe sectorul Livezeni – Bumbeşti**, aprobat prin HGR nr. 10/2003 și declarat obiectiv de investiţii de utilitate publică de interes naţional prin HG 1297/20 sept 2006.

Amenajarea hidroenergetică a râului Jiu pe sectorul Livezeni - Bumbeşti cuprinde două trepte de cădere, corespunzătoare celor două hidrocentrale de tipul pe derivaţie sub presiune, amplasate în zona de defileu a râului Jiu, între confluenţa Jiului de Est cu Jiul de Vest şi localitatea Bumbeşti.

Cele două hidrocentrale sunt:
CHE Dumitra este compusă din următoarele obiecte principale:
- barajul tip stăvilar şi acumularea Livezeni, cuprinzând un MHC (Livezeni) pentru debitul de servitute lăsat în aval de baraj;
- aducţiunea principală Livezeni - Dumitra, realizată printr-o galerie sub presiune cu lungimea de 7 km;

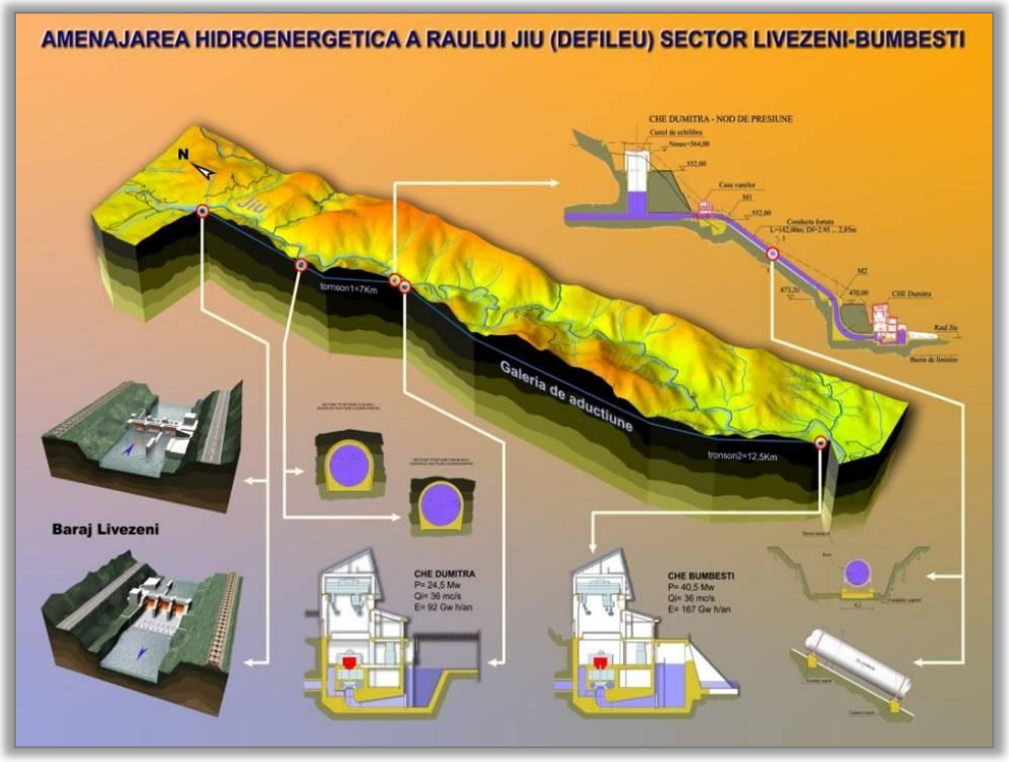
- centrala supraterană Dumitra care debuşează într-un bazin de liniştire şi de aici în galeria de aducţiune a CHE Bumbeşti.

CHE Bumbeşti este compusă din următoarele obiecte principale:

- galeria de aducţiune Dumitra - Bumbeşti, cu o lungime de 12,5 km, care preia pe traseu debitele captate la captările secundare Dumitra şi Bratcu;
- captarea pe râul Jiu pentru debitele diferenţei de bazin între Livezeni şi confluenţa cu pârâul Dumitra;
- Centrala supraterană Bumbeşti care debuşează în Jiu printr-un bazin de liniştire şi un canal de fugă.

CHE	Hbr (m)	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	HA
CHE Dumitra	97,5	36	24,50	91	3x Francis v
MHC Livezeni	11	2,7	0,14	1	EOS 500
CHE Bumbeşti	154,8	36	40,50	167	3x Francis v

Schema amenajării se prezintă mai jos:



Procentul stadiilor fizice de realizare a obiectivului de investiții pe trepte este astfel:

- CHE Dumitra 75%
- CHE Bumbești 60%

Au fost analizate pe teren stadiile fizice realizate în prezent la: Baraj Livezeni, Decantorul Subteran Livezeni, Nod de presiune şi Centrala hidroelectrică Dumitra, Nod de presiune şi Centrala hidroelectrică Bumbeşti.

Baraj Livezeni – vedere aval disipator energie

S-a constatat stadiul avansat de realizare al lucrărilor aferente CHE Dumitra (circa 80%) unde şi echipamente aflate în fabricaţie la UCM Reşiţa şi Caromet Caransebeş sunt realizate în proporţie de circa 70%, fiind dispuse măsuri de către administratorul judiciar pentru concentrarea efortului de asigurare cu resurse financiare preponderent pe prima treaptă de cădere, astfel încât CHE Dumitra (Pi = 24,5 MW Em = 91 GWh/an) să poată fi pusă în funcţiune până la finele anului 2013.

CHE Dumitra

AHE a râului Jiu pe sectorul Valea Sadului – Vădeni, obiectiv aprobat prin Decretul nr. 40/1989.

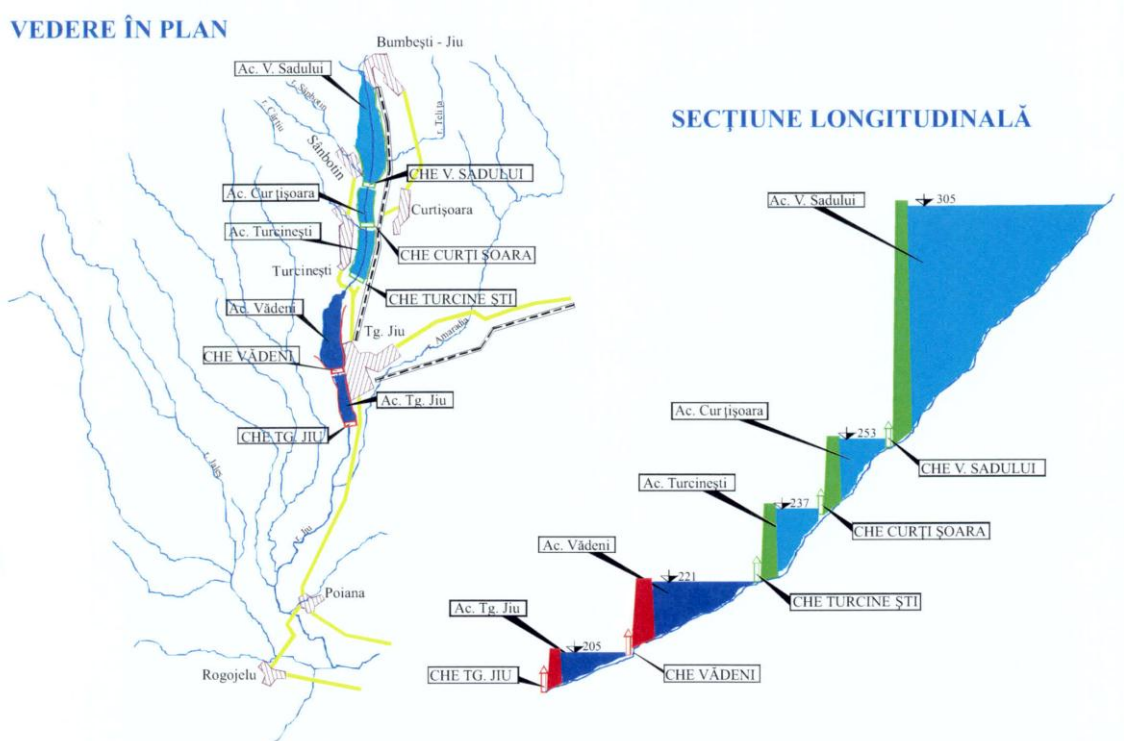
Schema de amenajare inițială, conform Decret de aprobare, a fost proiectata ca o amenajare cu caracter complex și scopuri multiple menită să asigure:

- producere energie electrică din surse regenerabile,
- asigurarea cu apa pentru irigații a unei suprafețe de 74.000 ha teren agricol în județele Gorj și Dolj,
- asigurarea unui debit suplimentar de 7,5 mc/sec pentru alimentarea cu apa a localităților și obiectivelor industriale și economice de pe cursul inferior al Jiului,
- apărarea împotriva inundațiilor a localităților, obiectivelor economice și cailor de comunicații din zona, pentru care în cadrul acumulării s-a prevăzut un volum de protecție de 62 mil. mc,
- asigura decantarea și sedimentarea suspensiilor transportate în prezent pe râul Jiu din zona exploatărilor de cărbune din bazinul carbonifer Petroșani.

Sectorul cuprins intre localitatea Sambotin în amonte și localitatea Turcinești în aval măsoară 16 km lungime și realizează o cade bruta de 84 m fiind prevăzut a fi amenajat energetic prin trei centrale hidroelectrice.

Conform act de aprobare:

CHE	Qi (mc/s)	H brut (m)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	HA	NNR (mdM)
CHE Valea Sadului	2 x 45	27	35	85	2 x Francis v	305
CHE Curtișoara	2 x 45	16	11	27	2 x Kaplan	253
CHE Turcinești	2 x 45	16	11	25	2 x Kaplan	237
Total	-	-	**57**	**137**	-	-



Schema amenajării

Conform studiu de optimizare pe criteriu energetic:

CHE	Qi (mc/s)	H brut (m)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	HA	NNR (mdM)
CHE Valea Sadului	2x22,5	27	9,6	42,2	2xFrancis	285
CHE Curtișoara	1x45	16	5,9	21,4	1xKaplan	253
MHC Curtișoara	1 x 2,7	18,5	0,38	2,1	1 x EOS	253
CHE Turcinești	2x22,5	16	5,9	22,8	2xKaplan	-
Total	-	-	**21,78**	**88,5**	-	-

Pe teren s-au parcurs amplasamentele nodului hidrotehnic Valea Sadului şi CHE Curtişoara.

Baraj Valea Sadului – vedere aval bazin liniștire

Administratorul Judiciar a subliniat faptul că după anul 1990, SC Hidroelectrica SA a asigurat din surse proprii efortul investiţional necesar realizării schemelor de amenajare cu folosinţă complexă în care se încadrează şi amenajarea râului Jiu, Acumularea Valea Sadului fiind proiectată iniţial pentru un volum util de 306 mil. mc, care să asigure funcţii complexe din punct de vedere al gospodăririi apelor, funcția energetica având rol secundar.

Administratorul Judiciar a subliniat necesitatea ca investiţiile necesare asigurării funcţiunilor complexe de gospodărire a apelor să fie asigurate în viitor de beneficiarii reali ai acestora, respectiv Consiliile Judeţene, Ministerul Mediului prin Administraţia Naţională Apele Române şi Ministerul Agriculturii, Hidroelectrica urmând să asigure numai continuarea investiţiei pentru partea energetică.

Situaţia actuală a societăţii şi rentabilitatea economică a acestor investiţii chiar și în eventualitatea finalizării pe variante de minim energetic nu mai permite finanţarea acestor titluri de investiții doar prin efortul Hidroelectrica.

Ca atare, pentru toate investiţiile care presupun realizarea unor scheme de amenajare cu funcţiuni complexe la care folosinţa energetică are un rol secundar, se vor analiza pe criterii de analiză Cost/Beneficiu, rentabilitate şi gradul de suportabilitate al societăţii în ceea ce priveşte asigurarea finanţării.

De asemenea a fost analizat stadiul lucrărilor pe şantierul acumulării, barajului şi a CHE Curtişoara.

Baraj Curtișoara – vedere aval disipator

La CHE Curtişoara au fost identificate echipamente montate la nivel turbină şi servomotoare care nu sunt protejate, fiind supuse degradării. Administratorul judiciar a solicitat luarea unor măsuri urgente privind protejarea acestora şi conservarea lor în condiţii de siguranţă.

Întâlnire cu salariații la sediul S.H. Târgu Jiu

La sediul SH Târgu Jiu a avut loc întâlnirea administratorului judiciar cu salariaţii din cadrul Sucursalei şi ai Hidroserv Porţile de Fier, Secţia Târgu Jiu.

În cadrul acestei întâlniri administratorului judiciar a prezentat concluziile care se desprind din „*Raportului Administratorului Judiciar privind cauzele şi împrejurările care au dus la apariția stării de insolvenţă a SC Hidroelectrica SA*” cu privire la principalele cauze care au condus la starea de insolvenţă a

societăţii. De asemenea au fost prezentate principalele date privind situaţia actuală din punct de vedere economic şi financiar a societăţii în condiţiile hidrologice de secetă severă, condiţii care vor conduce la o producţie minimă de energie hidroelectrică la nivel de an 2012, în jur de 12,00 TWh.

Administratorul judiciar a făcut apel la liderii de sindicat pentru a înţelege că societatea trece printr-o perioadă foarte grea şi este necesar să se negocieze anumite prevederi ale Contractului Colectiv de Muncă, în ceea ce priveşte nivelul primelor de Paşte, Sf. Ilie, Crăciun, vacanţă.

Administratorul judiciar a făcut un apel la unitate şi dovadă de loialitate faţă de societate, adresat tuturor salariaților și membrilor de sindicat, astfel încât prin efortul conjugat al tuturor să fie depăşit acest moment deosebit de dificil pentru Hidroelectrica.

Împreună cu directorul general al Hidroelectrica, administratorul judiciar a analizat organigrama SH Târgu Jiu, punând în evidenţă ponderea ridicată a personalului TESA în numărul total de salariaţi şi supradimensionarea unor servicii, motiv pentru care se impune aprobarea unei noi organigrame şi micşorarea personalului TESA în cadrul anumitor domenii de activitate.

CHE Tismana

În finalul analizei desfășurate la SH Târgu Jiu a fost vizitată Centrala Subterană Tismana (Pi = 106 MW, Em = 262 GWh/an, echipată cu 2 grupuri Francis de 53 MW).

CHE Tismana este o centrala subterana, realizând peste 45% din totalul energiei electrice produse în cadrul amenajării.

Echipamentele au fost puse în funcțiune în 1983 și datorita uzurii fizice și morale în perioada 2001-2003 s-au realizat lucrări de reparații capital la hidroagregatul nr.1 iar în perioada 2004-2006 la hidroagregatul nr.2, lucrări realizate de către Hidroserv Porțile de Fier – Secția Tg. Jiu.

Este necesară începerea lucrărilor de modernizare din centrală (instalații auxiliare generale, instalațiile electrice de forță și automatizare). Investiția este aprobată și are o valoare de aproximativ 4 mil €.

În funcție de resursele alocate în BVC 2013 și prioritizarea investițiilor, se va analiza posibilitatea începerii lucrărilor în 2013.

ANALIZA din 06.10.2012 la S.H. Porțile de Fier

În data de 06 octombrie 2012, Administratorul Judiciar şi Directorul General al SC Hidroelectrica SA, au participat la o analiză a activităţii desfăşurate în cadrul SH Porțile de Fier.

Sucursala Hidrocentrale Porțile de Fier administrează patrimoniul Hidroelectrica prin cele mai mari amenajări hidroenergetice și de navigație pe fluviul Dunărea împreună cu partea sârbă.

La Sistemul **Porțile de Fier I**, energia electrică se produce în două centrale hidroelectrice identice, câte una pe fiecare parte, română și sârbă, centrala română fiind echipată cu 6 hidroagregate .

Nodul hidrotehnic **Porțile de Fier II** este amplasat pe fluviul Dunărea în zona insulei Ostrovul Mare.

Puterea instalată în centralele română și sârbă la Porțile de Fier I este în prezent (după retehnologizarea celor 6 HA din centrala română și a 1 HA în centrala sârbă), de 2.235,8 MW, iar la Porțile de Fier II (după retehnologizarea celor 8 HA din CHE PF II) este de 575,2 MW. Partea română după retehnologizare va avea: P_i = 1.480,4 MW.

Puterea instalată la SH Porțile de Fier reprezintă 23 % din puterea instalata (P_i) în Hidroelectrica.

În cadrul celor **3** obiective energetice, în perioada 01.01÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 4,98 TWh din 9,98 TWh produși în Hidroelectrica.

Programul a început la **Ecluza Română Porțile de Fier I,** unde au fost invitați și reprezentanții presei cu ocazia reluării navigației prin ecluza, în urma executării lucrărilor de retehnologizare.

Navigația pe Dunăre a fost stabilită prin Convenția din 18.08.1948 și acordurilor dintre statele riverane.

SHEN Porţile de Fier I a fost aprobat prin HCM 815/1964 în scopul utilizării potenţialului hidroenergetic al Dunării pe sectorul amenajat, asigurării fluidizării navigaţiei internaţionale pe zona cataractelor şi reducerii costurilor transportului fluvial.
În aprilie 1972 Ecluza Română intră în exploatare în 2 trepte. În 10.09.1976 a fost încheiat Acordul dintre guvernul R.S. ROMANIA și guvernul R.S.F. IUGOSLAVIA privind încetarea activității Administrației fluviale a ”Porților de Fier“, de la aceasta data nu se mai aplica taxe de trecere a vaselor prin sectorul “ Porțile de Fier “.

Tarile semnatare ale Convenției privind regimul navigației pe Dunăre sunt: Germania, Austria , Bulgaria, Croația, Ungaria, Moldova, Romania, Rusia, Ucraina, Slovacia și Iugoslavia .

De la momentul punerii în funcțiune și pana în anul 2000, datorita uzurii fizice și morale a echipamentelor, caracteristicile funcționale ale ecluzei au fost serios afectate. Au apărut în mod repetat fisuri în construcţiile metalice ale ecluzei (poarta plană cap intermediar, poarta plană serviciu cap amonte) cu posibile urmări de o gravitate maximă şi consecinţe greu de evaluat;

Analiza și expertizele executate la ultima imobilizare în reparație capitala în perioada 1999-2000, au arătat ca este necesara reabilitarea practic a tuturor echipamentelor și instalațiilor ecluzei;
Contractul de retehnologizare a fost semnat în anul 2006, în urma unei licitații publice, contractorul general al lucrărilor fiind reprezentat de societatea Romenergo S.A. În anul 2008 au fost finalizate lucrările la obiectul nr. 1, iar în anul 2010 a fost finalizata reabilitarea Obiectului nr.2

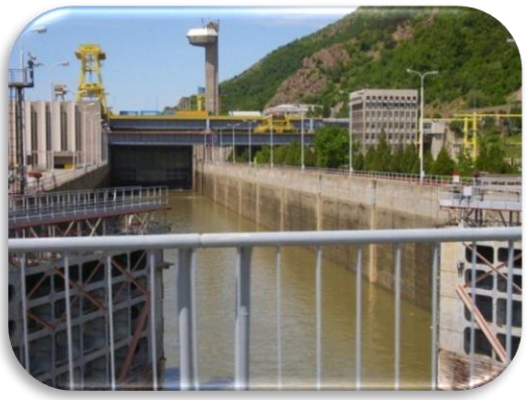
Administratorul Judiciar a prezentat proiectul de Retehnologizare Ecluza Romana, care consta în retehnologizarea celor 3 Obiecte aferente Ecluzei: Cap amonte, Cap intermediar și Cap aval. S-a evidențiat faptul ca Ecluza Romana este cea mai mare de pe Dunăre și una dintre cele mai mari ecluze din lume.

Lungime	310 m
Lățime	34 m
Adâncime minima prag mal drept	4.5 m
Adâncime minima prag mal stâng	5.0 m
Gabarit liber mal stâng	10.00 m
Gabarit liber mal drept	13.00 m

Lucrările la Obiectul nr. 3 au fost începute în luna iunie 2011, iar în luna august 2012 au fost finalizate elementele ce concura la desfășurarea navigației prin Ecluza Romana. Contractul de retehnologizare este prevăzut a se încheia la 31.05.2013, data pana la care se vor executa restul de lucrări auxiliare care nu împiedica navigația.

Prin HG 956/2004 s-a prevăzut ca lucrarea se va fi finanțată din surse proprii ale Hidroelectrica, credite atrase și sume de la bugetul de stat. Suma prevăzută a fi asigurata de la bugetul de stat, 88 milioane Lei în preturi 2004, reprezenta 43% din valoarea devizului general al lucrării.

Cu toate acestea, pana în acest moment, finanțarea lucrărilor s-a efectuat exclusiv de către Hidroelectrica din surse proprii și credite atrase. În luna septembrie 2012, Hidroelectrica a transmis o solicitare Ministerului Economiei și Comerțului pentru alocarea sumelor actualizate prevăzute în HG 956/2004 și ultima actualizare a devizului general. Pana în acest moment nu s-a primit un răspuns din partea MECMA.



În cadrul vizitei s-a analizat stadiul execuției lucrărilor la întreg ansamblu Ecluza Romana, realizându-se astfel și o ecluzare în condiții reale la care au participat reprezentații MECMA, cei ai administrației publice locale, reprezentanții Hidroelectrica, Hidroserv PdF cat și reprezentanții presei.

Indicatori tehnici	Înainte de retehnologizare	După retehnologizare
Capacitatea de trafic	12.8 milioane tone/an	35 milioane tone/an
Disponibilitatea pt. navigație	232 zile / an	320 zile /an
Durata medie de ecluzare	145 minute / ecluzare	75 minute / ecluzare

1. Programul a continuat la **Hidrocentrala Porțile de Fier I,** împreună cu reprezentanții presei, cu scopul de a analiza situația centralei în urma procesului de retehnologizare care s-a încheiat în 2007.

Hidroelectrica este principalul factor de stabilitate pentru SEN. Cota serviciilor de sistem, realizate la nivelul SEN de către Hidroelectrica, a fost de 60% pe reglajul secundar și 81.6% pe terțiara rapidă. Porțile de Fier I au avut un aport

de 70% din serviciile de sistem realizate de către Hidroelectrica pe reglajul secundar.

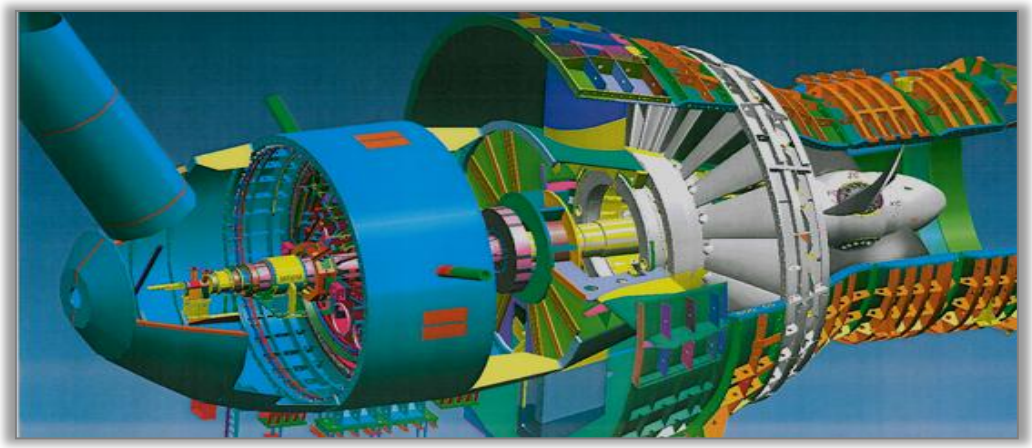
În primele 9 luni ale anului 2012, pe fondul secetei prelungite din întreaga tara, SH Porțile de Fier a produs circa 49% din energia livrata de Hidroelectrica.

Contractul de Retehnologizare Porțile de Fier I a fost semnat în anul 1997 și a fost finalizat în anul 2007. Contractul a prevăzut în principal retehnologizarea celor 6 hidroagregate ale centralei cat și a instalațiilor auxiliare. În urma retehnologizării s-a obținut pe lângă asigurarea unei noi durate de viața de aproximativ 30 de ani, un plus de putere de 116MW și o creștere de energie de 121GWh.

Grup	Înainte de retehnologizare				După retehnologizare			
	An PIF	P_i grup [MW]	P_i centrală [MW]	Energie proiect [GWh/an]	An PIF	P_i grup [MW]	P_i centrală [MW]	Energie proiect [GWh/an]
HA1	1970	175	1.050,0	5.120,0*	2007	194,4	1.166,4	5.241,0*
HA2	1971	175			2004	194,4		
HA3	1972	175			2003	194,4		
HA4	1972	175			2002	194,4		
HA5	1972	175			2001	194,4		
HA6	1972	175			2000	194,4		

*pentru an mediu hidrologic

În cadrul discuțiilor au fost amintite o serie de date referitoare la Contractul de Retehnologizare a **Hidrocentralelor Porțile de Fier II și Gogoșu**. Nodul hidrotehnic Porțile de Fier II este amplasat pe fluviul Dunărea în zona insulei Ostrovul Mare.



În anul 2001 a fost semnat contractul de Retehnologizare PdF II și Gogoșu cu Andritz Hydro.

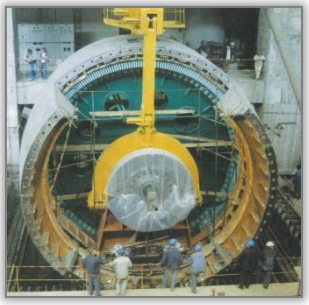
Acest obiectiv hidroenergetic, are în componență o centrală de bază echipată cu opt hidroagregate cu turbine tip Bulb, puterea inițială instalată de 27 MW fiecare, aceasta fiind ridicată cu 4, MW după retehnologizare. Cele opt hidroagregate ce echipează centrala română a SHEN Porțile de Fier II au fost

puse în funcțiune în perioada 1985÷1986 și au cel mai mare număr de ore de funcționare pe an (cca. 8.000 de ore/agregat). La 500 m de centrala de bază **Porțile de Fier II** se află ecluzele Porțile de Fier II, principală și de rezervă, peste care este podul ecluzei, care face legătura între Porțile de Fier II și localitățile limitrofe.

Întâlnire cu salariații la sediul S.H. Porțile de Fier

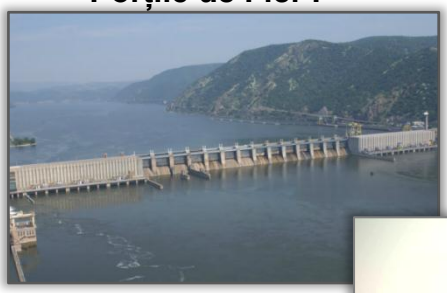
Ultimul punct pe agenda Administratorului Judiciar și a Directorului General a constat intr-o **discuție deschisa cu angajații** SH Porțile de Fier și reprezentanții Hidroserv PdF.

Administratorul Judiciar și Directorul General au prezentat starea actuală a societăţii din punct de vedere financiar în condiţiile declanşării insolvenţei, a secetei prelungite şi necesitatea luării de măsuri în ceea ce priveşte reducerea cheltuielilor pentru redresarea situaţiei financiare a societăţii.

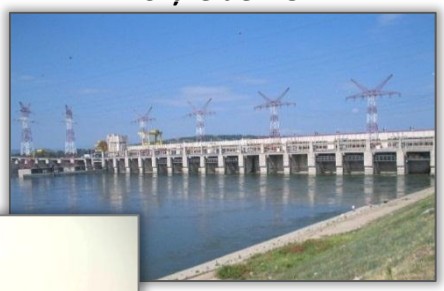


În cadrul acestor întâlniri, salariaţii au avut prilejul să-şi expună propriile păreri și propuneri cu privire la modul de desfăşurare a activităţii și au fost transmise solicitări de îmbunătățire a fluxului documentelor în perioada insolventei. Administratorul Judiciar și Directorul General au evidențiat câteva realizări notabile ale unor angajați și au îndemnat întreaga echipa la unitate și creativitate în munca zilnica.

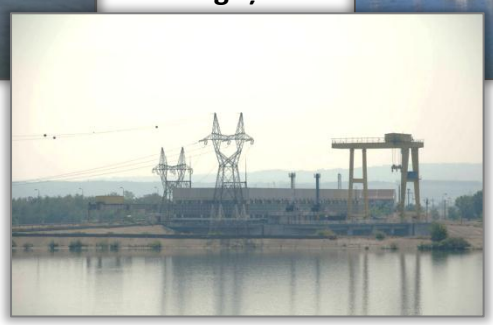
Porțile de Fier I



Porțile de Fier II



CHE Gogoșu

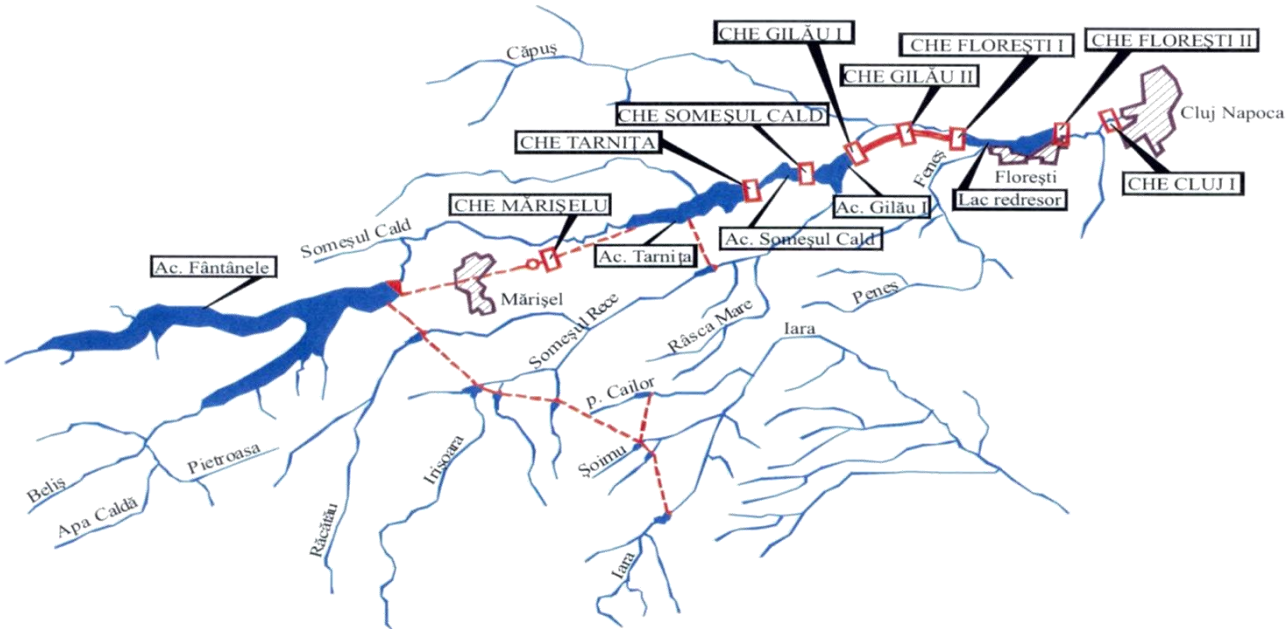


ANALIZA din 12.10.2012 la S.H. Cluj

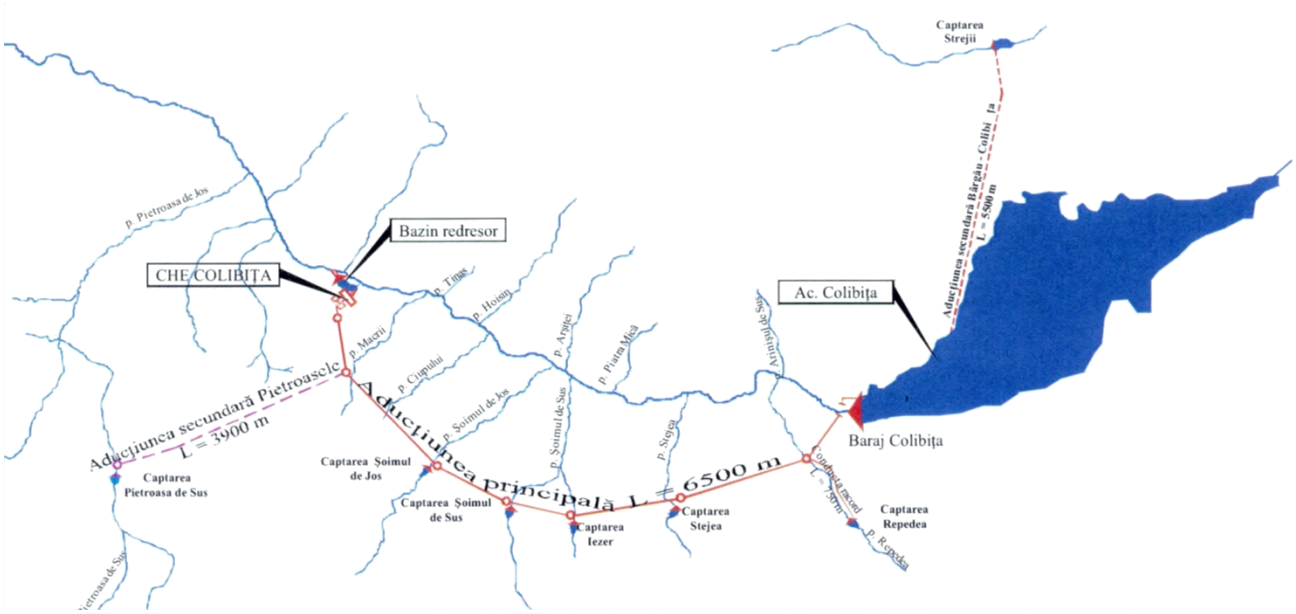
În intervalul 12 ÷ 14 octombrie 2012, administratorul judiciar a analizat activitatea şi obiectivele de investiţii din cadrul **SH Cluj** şi **SH Oradea**.

Sucursala Hidrocentrale Cluj administrează 7 hidrocentrale și 19 microhidrocentrale, iar la diferite faze de execuție sunt: AHE Răstolița și AHE Runcu – Firiza.

Amenajarea hidroenergetică Someșul Mic și Someșul Cald are în componență 7 centrale hidroelectrice și 18 microhidrocentrale, ce au o putere instalată de 309,126 MW pe 70 hidroagregate.



Amenajarea complexa Colibița - Pi= 21MW



Puterea instalată la S.H. Cluj este de 330,126 MW și reprezintă 5 % din puterea instalată (P_i) în Hidroelectrica, unde 310,24 MW este instalată în CHE pe 16 hidroagregate, iar 9,886 în MHC-uri pe 55 hidroagregate.

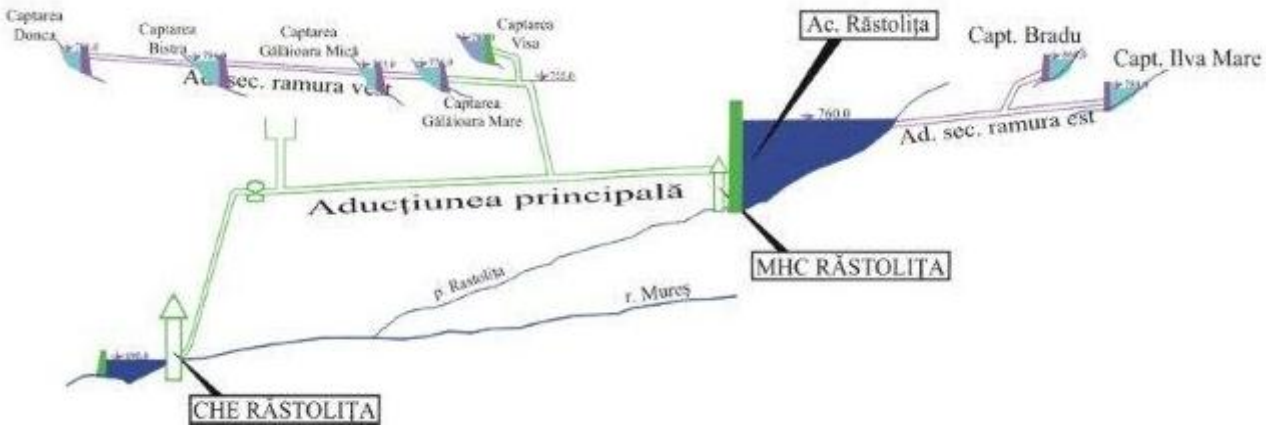
În cadrul celor **26** obiective energetice, în perioada 01.01÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 308,1 GWh din 9,98 TWh produși în Hidroelectrica.

S-a analizat pe teren stadiul de realizare al următoarelor obiective de investiții:

1. AHE Răstolița, obiectiv aprobat prin Decretul nr. 95/1989; HGR nr.332/1996 Declarat obiectiv de utilitate publica de interes național; HGR 489/1996 - aprobă optimizarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului

S-a analizat stadiul execuției lucrărilor pe şantierul obiectivului de investiţii **AHE Răstoliţa** (Pi = 35 MW), unde punerea în funcţiune a fost programată iniţial pentru trimestrul IV 2012 şi se va decala cu cel puţin 1 an din cauza neaprobării prin HG a „*Coridorului de expropriere*" şi a scoaterii din circuitul silvic a celor aproximativ 180 ha teren aferent viitoarei Acumulări Răstoliţa.

AHE Răstoliţa s-a promovat ca şi obiectiv cu folosinţe complexe, unde producerea folosinţei de „gospodărire a apelor" reprezintă 63 % din total investiţie. Din acest motiv, finanţarea fiind asigurată de SC Hidroelectrica SA, punerea în funcţiune preconizată pentru finalul anului 2013 se referă exclusiv la etapa I minim energetic cu realizarea Acumulării Răstoliţa la o cotă NNR 720,00 mdM, respectiv un lac cu un volum total de 10 mil. mc din care 6 mil. mc volum util.



Schema amenajare Răstolița – Profil longitudinal

S-au analizat lucrările de la CHE Răstoliţa unde montajul echipamentelor la cele două hidroagregate sunt realizate în proporţie de peste 70 %, Baraj Răstoliţa şi golirea de fund a barajului, inclusiv casa vanelor golirii de fund.

Baraj Răstolița – Parament amonte – Masca beton armat

S-au dispus măsuri pentru punerea în siguranţă a unor fronturi de lucru deschise (betonare mască baraj, betonarea virole golire de fund, montaj echipamente la casa vanelor castel, montaj echipamente în centrală) astfel încât până la venirea anotimpului friguros, aceste lucrări să se finalizeze.

Centrala Hidroelectrica Răstolița

2. Întâlnire cu salariații la sediul S.H. Cluj

Administratorul Judiciar și Directorul General au prezentat starea actuală a societăţii din punct de vedere financiar în condiţiile declanşării insolvenţei, a secetei prelungite şi necesitatea luării de măsuri în ceea ce priveşte reducerea cheltuielilor pentru redresarea situaţiei financiare a societăţii.

În cadrul acestor întâlniri, salariaţii au avut prilejul să-şi expună propriile păreri și propuneri cu privire la modul de desfăşurare a activităţii.

3. Vizita la CHE Mărișelu

După finalizarea discuțiilor cu salariații Sucursalei și filialei Hidroserv, a fost efectuata o vizita în instalațiile CHE Mărișelu.

Cu o putere instalata de 220,5 MW și o energie de proiect de 390 GWh/an , centrala Mărișelu asigura siguranța în exploatare a sistemului energetic național în zona de nord a României.

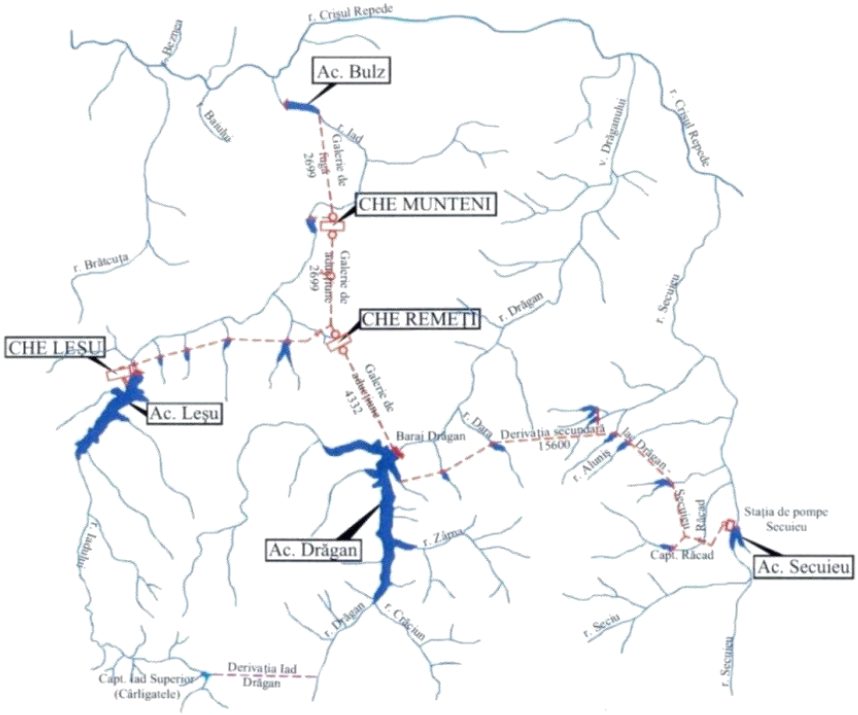
A fost analizata starea tehnica a echipamentelor energetice ale CHE și au fost trecute în revista problemele tehnice și masurile de eliminare prin programe de mentenanță și retehnologizare în conformitate cu strategia societății.

ANALIZA din 13.10.2012 la S.H. Oradea

Sucursala Hidrocentrale Oradea administrează 7 hidrocentrale și 19 microhidrocentrale, iar la diferite faze de execuție sunt: AHE Răstolița și AHE Runcu – Firiza.

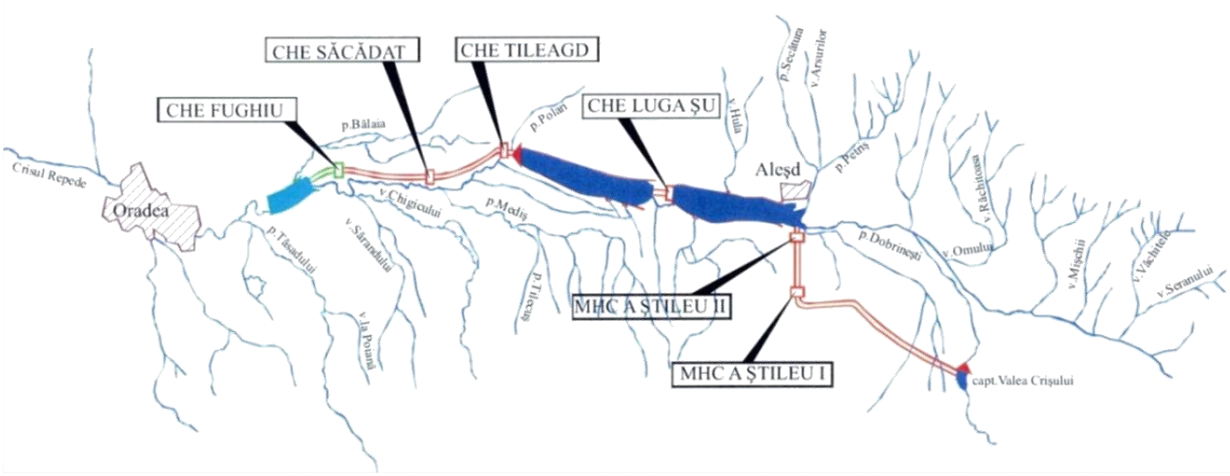
Amenajarea hidroenergetică Drăgan – Remeți – Munteni, cuprinde următoarele:

- acumularea Drăgan – CHE Remeți – CHE Munteni – galeria de fugă spre valea Iad (acumularea redresoare Bulz);
- acumularea Leșu, centrala este amplasată la piciorul barajului, amenajarea continuându-se cu derivația Leșu – Munteni;
- derivația secundară Săcuieu care aduce spre acumularea Drăgan debite din râul Săcuieu plus afluenți, o parte dintre debite fiind pompate prin stația de pompare Săcuieu;
- Derivația secundară Bârligatele – valea râului Drăgan care aduce debitele din zona superioară a râului Iad.



Principalii parametri energetici ai centralelor ce prelucrează apa provenită din acumularea Drăgan și Leșu sunt: Pi=162MW și Epr.=328.4GWh/an

Amenajarea hidroenergetică Crișul Repede



Amenajarea cuprinde:

- MHC Aștileu I și II amenajate pe canale;
- acumulările Lugașu și Tileagd, cu CHE Lugașu CHE Tileagd amplasate la piciorul barajelor;
- centralele Săcădat și Fughiu amplasate pe canal și bazin redresor în aval.

  cu o P inst. =56MW și o Epr.=111.1GWh/an

Puterea instalată la S.H. Oradea este de 227,158 MW și reprezintă 4 % din puterea instalată (P_i) în Hidroelectrica, unde 214 MW este instalată în CHE pe 12 hidroagregate, iar 13,158 în MHC-uri pe 23 hidroagregate.

În cadrul celor **26** obiective energetice, în perioada 01.01÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 224,961 GWh din 9,98 TWh produși în Hidroelectrica.

S-a analizat pe teren stadiul de realizare al următoarelor obiective de investiții:

CHE Remeți – Obiectivul de investiții aflat în derulare este "*Reabilitare prin RK cu modernizare la HA1 CHE Remeți, inclusiv a panourilor de comandă, protecție și măsura și automatizare aferente*".

Centrala hidroelectrica Remeți face parte din Amenajarea hidroenergetica Drăgan - Iad, care valorifica potențialul hidroenergetic al râurilor Drăgan, Iad și Secueu, (afluenți ai râului Crișul Repede). CHE Remeți este echipata cu doua grupuri hidroenergetice cu Pi = 50 MW/grup și dispune de o acumulare cu capacitate de regularizare multianuala.

Echipamentele au fost puse în funcțiune în anul 1985. În cei aproximativ 25 de ani de la punerea în funcțiune și pana în prezent fiecare dintre grupurile hidroenergetice au realizat peste 40.000 ore de funcționare pe parcursul cărora s-au produs o serie de incidente și avarii care au determinat multe perioade de întreruperi.

Prin lucrările de reabilitare și modernizare se are în vedere aducerea echipamentelor electrice și mecanice de la grupul 1 la nivelul de performanta și fiabilitate cerut pentru funcționarea CHE Remeți ca centrala de reglaj pentru nord - vestul sistemului energetic național, estimând obținerea următoarelor rezultate:

- puterea nominala de 60,5 MVA a hidrogeneratorului ;
- creșterea producției medii anuale de energie a grupului de la 94 GWh la 101GWh în condițiile exploatării cu grafic dispecer;

În prezent în cadrul acestui obiectiv de investiții au fost întocmite o parte din proiectele necesare și s-au finalizat lucrările de demontare a hidroagregatului nr. 2. Unele subansamble au fost duse la UCM Reșița pentru reabilitare și modernizare.

Întâlnire cu salariații la sediul SH Cluj

Administratorul Judiciar și Directorul General au prezentat starea actuală a societăţii din punct de vedere financiar în condiţiile declanşării insolvenţei, a secetei prelungite şi necesitatea luării de măsuri în ceea ce priveşte reducerea cheltuielilor pentru redresarea situaţiei financiare a societăţii.

În cadrul acestor întâlniri, salariaţii au avut prilejul să-şi expună propriile păreri și propuneri cu privire la modul de desfăşurare a activităţii.

ANALIZA din 14.10.2012– Obiectiv AHE Runcu-Firiza

În ziua de 14.10.2012 s-a analizat pe teren stadiul de realizare pe șantier al obiectivului de investiții AHE Runcu-Firiza.

Obiectivul de investiții a fost aprobat prin: Decretul 95/1989, care aproba schema de amenajare Runcu-Firiza în doua trepte de cădere (CHE Firiza I și CHE Firiza II); HGR 489/1996 – aproba schema de amenajare Runcu-Firiza optimizata, în doua trepte de cădere (CHE Firiza I și CHE Firiza II) cu debitul și puterea instalată reduse, și prin HGR 190/1998 este declarat obiectiv de utilitate publica.

Proiectul prevede preluarea prin aducţiuni a debitului din acumularea Runcu (acumulare în administrarea ANAR), uzinarea în scop energetic în două centrale electrice (Firiza I şi II – obiective SC Hidroelectrica S.A.) şi restituirea acestuia în acumularea Strâmtori (acumularea ANAR) în vederea furnizării apei către consumatori.

Descriere schema conform act de aprobare, Decret 95/1989:

CHE	Hbr (m)	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	HA
Firiza I + Firiza II	365	10	28	65	2

Descriere schema conform **schemei optimizate energetic:**

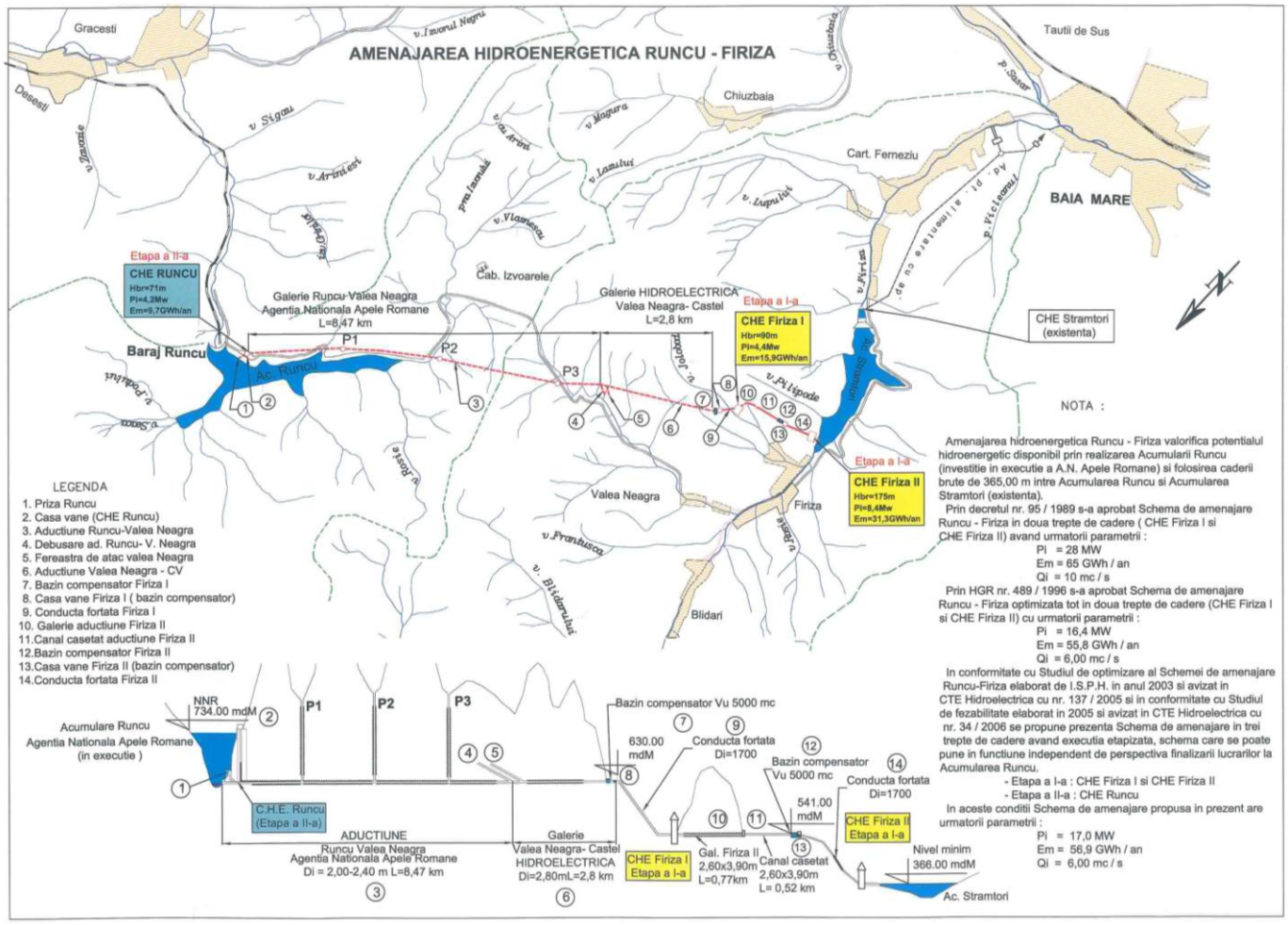
Amenajarea hidroenergetica exploatează debitul de apa destinat Municipiului Baia Mare pe traseul:

Acumularea Runcu ⇒ CHE Runcu ⇒ CHE Firiza I ⇒ CHE Firiza II ⇒ Acumularea Strâmtori.

Circulația hidro intre componentele de mai sus se face prin galerii după cum urmează :

- Aducțiunea Acumularea Runcu – Valea Neagra (subteran 8.470 m) existenta din anii 70, aflata în administrarea ANAR și conform decretului de aprobare a investiției SC Hidroelectrica va recondiționa o parte a traseului galeriei (circa 1000 m) și va betona zonele de radier neexecutate inițial (circa 1000 m). Galeria de aducțiune Runcu Valea Neagră a fost transformată din galerie sub presiune în galerie având curgerea cu nivel liber.
- Aducțiunea Valea Neagra – CHE Firiza I (subteran 2.800 m)
- Aducțiunea CHE Firiza I – CHE Firiza II (subteran 770 m și canal casetat 520 m)
- Ultimele doua aducțiuni și centralele electrice se executa de către SC Hidroelectrica, intrând în administrarea acesteia.
- Căderea de 71 m aferenta barajului Runcu este valorificată în CHE Runcu centrală tip puț.

CHE	Hbr (m)	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	HA
CHE Runcu	71	6	4,2	9,7	2
CHE Firiza I	90	6	4,4	15,9	2
CHE Firiza II	175	6	8,4	31,3	2



Schema de amenajare

Stadii fizice realizate:

Etapa I	**CHE Firiza I şi CHE Firiza II**
1	**Aducțiunea Runcu – Valea Neagra (Aparține ANAR lungime totala** 8.470 m) Lungimi care trebuiesc remediate de către Hidroelectrica SA, conform Decret 95/1989 Injecții 1000 m realizat 85 % Betonare radier 1000 m realizat 60 %
2	Aducțiunile Valea Neagra – CHE Firiza I – Firiza II realizate 95 %
3	Bazinele compensatoare CHE Firiza I și II realizate 95%
4	Clădirile CHE Firiza I și II realizate 25 %
5	Echipament hidromecanic, echipament electric, hidrogeneratoarele, în faza de elaborare caiete sarcini în vederea scoaterii la licitație
Etapa II	**CHE Runcu în faza de elaborare proiect tehnic și caiete de sarcini**

Baraj Runcu (obiectiv ANAR) – vedere din aval

Baraj Runcu – masca de etanșare amonte

Bazin compensator CHE Firiza I

CHE Firiza I

Bazin compensator CHE Firiza II

CHE Firiza II

Centralele hidroelectrice Firiza I (P_i = 4,4MW; E_{med} = 15,9 GWh/an) și Firiza II (P_i = 8,4MW; E_{med} = 31,3 GWh/an) se pot pune în funcțiune la finalul anului 2015, producția de energie fiind recunoscută la E-SRE. Punerea în funcțiune a CHE Firiza I și II se poate face numai în condițiile punerii în funcțiune a acumulării Runcu (investiție ANAR), de asemenea în trimestrul IV 2015.

Din acest motiv la sediul SGA Maramureș, de la Barajul Firiza Strâmtori a avut loc o întâlnire cu factorii de conducere ai ANAR – Administrația Bazinală Someș

Tisa, reprezentată prin Director Dănuț CANTA, Ana SEMEREAN – Sef Serviciu PI-UI, Stelian IVAȘCU – ing. sef SGA Maramureș.

În urma discuțiilor purtate s-a decis de comun acord elaborarea unei Note de Fundamentare și a unui grafic comun de alocare a resurselor financiare necesare finalizării celor două obiective de investiții, care să fie înaintat către conducerile celor două Ministere, respectiv Ministerul Mediului și Pădurilor și Ministerul economiei și Mediului de Afaceri, în vederea semnării unui Protocol privind asumarea unor termene comune de punere în funcțiune pentru Acumularea Runcu și CHE Firiza I și II în trimestrul IV 2015.

13.10.2012 - Aniversarea de 40 de ani de la punerea în funcțiune a CHE Ciunget

Vineri, 19 octombrie, administratorul judiciar a organizat aniversarea “Lotru 40 de ani”, ce s-a desfăşurat la U.H.E. Lotru.

Considerată ca fiind cea mai mare amenajare hidroenergetică de pe râurile interioare ale României şi a patra din Europa, a fost pentru prima dată pusă în funcţiune în 1972 având o putere instalată de 510 MW.

Principalele etape parcurse în edificarea amenajării hidroenergetice a râului Lotru au fost:

- ✓ 1933 – în monumentala lucrare a Prof. dr. ing. Dorin Pavel, "Plan general d'amenegement des forces hydrauliques en Românie" (Planul general de amenajare hidroenergetică în România), lucrare complexă care cuprinde aproape toate viitoarele amenajări hidrotehnice ale apelor ţării, a fost inclusă şi schema de amenajare hidroenergetică a râului Lotru;
- ✓ 1964 – au demarat prospecţiunile geologice în zonă şi proiectarea amenajării Lotru;
- ✓ 1966 – au început lucrările pregătitoare (organizarea de şantier) şi lucrările de construcţii la uvrajele amenajării; în 16.09.1967 s-a realizat devierea râului Lotru;
- ✓ Noiembrie 1969 – au început umpluturile la barajul Vidra; lucrările au fost finalizate în anul 1973;
- ✓ 1972÷1975 – a avut loc punerea în funcţiune a hidroagregatelor energetice de la CHE Lotru – Ciunget: HA_{1L} – 23.11.1972; HA_{2L} – aug.1973; HA_{3L} – dec. 1975;
- ✓ 1977÷1978 – s-au pus în funcţiune staţiile de pompare energetică Jidoaia, Petrimanu, Lotru-aval şi barajele aferente acestora, precum şi barajul Galbenu;
    - 1977÷1989 – s-au pus în funcţiune cele 82 captări secundare aferente amenajării CHE Lotru – Ciunget;
- ✓ 1978 – s-a realizat punerea în funcţiune a CHE Mălaia, iar în 1982 – CHE Brădişor.

În cei 40 de ani de exploatare, CHE Lotru-Ciunget a produs o cantitate totală de energie electrică de peste 30 TWh, prin turbinarea unui volum afluent de apă de

circa 16 miliarde mc, numărul cumulat de ore de funcţionare al celor trei hidrogeneratoare fiind de peste 600.000 ore.

La eveniment au participat peste 300 de invitaţi, foşti sau actuali angajaţi de la Hidroelectrica, reprezentanți ai administrației locale, Mircea Nadolu - prefectul județului Vâlcea, Dumitru Perșu - vicepreşedintele Consiliului Judeţean Vâlcea, Aurel Vlădoiu - deputat, primarii din Malaia şi Voineasa, precum şi reprezentanţi de la societăţile care au legătură directă sau indirectă cu activitatea Hidroelectrica (Hidroserv, Energomontaj, Hidroconstrucţia, Ministerul Economiei şi ANRE).

Începând cu ora 11.00, în centrala subterană Ciunget a avut loc festivitatea aniversară ce a fost deschisă de directorul general al Hidroelectrica, domnul Ştefan Gheorghe.

Administratorul judiciar, prin practician coordonator, av. dr. Remus Borza, a declarat că împlinirea a 40 de ani de la punerea în funcţiune a primului hidroagregat al Hidrocentralei Lotru-Ciunget este un moment de celebrare a memoriei celor care şi-au sacrificat tinereţea şi sănătatea pentru progresul hidroenergeticii româneşti: *,,Este un moment mai mult decât emoţionant, un moment care ne onorează, al 40-lea an de existenţă a celei mai mari hidrocentrale de pe râurile interiore ale României. Este un moment de aducere aminte, de înscriere a celor care şi-au adus contribuţia, a celor care şi-au dat viaţa, şi-au sacrificat tinereţea şi sănătatea pentru ca România să nu rămână în întuneric”*.

Av. dr. Remus Borza a evocat personalitatea savantului român Dorin Pavel, a cărui contribuţie a revoluţionat hidroenergetica românească şi a făcut posibilă construirea Hidrocentralei Ciunget. *,,Această amenajare tehnică complexă de la Lotru-Ciunget a început în 1933, o dată cu publicarea la Paris a unei lucrări absolut enciclopedice a marelui savant, profesorul universitar doctor docent Dorin Pavel - Planul general de amenajare hidroenergetică a României”,* a precizat av. dr. Remus Borza. Acesta a spus că Dorin Pavel este creatorul schemelor pentru 567 de uzine hidroelectrice pe toate râurile ţării, dintre care numai 274 au fost realizate până acum şi se află în portofoliul Hidroelectrica: *„Dorin Pavel a pus pe hârtie şi a predat la cheie 567 de hidrocentrale. În portofoliul Hidroelectrica de astăzi sunt doar 274 de centrale. Multe generaţii de acum înainte pot să lucreze încă aproape 300 de proiecte ale profesorului Dorin Pavel”.*

Administratorul judiciar este decis să facă toate demersurile pentru ca Hidrocentrala de la Lotru-Ciunget să poarte numele marelui savant român Dorin Pavel, în semn de preţuire pentru activitatea deosebită a acestuia pentru hidroenergetica românească. *,,România datorează atât de mult acestui ardelean, nepotul poetului Lucian Blaga. Acesta este şi unul dintre motivele pentru care, începând de astăzi, această centrală de la Lotru Ciunget se va numi Dorin Pavel”*, a mai spus av. dr. Remus Borza.

Centrala Hidroelectrica Lotru-Ciunget

Centrala Hidroelectrica Lotru-Ciunget

Au mai luat cuvântul reprezentanţi ai constructorului, foşti directori şi diriginţi de şantiere. S-a vizionat filmul aniversar, după care a urmat o festivitate de

înmânare de plachete aniversare, timp în care presa a fost invitată de către administratorul judiciar să viziteze centrala.

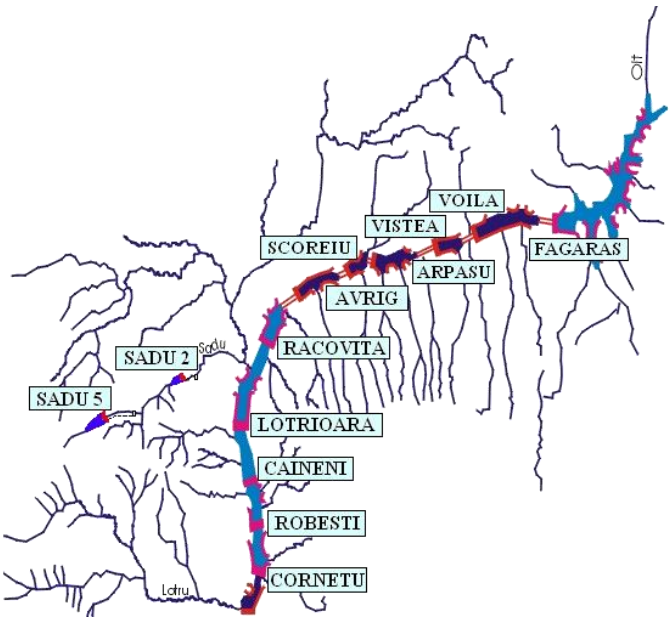
Pe lângă rememorarea celor mai importante momente din istoricul amenajării Lotru, acest eveniment a fost gândit ca o bună ocazie pentru constatarea la faţa locului a rezultatelor obţinute în urma lucrărilor de retehnologizare, un schimb util de experienţă, un prilej pentru confirmarea rolului şi importanţei CHE Lotru - Ciunget ca obiectiv economic de importanţă naţională.

ANALIZA din 20.10.2012 la S.H. Sibiu

Domnul Avocat Remus Borza, Administratorul Judiciar al SC Hidroelectrica SA, împreună cu Domnul Directorul General al SC Hidroelectrica SA, Ştefan GHEORGHE au participat în data de 20 octombrie 2012, la o analiză a activităţii desfăşurate în cadrul **Sucursalei Hidrocentrale Sibiu**.

Sucursala Hidrocentrale Sibiu administrează 8 hidrocentrale și 24 microhidrocentrale, iar la diferite faze de execuție sunt: AHE Făgăraș – Hoghiz și AHE a râului Olt pe sectorul Avrig – Cornetu.

Până în 01.07.2002 S.H. Sibiu a fost Uzină și a aparținut de S.H. Râmnicu Vâlcea, iar în perioada martie 2009÷ianuarie 2010 a aparținut de SH Sebeș, în rest a fost Sucursală (01.07.2002÷01.03.2009 și 01.001.2010÷prezent).



Amenajarea hidroenergetică Oltul Superior cuprinde sectorul dintre acumularea Făgăraș (Hoghiz) și confluența cu râul Lotru pe acest sector sunt în funcțiune 7 centrale hidroelectrice.

Puterea instalată la S.H. Sibiu este de 173,739 MW și reprezintă 3 % din puterea instalată (P_i) în Hidroelectrica, unde 131,3 MW este instalată în CHE pe 14 hidroagregate, iar 42,439 MW în MHC-uri pe 53 hidroagregate.

În cadrul celor **34** obiective energetice, în perioada 01.01÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 199,374 GWh din 9,98 TWh produși în Hidroelectrica.

În ziua de 20.10.2012, dl. Avocat Remus Borza, Administrator Judiciar SC Hidroelectrica SA a analizat pe teren stadiul realizării centralelor hidroelectrice din cadrul obiectivului de investiții „AHE a râului Olt pe sector Cornetu – Avrig”

S-a analizat pe teren stadiul de realizare al următoarelor obiective de investiții:

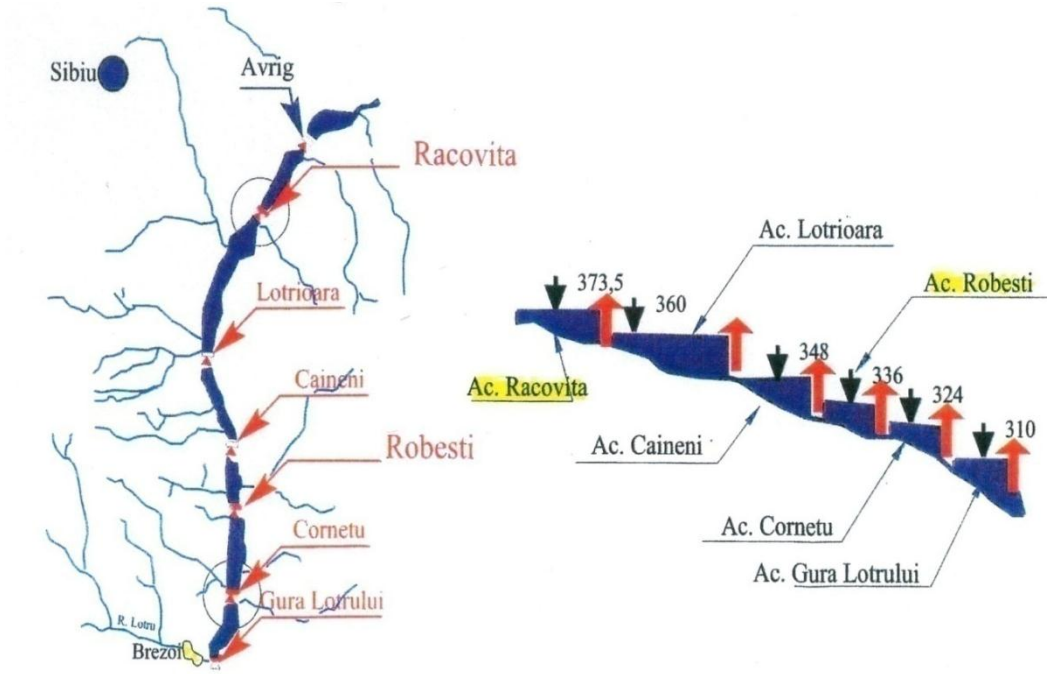
AHE a râului Olt defileu pe sector Cornetu – Avrig, este obiectiv de investiții aprobat prin Decret nr. 24/1989. Zona amenajata cuprinde 5 centrale, amplasate pe râul Olt, sector Olt Defileu, între localităţile Racoviţa şi Cornetu, județele Sibiu şi Vâlcea. Sectorul are o cădere brută de 49,5 m, respectiv între 373,5 mdMB şi 324 mdMB.

Amenajarea hidroenergetică a fost concepută în 5 trepte de cădere, cu biefuri conjugate, fiecare treaptă fiind de tipul centrală-baraj cu lac de acumulare îndiguit, în scopul valorificării potenţialului hidroenergetic al râului Olt prin producerea de energie electrică.

Cele 5 trepte de cădere se situează între localităţile Avrig şi Cornetu din zona de defileu a Oltului, pe un sector de cca. 55 km lungime şi sunt următoarele (din amonte în aval): CHE Racoviţa, CHE Lotrioara, CHE Câineni, CHE Robeşti şi CHE Cornetu. Dintre acestea, CHE Cornetu este în funcţiune din anul 2002, CHE Robești a fost pusă în funcțiune în martie 2012, celelalte fiind în diverse stadii de execuţie.

Parametrii hidroenergetici principali:

CHE	Hbr (m)	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	HA	NNR (mdMB)
Cornetu	14	330	34,4	92,03	2 x Kaplan v.	324,0
Robești	11	330	27,1	74,63	2 x Kaplan v.	335,0
Câineni	12	330	26,9	74,3	2 x Kaplan v.	347,0
Lotrioara	11	330	25,0	66,7	2 x Kaplan v.	358,0
Racovița	15,5	330	31,5	73,99	2 x Kaplan v.	373,5



Schema de amenajare hidroenergetica Olt defileu pe sector Cornetu-Avrig

1. **CHE Robești** – centrala pusa în funcțiune în anul 2011

S-au analizat aspectele legate de limitarea producției de energie din cauza condițiilor impuse de Avizul de racordare la LEA 110 kV Cornetu-Gura Lotrului, aflată în patrimoniul CEZ, aviz care limitează la max 42 MW puterea produsă în amonte de CHE Gura Lotrului.

În aceste condiții, chiar în condițiile hidrologice deosebit de secetoase ale anului 2012 s-a pierdut o cantitate de energie prin deversare de cca. 6,3 GWh, ceea ce reprezintă aprox. 25% din totalul energiei produse în acest an.

Acest aspect necesită o atenție deosebită, rezolvarea lui putând fi făcută în corelare cu soluția de evacuarea puterii în CHE Câineni, centrală amplasată la cca. 6km în amonte de CHE Robești, și care a fost următorul obiectiv analizat pe teren.

CHE Robești baraj deversor – vedere aval

Centrala Robești – vedere aval

2. **CHE Câineni** (Pi = 26,9 MW ; Emed = 74,3 GWh/an) este în execuție, stadiul fizic de realizare fiind de cca. 18%.

Problema majora a acestui obiectiv de investiții este aprobarea de către Transelectrica a soluției de racordare la Sistemul Energetic Național (SEN).

Deoarece în prezent TRANSELECTRICA a respins Studiul de soluție privind evacuarea puterii din CHE Câineni (executat de CEZ) în stația de 400 kV Câineni (se impun condiții inacceptabile: traseu LEA 110KV CHE Gura Lotrului – CHE Câineni dublu circuit, două trafo de 110 kV/400 kV și celule de rezervă în stația de 400 kV Câineni), dl. Avocat Remus Borza a dispus amânarea deciziei de asigurare a finanțării acestui obiectiv până la clarificarea soluției de racordare a CHE Câineni printr-o stație de transformare de 400 kV.

CHE Câineni – baraj vedere aval

CHE Câineni – infrastructura centrala

3. CHE Racovița

În urma analizei pe teren a rezultat că problema majoră care condiționează PIF-ul programat pentru trimestrul IV 2013 o reprezintă rezolvarea modului de finanțare de către Ministerul Transporturilor prin Societate Națională "Căile Ferate Romane" a investițiilor conexe necesare realizării podului de cale ferată dublă care să înlocuiască cele doua poduri existente:

- **Podul de la km 369 +509** pe linia Podu Olt – Piatra Olt (construit în anul 1887, cu tabliere înlocuite în anii 1918 și 1940);
- **Podul CF de la km 127+011** pe linia Brașov – Podu Olt (construit în anul 1892, cu tabliere înlocuite în anul 1940).

CHE Racovița – vedere aval centrală

CHE Racovița – montaj hidroagregat

CHE Racovița – poduri CF aval centrală – vedere amonte

CHE Racovița – poduri CF aval centrală – vedere aval

De asemenea s-a dispus luarea unor măsuri suplimentare de punere în siguranță a podurilor CF existente care să permită punerea în funcțiune a CHE Racovița într-o prima etapă fără realizarea canalului fugă la profil final, măsură ce vizează începerea obținerii unor venituri suplimentare pentru SC Hidroelectrica SA începând cu trimestrul IV 2013.

4. Întâlnire cu salariații la sediul SH Sibiu

Administratorul Judiciar și Directorul General au prezentat starea actuală a societăţii din punct de vedere financiar în condiţiile declanşării insolvenţei, a secetei prelungite şi necesitatea luării de măsuri în ceea ce priveşte reducerea cheltuielilor pentru redresarea situaţiei financiare a societăţii.

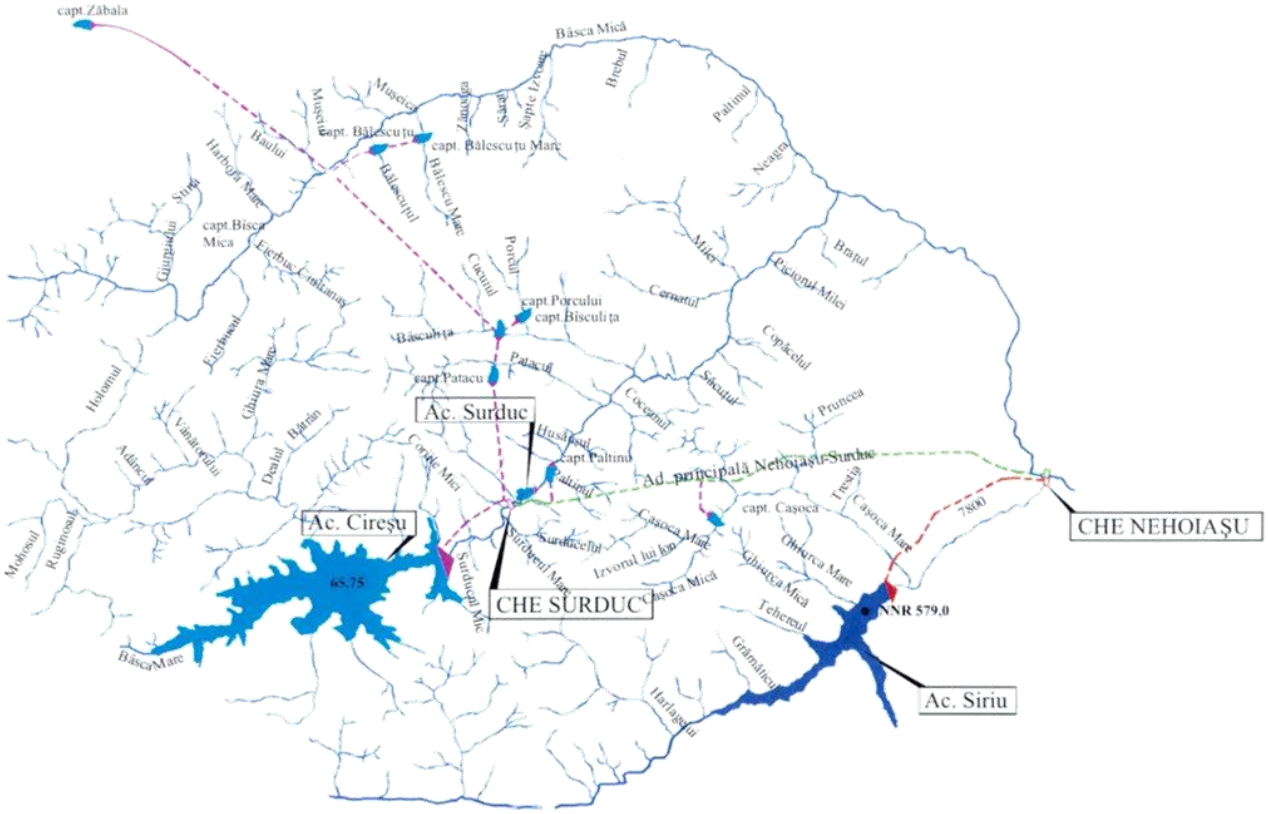
În cadrul acestor întâlniri, salariaţii au avut prilejul să-şi expună propriile păreri și propuneri cu privire la modul de desfăşurare a activităţii.

ANALIZA din 26.10.2012 la S.H. Buzău

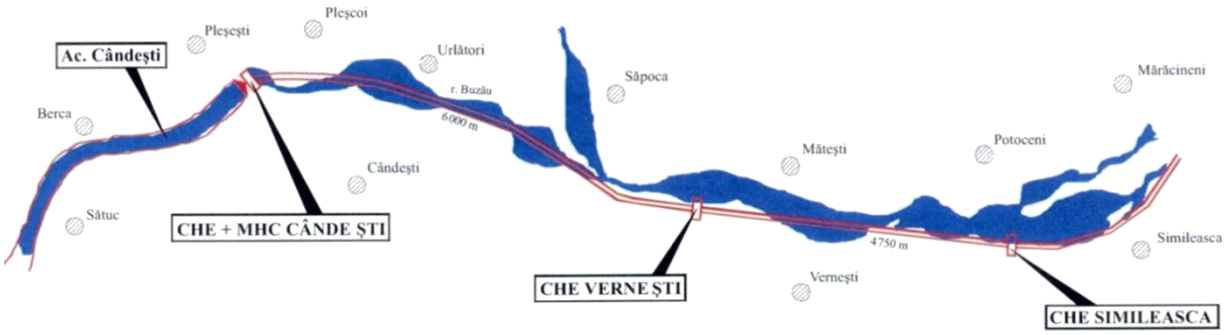
Administratorul Judiciar și Directorul General au participat în data de 26 octombrie 2012, la o analiză a activităţii desfăşurate în cadrul **Sucursalei Hidrocentrale Buzău**.

Sucursala Hidrocentrale Buzău administrează 11 hidrocentrale și 10 microhidrocentrale.

Amenajarea hidroenergetică Siriu – Surduc – Nehoiaşu este alcătuit din două căderi**:** *Căderea Siriu – Nehoiaşu, Căderea Surduc – Nehoiaşu* este dispusă în două trepte (în execuţie: *Surduc – Nehoiaşu*, *Cireşu – Surduc*).



Amenajarea hidroenergetica Cândești – Verneşti – Simileasca, încadrată în schema generală de amenajare a râului Buzău, cuprinde următoarele: nodul hidrotehnic Cândești, nodul hidrotehnic Verneşti, nodul hidrotehnic Simileasca.



În anul 2002 de la SC Electrica SA, SN Nuclearelectrica SA conform HGR nr. 554/11.06.2002, s-au preluat CHEMP-uri situate pe cursurile de apă Basca Chiojdu și Slănic în judeţul Buzău, Putna în judeţul Vrancea și Canalul Dunăre - Marea Neagră în judeţul Constanța.

În 01.11.2008 s-au preluat următoarele centrale de pe râul: Teleajen (CHE Măneciu, CHE Izvoarele și CHE Vălenii de Munte), *Doftana* (CHE Paltinu), *Siret (*CHE Călimăneşti și CHE Movileni).

Puterea instalată la S.H. Buzău este de 216,95 MW și reprezintă 3 % din puterea instalată (P_i) în Hidroelectrica. În cadrul celor **21** obiective energetice, în perioada 01.01÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 284,143 GWh din 9,98 TWh produși în Hidroelectrica.

Întâlnire cu salariații la sediul SH Buzău

Administratorul Judiciar și Directorul General au prezentat starea actuală a societăţii din punct de vedere financiar în condiţiile declanşării insolvenţei, a secetei prelungite şi necesitatea luării de măsuri în ceea ce priveşte reducerea cheltuielilor pentru redresarea situaţiei financiare a societăţii.
În cadrul acestor întâlniri, salariaţii au avut prilejul să-şi expună propriile păreri și propuneri cu privire la modul de desfăşurare a activităţii

S-a analizat pe teren stadiul de realizare al următoarelor obiective de investiții:

1. CHE Movileni

CHE Movileni este o centrala aflata în exploatarea SH Buzău din 2010, anterior fiind în exploatare SH Bistrița. S-a analizat situația actuala care nu permite exploatarea acumulării la NNR = 48.50 mdM, pe perioada de ape mari, din cauza nefinalizării digurilor de remu. Finalizarea acestor diguri este condiționată de obținerea terenurilor Romsilva, etapa în curs. Pe perioada de ape mari, acumularea funcționează cu pregolire, la un nivel în lac de cca. 47.00 mdM. Este în curs de desfășurare procedura de aprobare prin HG a „coridorului de expropriere”. După aprobarea coridorului de expropriere se va inița procedura

de scoatere a terenurilor din circuitul silvic și transmitere a acestora de la Romsilva către MECMA – Hidroelectrica.

CHE + Baraj Movileni. Vedere din aval

CHE Movileni – Vedere din aval

Baraj deversor Movileni – Vedere din aval

Administratorul judiciar a accentuat necesitatea parcurgerii în timp cat mai scurt a tuturor etapelor necesare realizării digurilor de remu, astfel încât acumularea sa fie exploatata la parametrii finali.

De asemenea au fost analizate problemele manifestate în exploatare, în secțiunea disipatorului aval. Aceste probleme se pot rezolva prin modificarea actualului circuit hidraulic al evacuării debitului instalat (Qi = 370 mc/s) în corelație cu promovarea unei investiții pentru MHC Movileni aval, cu o Pi = 9,975 MW, Em = 50,81 GWh/an , obiectiv calificabil ca E-SRE (certificate verzi). Pentru acest obiectiv de investiție exista în prezent documentația pentru obținerea avizelor solicitate prin Certificatul de Urbanism.

Efortul investițional este estimat la circa 42 mil. euro, cu punerea în funcțiune cel mai probabil la finele anului 2012.

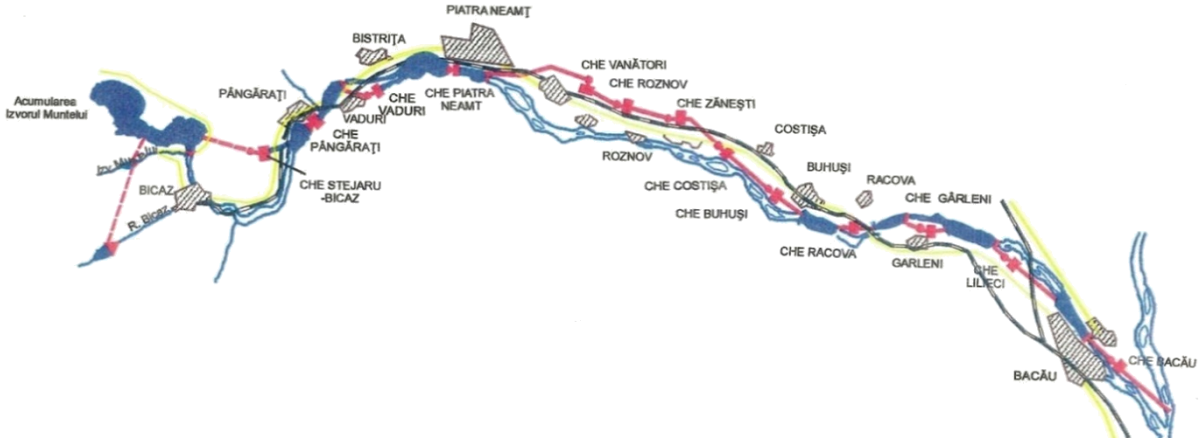
Administratorul judiciar a subliniat prioritatea de a investi în astfel de obiective care permit prin valorificarea certificatelor verzi, un termen de recuperare optim economic, introducând MHC Movileni aval pe lista de priorități a programului de dezvoltare a societății în intervalul 2013 ÷ 2015.

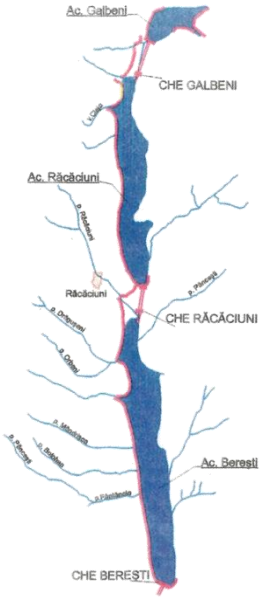
ANALIZA din 26-27.10.2012 la S.H. Bistrița

Sucursala Hidrocentrale Bistrița administrează 19 hidrocentrale și 30 microhidrocentrale.

Amenajarea hidroenergetică a râului Bistrița amonte, sectorul Borca – Poiana Teiului este constituit din obiectivele de investiţie: **treapta I** Pârâul Pântei-Galu, lucrările au fost începute odată cu treapta a II a, dar din lipsă de fonduri au fost sistate și **treapta II** (PIF 2004) Topliceni - Poiana Teiului.

Amenajarea hidroenergetică a râului Bistrița, cuprinde 13 centrale, împărțite în 4 sectoare: *sectorul amonte* amenajat printr-o centrală pe derivație CHE Stejaru, cu acumulare Izvorul Muntelui, *sectorul Pângărați – Piatra Neamț* cuprinde 3 centrale, fiecare având și un lac de acumulare, *sectorul Piatra Neamț - Buhuși* include 5 centrale hidroelectrice pe un canal de derivație amplasat pe terasa din stânga râului, *sectorul Racova – Bacău* include 4 centrale, fiecare cu un mic lac de acumulare.





Amenajarea hidroenergetică a râului Siret, sectorul Galbeni – Bereşti, schema de amenajare are în componenţă 3 acumulări şi 3 centrale hidroelectrice.

Barajul şi Centrala Stânca – Costeşti, în anul 1971 s-a încheiat Acordul dintre guvernul României şi guvernul Uniunii Sovietice privind construirea în comun a nodului hidrotehnic Stânca - Costeşti pe râul Prut (azi cu Republica Moldova).

Puterea instalată la S.H. Bistriţa este de 625,862 MW şi reprezintă 10 % din puterea instalată (P_i) în Hidroelectrica, unde 602,1 MW este instalată în CHE pe 45 hidroagregate, iar 23,762 MW în MHC-uri pe 56 hidroagregate.

În cadrul celor **49** obiective energetice, în perioada 01.01÷28.10.2012 s-a produs o cantitatea de 795,748 GWh din 9,98 TWh produşi în Hidroelectrica.

S-a analizat pe teren stadiul de realizare al următoarelor obiective de investiţii:

CHE Cosmeşti –cu Pi = 35MW şi Em =76GWh/an, este a doua centrala prezenta în cadrul schemei de amenajare „AHE a râului Siret pe sectorul Cosmeşti – Movileni”, investiţie derulata de către SH Bistriţa. Lucrarea este executata în prezent în proporţie de circa 22% pe parte de Construcţii şi 0% ca Echipamente (montaj + procurare).

Analizându-se stadiul fizic în zona nodului hidrometric Cosmeşti, s-a stabilit continuarea lucrărilor la un ritm de finanţare redus. Administratorul judiciar a precizat ca în intervalul 2013 ÷2015, prioritatea nr.1 o reprezintă respectarea PIF-urilor obiectivelor planificate şi promovarea de centrale Hidroelectrice cu Pi ≤ 10 MW care pot aduce venituri din vânzarea certificatelor verzi în condiţiile punerii în funcţiune pana la finele anului 2016.

Administratorul judiciar a arătat oportunităţile de scheme de sprijin (OUG 88/2011 privind modificarea şi completa Legii 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie aprobata prin Legea 134/2012) pentru centralele eoliene şi solare, solicitând promovarea în regim de urgenta a unor studii de fezabilitate pentru aceste tipuri de investiţii. În acest sens se va demara procedura de achiziţie pentru contractarea SF – centrala electrica solara Tudor Vladimirescu, aflata în judeţul Brăila, investiţie ce va fi promovata de către SH Bistriţa.

Având în vedere cele prezentate mai sus, CHE Cosmeşti se va decala ca şi PIF, din 2016 către intervalul 2019 ÷ 2020.

Panorama – Acumulare Cosmești cu vedere Dig mal drept

Ampriza nod hidrotehnic Cosmești – Betonare egalizare radier baraj

CHE Stejaru (Dimitrie Leonida)

S-au analizat aspectele critice pe care centrala le înregistrează în exploatare fiind pusa în funcțiune din 1960. Având în vedere importanta CHE Stejaru pentru SEN, precum și gradul de uzura tehnica și morala a echipamentelor Administratorul judiciar a dispus reluarea discuțiilor cu BERD pentru deblocarea finanțării și startarea proiectului de retehnologizare.

CHE Stejaru. Vedere de sus

CHE Stejaru. Sala Mașinilor

Întâlnire cu salariații la sediul SH Bistrița

Administratorul Judiciar și Directorul General au prezentat starea actuală a societăţii din punct de vedere financiar în condiţiile declanşării insolvenţei, a secetei prelungite şi necesitatea luării de măsuri în ceea ce priveşte reducerea cheltuielilor pentru redresarea situaţiei financiare a societăţii. În cadrul acestor întâlniri, salariaţii au avut prilejul să-şi expună propriile păreri și propuneri cu privire la modul de desfăşurare a activităţii.

Amenajarea Hidroenergetica Pașcani

AHE Pașcani a fost aprobata de **Guvernul României** prin HGR 866/2006 şi este constituită prin unificarea obiectivelor de investiţii *„Acumularea Paşcani pe râul Siret în judeţele Iaşi şi Suceava*" și "*Centrala hidroelectrică Paşcani pe râul Siret*. SC Hidroelectrica SA a preluat **Acumularea Pașcani** în calitate de Beneficiar de investiție, de la A.N. Apele Romane - Direcția Apelor "Siret" Bacău, prin PROTOCOL nr. 1186 din 07.01.2007.

Acumularea Paşcani (V_{total} = 68 milioane mc), a fost concepută ca amenajare **cu folosinţă complexă.** La punerea sa în funcțiune, va asigura următoarele folosinţe, conform conceptului de proiectare care a fundamentat actul de aprobare inițial al obiectivului de investiții:

- extinderea alimentării cu apă industrială din zona Paşcani - Târgu Frumos cu Q = 1,0 m^3/s;
- asigurarea în aval a debitului ecologic pentru priză – baraj Paşcani (Blăgeşti) de Q = 3,06 m^3/s (conform AN „Apele Române", adresa nr. 17641 din 10.12.2008);
- regularizarea debitelor în bazinul mijlociu al râului Siret prin atenuarea vârfului de viitură pe sector Pașcani-Bacău.
- asigurarea sursei de apă pentru irigarea a 46.000 ha, dintre care 32.500 ha în sistemul de irigaţii "aval Paşcani" şi 13.500 ha în bazinul hidrografic Bahlui în cadrul sistemului judeţean Iaşi cu priză în avalul derivaţiei Siret – Bahlui;

CHE Paşcani (centrala hidroelectrică) a fost aprobată ca investiţie separată şi are ca scop valorificarea hidroenergetică a căderii realizate de barajul Paşcani. Această investiţie a fost preluată de S.C. Hidroelectrica S.A. de la S.C. Termoelectrica S.A. în 2002. La punerea în funcțiune CHE Pașcani va asigura o producție de energie electrică E=24GWh/an, pentru o putere instalata de P_i = 11,9 MW.

S-a vizitat nodul hidrotehnic Pașcani (Centrala Hidroelectrică și barajul Pașcani), fiind explicitate stadiile fizice actuale de realizare a proiectului aferent AHE Pașcani, conform tabel de mai jos:

Obiectiv	Total	Construcții	Echipamente Procurare	Echipamente Montaj
Centrala hidroelectrica		60%	Echipamentul energetic contractat cu Reşiţa este **livrat** în proporţie de **cca 20%**	
.Acumulare:	60%			
DMD	7,5 km din 11 km		-	-
DMS	Umpluturi executate pe 0,7 km din 1 km		-	-
Baraj		90%	Echipamentul hidromecanic contractat cu Romenergo: până în prezent **nu** s-a livrat nimic	
Regularizare aval		40%		

CHE Pașcani+Baraj. Vedere din aval

CHE Pașcani. Sala mașinilor

CHE Pașcani – Montare echipament

CHE Pașcani

Digul mal drept

În cadrul analizei de la AHE Pașcani au participat și reprezentanți ai autoritarilor: dl. Cristian ADOMNIȚEI , Președinte Consiliu Județean Iași, dl. Florin CONSTANTINESCU Senator, dl. Nicolaie RĂȚOI Deputat.

Administratorul judiciar a menționat faptul că una din cauzele că una din cauzele intrării în insolvență este finanțarea de către Hidroelectrica a investițiilor necesare realizării unor scheme de amenajare hidroenergetice cu folosințe complexe, în care partea energetică are rol secundar, situația concreta a amenajării Pașcani. Aceasta situație conduce la o investiție specifică pe MW instalat în CHE Pașcani peste o valoare acceptabila de către Hidroelectrica. Societatea poate asigura în continuare numai finanțarea părții energetice.

Reprezentanții autorităților au luat act de aceasta situație și au fost de acord cu poziția Hidroelectrica de a finanța în viitor folosința energetica (CHE Pașcani), urmând ca ceilalți Beneficiari ai folosinței de gospodărire a apei sa asigure finanțarea acumulării Pașcani.

Prin urmare s-a propus constituirea unui Grup de lucru alcătuit din reprezentanți ai: Ministerului Mediului și Pădurilor, Ministerul Administrației și În ternelor, Ministerului Economiei, Ministerului Agriculturii, ca va elabora Nota de Fundamentare necesară emiterii unei Hotărâri de Guvern prin care actualul titlu de investiție „*Amenajarea Hidroenergetică Pașcani*”, aprobat prin HGR 806/2006, să fie împărțit în două, respectiv:

Acumularea Pașcani	Beneficiar de investiție și exploatare: Administrația Națională „Apele Romane” (ANAR)
Centrala Hidroelectrică Pașcani	Beneficiar de investiție și exploatare: SC Hidroelectrica S.A.

4. ***Activități specifice de natură economică și financiară.***

4.1 În vederea eficientizării activităților economico-financiare în ceea ce privește evidența și plata obligațiilor datorate către terți, au fost derulate o serie de acțiuni menite că reducă timpul de centralizare a datelor și să asigure un grad mai mare de acuratețe a informațiilor, în condițiile în care după data de 20.06.2012, data deschiderii procedurii generale a insolvenței, plățile debitoarei sunt operate de la sediul executiv pentru toate cele 13 sucursale.

Ținând cont de faptul că plățile la sediul executiv se realizau prin ordine de plată întocmite manual, cu toate neajunsurile derivate dintr-un asemenea mod de lucru, în cursul lunii octombrie au fost finalizate procedurile de implementare a aplicațiilor internet banking / multicash la majoritatea băncilor prin care debitoarea derulează operațiunile de încasări și plăți.

În același timp au fost implementate măsuri organizatorice pentru colectarea din sucursale și centralizarea datelor referitoare la creanțele și obligațiile față de terți la nivelul întregii companii.

4.2 În conformitate cu prevederile Legii Contabilității nr. 82/1991, republicată, cu modificările și completările ulterioare și având în vedere Ordinul MFP 2861/2009 pentru aprobarea Normelor privind organizarea și efectuarea inventarierii elementelor de natura activelor, datoriilor și capitalurilor proprii, au fost constituite comisiile de inventariere, au fost stabilite perioadele de efectuare a inventarului la nivelul întregii companii și au fost revizuite procedurile de efectuare a inventarului.

4.3 Întocmirea și depunerea raportărilor semestriale.

Având în vedere prevederile articolului 51, alineatul 1, litera c) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 109/2011 cu privire la guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, administratorul judiciar a aprobat publicarea raportărilor semestriale ale companiei, după finalizarea analizelor și operarea ajustărilor necesare asupra unor conturi de venituri și cheltuieli, cu respectarea reglementărilor contabile aplicabile.

Astfel, luând în considerare:

a) Neconformitățile constatate de către administratorul judiciar față de reglementările contabile aplicabile societății, neconformități legate în principal de:

- modul de calcul și înregistrare a cheltuielilor cu amortizarea activelor fixe amortizabile;
- neînregistrarea ajustărilor de depreciere a unor creanțe incerte pentru care nu mai existau posibilități legale de recuperare sau șansele de recuperare erau foarte scăzute;

b) Faptul că în urma verificării sumelor solicitate de creditorii societății prin declarațiile de creanțe depuse în vederea înscrierii în tabelul preliminar al creanțelor, au fost constatate sume de natura dobânzilor și penalităților neînregistrate în contabilitatea societății,

c) Ținând cont că neînregistrarea totală sau parțială a cheltuielilor menționate mai sus a condus la denaturarea semnificativă a rezultatului evidențiat în contul de profit și pierdere, atât în situațiile financiare întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2011 cât și în balanța de verificare întocmită pentru data de 30.06.2012,

după data de 20.06.2012, data deschiderii procedurii insolvenței și până la data de 02.10.2012, data la care au fost depuse raportările semestriale, în contabilitatea societății au fost operate o serie de înregistrări pe seama contului de „rezultat reportat provenit din erori contabile" pentru evenimente care vizau exercițiul financiar 2011 și pe seama conturilor de cheltuieli și venituri pentru evenimente care au vizat primul semestru al anului curent.

1) Rezultatul reportat provenit din erori contabile aferente exercițiului financiar 2011

În situațiile financiare întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31.12.2011, societatea a raportat un profit brut în cuantum de 39.609.944 lei și un profit net în cuantum de 6.444.266 lei din care a repartizat suma de 1.647.885 lei pentru majorarea rezervelor legale, astfel că profitul net rămas la dispoziția societății a fost de 4.796.381 lei.

Ca urmare a reconsiderării unor sume de natura cheltuielilor și veniturilor, așa cum sunt prezentate mai jos, pentru exercițiul financiar 2011 rezultă o pierdere contabilă în cuantum de 129.418.167 lei reflectată în contul de rezultat reportat provenit din erori contabile, rezultată din:

- Creșterea cheltuielilor totale cu suma de 149.238.874 lei, astfel:
  - 17.092.610 lei - penalități, porțiunea aferentă anului 2011, penalități care au fost admise în tabelul preliminar al creanțelor și care nu erau înregistrate în contabilitatea societății.
  - 132.146.264 lei - amortizare suplimentară rezultată din recalcularea acesteia utilizând regimul de amortizare liniar (a se vedea si capitolul 9.1.2. litera d) din *"Raport privind cauzele și împrejurările care au dus la apariția stării de insolvență a SC Hidroelectrica SA"* depus de administratorul judiciar în temeiul art.

59 din Legea 85/2006 privind procedura insolvenţei, cu modificările şi completările ulterioare);

- Creșterea veniturilor totale cu o valoare de 19.820.708 lei, din care:
    - 452.934 lei - venituri din subvenții rezultate în urma recalculării amortizării;
    - 19.367.774 lei - venituri rezultate din diminuarea cheltuielii cu impozitul pe profit ca efect al înregistrărilor de mai sus.

2) Rezultatul financiar aferent primului semestru al anului 2012

Rezultatul aferent primului semestru al anului 2012, așa cum a fost el prezentat inițial de către companie, a fost rectificat, astfel încât de la o pierdere de (45.936.793) lei prezentată inițial s-a ajuns, ca urmare a corecțiilor efectuate, la o pierdere de (202.139.669) lei prezentată în balanța rectificată și în raportările semestriale depuse de companie în data de 02.10.2012. Majorarea pierderii prezentate inițial provine din:

- Surplus de cheltuieli în valoare de 156.354.795 lei, format din:
    - 47.052.356 lei - penalități, porțiunea aferentă anului 2012, penalități admise în tabelul preliminar al creanțelor care nu erau înregistrate în contabilitatea societății.
    - 63.004.857 lei – provizioane constituite pentru sume datorate sub forma penalităților, sume care nu au fost admise în tabelul preliminar al creanțelor întocmit de administratorul judiciar dar care provin din neîndeplinirea obligațiilor de plată la termenele stabilite prin contractele comerciale încheiate și pentru care s-a apreciat că există un risc major ca aceste sume să fie admise în urma soluționării contestațiilor la tabelul preliminar al creanțelor.
    - 25.819.486 lei – ajustări pentru creanțe incerte în ceea ce privește posibilitatea de recuperare, pentru unele din ele operând chiar termenul de prescripție.
    - 30.299.290 lei – amortizare suplimentară rezultată în urma aplicării corecte a regimului de amortizare a activelor imobilizate prevăzut de reglementările contabile aplicabile (OMFP 3055/2009);
    - 2.512.823 lei – diferențe de curs valutar rezultate în urma reevaluării unor creanțe exprimate în altă monedă decât moneda națională;
    - 325 lei – comisioane bancare;
    - (12.334.342) – diminuarea cheltuielii cu impozitul pe profit datorat, ca efect al înregistrărilor suplimentare pe seama conturilor de cheltuieli și venituri;
- Surplus de venituri în valoare de 151.919 lei reprezentând venituri din subvenții pentru investiții rezultate în urma recalculării amortizării.

Astfel, conform balanței de verificare întocmită inițial de Hidroelectrica la data de 30.06.2012, în contul de rezultate era evidențiată o pierdere aferentă primelor 6 luni ale anului 2012 în cuantum de 45.936.793 lei iar în urma corecțiilor operate, așa cum sunt prezentate mai sus, societatea prezintă în balanța rectificată:

- **o pierdere de recuperat aferentă exercițiului financiar 2011 în cuantum de 129.418.167 lei și**
- **o pierdere în primele șase luni ale anului 2012 în cuantum de 202.139.669 lei**.

Precizăm că pierderea de recuperat prezentată în raportările semestriale depuse de societate este de 124.621.786 lei, ca diferență dintre profitul net rămas la dispoziția societății în valoare de 4.796.381 lei la data de 31.12.2011 și pierderea în valoare de 129.418.167 lei menționată mai sus.

4.4 Raportările anuale întocmite în conformitate cu IFRS

Modificările operate în balanța întocmită pentru data de 30.06.2012, așa cum au fost prezentate mai sus, care au afectat rezultatul reportat provenit din erori contabile aferente exercițiului financiar 2011, au impus discuții și reconcilieri ale punctelor de vedere între administratorul judiciar și KPMG, în calitate de auditor statutar al situațiilor financiare, cu privire la livrarea raportului de audit pentru situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu standardele internaționale de raportare financiară (IFRS) pentru exercițiul financiar 2011.

Până la data prezentului raport, au fost furnizate auditorului toate informațiile suplimentare solicitate de acesta și a fost elaborat setul complet al situațiilor financiare consolidate, cu toate modificările agreate, astfel că în perioada imediat următoare KPMG va livra raportul de audit al situațiilor financiare respective.

5. *PR și mass media*

Comunicarea administratorului judiciar cu acționarii și cu publicul, prin intermediul mass-media, a continuat intr-un ritm susținut și în aceasta perioada, având în vedere necesitatea unei informări complete și exacte în legătură cu:

- evoluțiile înregistrate în administrarea procedurii de insolventa în vederea reorganizării activității;
- activitatea, obiectivele și rezultatele activității desfășurate de către administratorul judiciar;

Prezenta constanta a administratorului judiciar în mass-media, prin declarații, interviuri, participări la emisiuni radio și TV și conferințe referitoare la domeniul energiei, a avut ca obiective principale:

- Descrierea și argumentarea deciziilor adoptate în cadrul procesului de administrare a insolventei;
- Explicarea situației speciale în care se afla Hidroelectrica, ca urmare a scăderii producției de energie electrica din cauza secetei severe care se manifesta atât pe Dunăre cat și pe principalele bazine interioare amenajate hidroenergetic;
- Combaterea scenariilor pesimiste/critice prezente în mass-media în legătură cu derularea procedurii insolvenței Hidroelectrica;
- Consolidarea imaginii și a potențialului de care dispune Hidroelectrica, în calitate de cel mai mare producător de energie din Romania și principalul furnizor de servicii pentru funcționarea în siguranță a Sistemului Energetic National.

6. ***Relația cu băncile finanțatoare***

1. Administratorul judiciar convoacă și participă la întâlnirile periodice cu cele 15 bănci creditoare. În cadrul acestor întâlniri se prezintă situația cash-flow-ului Hidroelectrica, cele mai importante decizii și măsuri din perioada relevantă și principalele evenimente la care Administratorul judiciar a participat.
2. În perioada raportului au avut loc negocieri cu BRD și cu Banca Transilvania pentru prelungirea la scadență a liniilor de credit acordate societății, negocieri finalizate prin încheierea actelor adiționale de prelungire în termenii și condițiile convenite de părți.

B. Măsuri procedurale:

1. Adunări Generale ale Acționarilor

De la data ultimului raport de activitate, au avut loc 2 ședințe ale Adunării Generale a Acționarilor.

Ședințele au fost convocate și prezidate de Administratorul judiciar, în conformitate cu prevederile art. 20, alin.1, lit. g) din Legea nr.85/2006 privind procedura insolvenței, cu modificările și completările ulterioare și s-au desfășurat după cum urmează:

- Ședința AGOA convocată pentru data de 31.10.2012 a fost amânată din lipsă de cvorum și s-a ținut în data de 01.11.2012.
- Ședința AGEA convocată pentru data de 31.10.2012 a fost amânată din lipsă de cvorum și s-a ținut în data de 01.11.2012.

2. Ședința Comitetului Creditorilor

Administratorul judiciar a convocat Comitetul Creditorilor pentru data de 25.10.2012 cu următoarea ordine de zi:

- Aprobarea punctului de vedere pe care Hidroelectrica, prin administrator judiciar, urmează sa îl susțină in dosarul penal, referitor la formularea unei declarații de parte civila in cauza penala aflata pe rolul Tribunalului București – Secția I Penala in dosarul nr. 28176/3/2006, privind pe inculpații OPREA TRAIAN, ASAN GEORGE LAVINIUS, TRIF IOAN, POPESCU DAN, DUDAS IOANA si alții, trimiși in judecata – in stare de libertate – pentru abuz in serviciu contra intereselor publice,

Având in vedere:

(i) citația emisa de Tribunalul București – Secția I Penala in dosarul penal nr. 28176/3/2006, privind pe inculpații OPREA TRAIAN, ASAN GEORGE LAVINIUS, TRIF IOAN, POPESCU DAN, DUDAS IOANA si alții, trimiși in judecata – in stare de libertate – pentru abuz in serviciu contra intereselor publice (art. 248 Cod penal);

(ii) rechizitoriul nr. 90/P/2005 al Parchetului de pe lângă Înalta Curte de Casație si Justiție – Direcția Naționala Anticorupție – Serviciul Teritorial București, din data de 17.08.2006, prin care s-a reținut in sarcina inculpaților infracțiunea de abuz in serviciu contra intereselor publice si s-a constatat un prejudiciu adus Hidroelectrica de 51.000.000.000 ROL (5.100.000 RON), cauzat printr-o achiziție publica de produse Schneider ale căror preturi au fost supraevaluate;

(iii) expertizele extrajudiciare întocmite la solicitarea Hidroelectrica S.A., având ca obiect stabilirea existentei si cuantumului unui eventual prejudiciu, respectiv stabilirea caracterului oportun al achizițiilor de produse Siemens, respectiv Schneider, efectuate in anul 2004;

(iv) faptul ca prin Decizie C.A. al Hidroelectrica s-a stabilit ca Hidroelectrica nu a suferit niciun prejudiciu in urma achizițiilor publice cercetate si, prin urmare, nu se constituie parte civila in dosar, aceste aspecte fiind reținute ca atare de instanța in încheierea din data de 19.09.2007 pronunțata in dosarul penal 28176/3/2006;

(v) adresa Tribunalului București – Secția I Penala, prin care administratorului judiciar i s-a solicitat sa își precizeze poziția referitor la interesele Hidroelectrica in litigiu, respectiv sa precizeze daca înțelege sa se constituie parte civila in cauza.

- Aprobarea avansării de către Hidroelectrica SA a unui onorariu mediu de 3000 euro plus TVA/dosar pentru reprezentarea juridica in fond intr-un număr de 74 de dosare de contestații la tabelul preliminar, Euro Insol urmând sa selecteze, pe principii transparente si echidistante, casele de avocați ce vor reprezenta interesele debitoarei in fiecare dintre dosare.

3. Tabelul preliminar al creanțelor

În data de 10 septembrie 2012 a fost afișat tabelul preliminar al creanțelor împotriva debitoarei Hidroelectrica SA. Au fost formulate 74 de contestații împotriva tabelului preliminar, care pot fi grupate in funcție de obiectul lor in trei mari subcategorii, fata de care Euro Insol împreuna cu avocații ce vor fi implicați urmează sa elaboreze strategia de apărare in fiecare dosar.

a. Contestații privind respingerea de către administratorul judiciar a unor sume pretinse pentru lucrări si servicii, penalități de întârziere, in baza contractelor încheiate de Hidroelectrica cu partenerii săi comerciali, respective contestații prin care unii creditori precum Administrația Naționala a Apelor Romane solicita înscrierea creanțelor lor la categoria creanțelor bugetare. Cuantumul total al acestor creanțe este 439.379.915,75 lei.

b. Contestații privind neînscrierea de către administratorul judiciar a sumelor pretinse de către traderii de energie cu titlu de despăgubiri pentru activarea de către Hidroelectrica a clauzei de forța majora in 2011. Cuantumul total al acestor creanțe este 262.070.997,36 lei.

c. Contestații privind neînscrierea de către administratorul judiciar a sumelor pretinse de traderii de energie ca despăgubiri pentru denunțarea contractelor bilaterale de energie. Cuantumul total al acestor creanțe este de 476.506.138 lei.

Totalul creanțelor respinse la masa credală este de 1.177.957.051,11 lei. Creanțele admise la masa credală sunt in cuantum de 3.509.286.116,71, iar cele admise sub condiție 804.110.145,92 lei.

Pana in prezent au fost formulate cereri de preschimbare a termenelor acordate de instanța, in vederea judecării cu celeritate a dosarelor. Un centralizator al contestațiilor la tabelul preliminar se regăsește mai jos:

Nr Crt.	CONTESTATOR	PARAT	INSTANȚA(SECȚIE),NUMĂR DE DOSAR	TERMEN
1	ANDRITZ HYDRO GMBH RAVENSBURG	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37358/3/2012	28.11.2012 / 09:00
2	SC ALPIQ ROMINDUSTRIES SRL prin SCHOENHERR SI ASOCIAȚII	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36549/3/2012	28.11.2012 / 09:00
3	HIDROCONSTRUCȚIA SA prin POPOVICI NITU & ASOCIAȚII	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37952/3/2012	20.02.2013 / 09:00
4	EVIVA HIDRO & MARTIFER SGPS SA	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37483/3/2012	20.02.2013 / 09:00
5	ALRO SA	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36781/3/2012	20.02.2013 /09:00
6	ALPIQ ROMENERGIE SRL prin SCHOENHERR SI ASOCIAȚII	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36546/3/2012	28.11.2012 /09:00
7	ENERGY HOLDING prin TUCĂ ZBÂRCEA & ASOCIAȚII	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36545/3/2012	20.02.2013 / 09:00
8	ELECTRO ALFA INTERNATIONAL SRL prin CAB AV. RALUCA CONSTANTINESCU	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37176/3/2012	20.02.2013 / 09:00
9	ING BANK prin TUCĂ ZBÂRCEA SI ASOCIAȚII	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37393/3/2012	20.02.2013
10	JIAN AUGUSTIN, JIAN VOICHIȚA ....., ş.a.)	EURO INSOL	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 33620/3/2012	12.12.2012
11	SC BUSINESS PLUS SRL	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36109/3/2012	14.11.2012 /09:00
12	AN APELE ROMANE EXPLOATAREA COMPLEXA STANCA COSTEȘTI : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36241/3/2012	14.11.2012
13	INSPECTORATUL DE JANDARMI JUDEȚEAN ARGEȘ - UM 0681 PITEȘTI : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36309/3/2012	14.11.2012
14	A.N. APELE ROMÂNE - ADM. BAZINALĂ APĂ SOMEŞ-TISA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36373/3/2012	14.11.2012
15	A.N. APELE ROMANE - ADM. BAZINALĂ APĂ SIRET : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36375/3/2012	14.11.2012

16	A.N. APELE ROMÂNE-ADMINISTRAŢIA BAZINALĂ DE APĂ BUZĂU-IALOVIȚA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36376/3/2012	14.11.2012
17	ADMINISTRAȚIA NAȚIONALA APELE ROMANE (ANAR) : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36378/3/2012	14.11.2012
18	SC ELECTROECHIPAMENT INDUSTRIAL SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36482/3/2012	20.02.2013
19	SC CONSTRUCȚII HIDROTEHNICE SA IAȘI : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36535/3/2012	20.02.2013
20	SC NGM COMPANY SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36548/3/2012	28.11.2012 /
21	SC DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE SI TERMICE TERMOELECTRICA SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36561/3/2012	23.01.2013
22	A.N. APELE ROMANE - ADM. BAZINALĂ APĂ SOMEŞ-TISA CLUJ NAPOCA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36565/3/2012	23.01.2013
23	SC ELECTRICA FURNIZARE SA, PRIN SUC. DE FURNIZARE A ENERGIEI ELECTRICE TRANSILVANIA NORD CLUJ NAPOCA) : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36566/3/2012	23.01.2013
24	A.N. APELE ROMANE - DIRECȚIA APELOR JIU CRAIOVA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36609/3/2012	12.12.2012
25	ROMTELECOM SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36711/3/2012	28.11.2012
26	SC SIND TOUR OPERATOR SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36777/3/2012	12.12.2012
27	SC ELECTROMONTAJ SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36780/3/2012	12.12.2012

28	SC ELECTROCARBON SA PRIN SCA STOICA & ASOCIAȚII : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36857/3/2012	12.12.2012 / 09:00
29	SC ELSID SA TITU PRIN SCA STOICA & ASOCIAȚII : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36861/3/2012	12.12.2012 / 09:00
30	JIAN AUGUSTIN CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator JIAN VOICHIȚA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36891/3/2012	06.02.2013
31	GROZA PETRU CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36894/3/2012	19.01.2013
32	BĂLOI IOAN CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36895/3/2012	09.01.2013
33	NICULA SÂNZIANA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36896/3/2012	12.12.2012
34	DĂNUTI VOICHIȚA,DĂNUTI DOINEL , DĂNUTI PETRIȘOR, GHELTU TATIANA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36897/3/2012	09.01.2013
35	BUNEA TRAIAN, BUNEA ALIN DOINEL, BUNEA DORU IULIAN Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36898/3/2012	06.02.2013
36	PETER ERMINA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36899/3/2012	06.02.2013
37	OPREA VASILE CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 36901/3/2012	06.02.2013

38	CIORA VIORICA, CIORA ONISIM CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36903/3/2012	06.02.2013
39	OPREA MILIAN MIRCEA, NEAMŢ VERONICA, CHITAR DANA ,COTOLAN GABRIEL CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36905/3/2012	09.01.2013
40	CIORA TEREZIA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36910/3/2012	09.01.2013
41	DĂNUŢ IOAN CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36911/3/2012	09.01.2013
42	DĂNUŢ IOAN, DĂNUŢ ROZASINA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36913/3/2012	06.02.2013
43	TONCEA DOINA SILVIA, TONCEA COSMIN, CONEA CRISTIANA, IOVĂNESC DOINA, TONCEA IOAN CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36914/3/2012	09.01.2013
44	CIORA DAN CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36916/3/2012	06.02.2013
45	FLORESCU RADU, FLORESCU TIBERIU CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36919/3/2012	06.02.2013
46	BĂLOI ELENA, NEACŞU CARMEN CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36923/3/2012	06.02.2013

47	BARBU VETURIA, TEICH ANTONIETA CU DOMICILIUL ALES LA AV. DUMITRESC TRAIAN : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36924/3/2012	06.02.2013
48	INSPECTORATUL DE STAT IN CONSTRUCŢII - ISC : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 36989/3/2012	12.12.2012
49	GTS TELECOM SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37032/3/2012	28.11.2012
50	SOCIETATEA NAŢIONALĂ NUCLEARELECTRICA SA (SNN) : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37059/3/2012	12.12.2012
51	SC ROMENERGO SA PRIN SCA STANESCU, MILOS, DUMITRU SI ASOCIAŢII : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37078/3/2012	06.02.2013 / 09:00
52	SC SIM IMPEX SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37197/3/2012	20.02.2013
53	SC INTERACTIVE TECHNICAL SERVICES SA PRIN CIA GHERASIM STEFAN HARALAMBIE : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37364/3/2012	28.11.2012
54	SC DANUBE SALVAGE AND TOWAGE SRL CU SEDIUL ALES : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37366/3/2012	28.11.2012
55	SC NEI GUARD SRL CU SEDIUL ALES : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37368/3/2012	28.11.2012
56	OMV PETROM SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37373/3/2012	23.01.2013
57	SC FILIALA DE ÎNTREŢINERE SI SERVICII ENERGETICE ELECTRICA SERV SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37377/3/2012	23.01.2013
58	SINDICATUL NATIONAL PETROM ENERGIE CU SEDIUL ALES : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREŞTI 37378/3/2012	23.01.2013 / 09:00

59	EFT AG CU SEDIUL ALES LA MUSAT & ASOCIAȚII SPARL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37379/3/2012	23.01.2013
60	ADMINISTRAȚIA NAȚIONALA APELE ROMANE ADMINISTRAȚIA BAZINALĂ DE APA DOBROGEA LITORAL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37386/3/2012	06.02.2013
61	ENERIA SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37479/3/2012	28.11.2012
62	SC NAKITA PROD COMIMPEX SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37485/3/2012	06.02.2013 /09:00
63	SC GDF SUEZ ENERGY ROMÂNIA SA PRIN MANDATAR COFACE ROMÂNIA CREDIT MANAGEMENT SERVICES SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37609/3/2012	06.02.2013
64	SCA CÂMPEANU ŞI ASOCIAŢII : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37611/3/2012	12.12.2012
65	SC MAGMA COM SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37615/3/2012	12.12.2012
66	SC LUXTEN LIGHTING COMPANY SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37616/3/2012	06.02.2012/09:00
67	AUTORITATEA NAŢIONALĂ PENTRU ADMINISTRARE ŞI REGLEMENTARE ÎN COMUNICAŢII (ANCOM) : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37778/3/2012	06.02.2013
68	SC FORMENERG SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37779/3/2012	20.02.2013
69	SC MARCOM RMC "94 SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 37954/3/2012	20.02.2013
70	SC OPTIMEDIA SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 38164/3/2012	20.02.2013

71	SC ROTAKT SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 38275/3/2012	14.11.2012
72	SC TERMOINSTALATII CONSULT SRL : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 38321/3/2012	14.11.2012
73	SC ENEL DISTRIBUȚIE DOBROGEA SA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 38896/3/2012	06.02.2013
74	COMPANIA NAȚIONALA ADMINISTRAȚIA CANALELOR NAVIGABILE SA CONSTANTA : Contestator	SC HIDROELECTRICA SA: Intimat EURO INSOL LICHIDATOR	TRIBUNALUL BUCUREȘTI 39580/3/2012	23.01.2013

4. Litigii soluționate în perioada raportului de activitate.

Dosar 22456/3/2012 pe rolul Curții de Apel București
Obiect: S-au formulat recursuri de către Alpiq RomEnergie, Alpiq RomIndustries, si Hidrosind la sentința de deschidere a procedurii insolventei, recursuri ce au fost admise in parte de către Curtea de Apel București (exclusiv in ceea ce privește împrejurarea ca cererile de intervenție nu au fost puse in discuția parților) prin Decizia civila nr. 1774/18.10.2012, pe fondul cauzei, Curtea de Apel București menținând dispozițiile judecătorului sindic sub aspectul deschiderii procedurii insolventei si al masurilor subsecvente.

Dosarele nr. 5902/1/2012, 5904/1/2012, 5905/1/2012 si 5906/1/2012 aflate pe rolul Înaltei Curți de Justiție si Casație, având ca obiect cererile de strămutare formulate de Alpiq RomIndustries si Alpiq RomEnergie a dosarului de insolventa 22456/3/2012 si a dosarelor subsecvente vizând contestațiile si opozițiile formulate de cele doua Alpiq-uri. Toate dosarele au fost soluționate prin respingerea cererilor de strămutare.

5. **Alte litigii în cadrul procedurii de insolvență aflate pe rolul instanțelor de judecată:**

Dosar 7917/2/2012 pe rolul Curții de Apel București - recurs declarat de Alpiq RomEnergie si Alpiq RomIndustries împotriva Încheierii de ședința din data de 05.09.2012 pronunțata in dosarul de fond.

Obiect: In esența, recurentele invoca ca si motive de recurs împrejurarea ca judecătorul nu trebuia sa dispună prin încheierea din 05.09.2012 îndreptarea erorilor materiale cuprinse in sentința de deschidere a procedurii (in sensul ca nu a fost ședința publica ci camera de consiliu si in consecința, nu s-a pronunțat o sentința ci o încheiere de deschidere a procedurii) la cererea Euro Insol SPRL întrucât, in speță, nu este vorba de erori materiale. Se reiterează argumentele

din motivele de recurs invocate deja in dosarul sus menționat privind obligația judecătorului sindic de a pune in discuție cererile de intervenție, fiind vorba de o procedura ce a dobândit un caracter contencios ca efect al respectivelor cereri de intervenție.

Status: Primul termen de judecata in dosar este 11 decembrie 2012.

Dosar nr. 41292/3/2012 pe rolul Tribunalului București - Secția a VI-a Civila - acțiunea in constatarea nulității absolute a Hotărârii Consiliului de administrație nr. 18/2012 si suspendarea efectelor acestei decizii pe cale de ordonanța președințiala pana la soluționarea fondului cauzei.

Obiect**:** Acțiune in constatarea nulității absolute a Hotărârii CA 18/2012 formulata de Filiala Hidroelectrica Hidrosind si Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind in esența pentru tinerea ședinței in aceiași zi cu convocatorul, încetarea de drept a mandatului lui Remus Vulpescu de administrator provizoriu prin Hotărârea AGA 22/25.05.2012, ordinea de zi a ședinței care nu precizează deschiderea procedurii insolventei in mod expres, mandatul acordat de doi membri CA unei persoane lipsite de calitate (Remus Vulpescu), încălcarea dispozițiilor din legea dialogului social si Codul Muncii privind consultarea salariaților in ceea ce privește deciziile care ii afectează in mod substanțial.

Status: La termenul de judecata din 1 noiembrie 2012 s-a amânat cauza si s-a pus in vedere reclamantelor sa-si precizeze acțiunea (daca sunt doua capete de cerere, acțiune in constatarea nulității absolute sau doar cerere de ordonanța președințiala, sa timbreze conform precizărilor, sa facă dovada calității de reprezentant), iar paratei sa facă dovada numirii administratorului judiciar care sa ratifice mandatul acordat de Hidroelectrica avocaților prezenți la ședința. Următorul termen de judecata: 8 noiembrie 2012.

Dosar nr.36735/3/2012, Dosar nr.26503/3/2012, Dosar nr.36733/3/2012 si Dosar nr.26502/3/2012 pe rolul Tribunalului București - Secția a VII-a Civila - opoziții la deschiderea procedurii formulata de Alpiq RomEnergie, Alpiq RomIndustries,Alpiq Ag si respective Hidrosind.

Obiect: se contesta starea de insolventa in care se afla Hidroelectrica la data deschiderii procedurii.

Status: la termenul de judecata din 31.10.2012, judecătorul sindic in temeiul dispozițiilor art. 32(2) din Legea 85/2006 a dispus ca toate opozițiile sa se soluționeze printr-o singura sentința (cerere făcuta chiar si de către contestatoare) si a dat termen 23 ianuarie 2013 (când aveau termen opozițiile formulate de Alpiq AG si Hidrosind).

Următorul termen de judecata pentru soluționarea tuturor celor patru opoziții: 23 ianuarie 2013.

Dosar nr. 31379/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila – contestație măsura denunțare contract de vânzare energie formulata de Alpiq RomIndustries.

Obiect: contestare măsura de denunțare unilaterala de către administratorul judiciar a contractului de vânzare energie electrica încheiat cu Alpiq RomIndustries in temeiul art. 86(1) din Legea 85/2006.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013. S-a solicitat preschimbarea termenului de către contestatoare, cerere de preschimbare ce a fost respinsa.

Următorul termen de judecata:23 ianuarie 2013.

Dosar nr. 31384/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație măsura denunțare contract de vânzare energie formulata de Alpiq RomEnergie.

Obiect: contestare măsura de denunțare unilaterala de către administratorul judiciar a contractului de vânzare energie electrica încheiat cu Alpiq RomEnergie in temeiul art. 86(1) din Legea 85/2006.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013. S-a solicitat preschimbarea termenului de către contestatoare, cerere de preschimbare ce a fost respinsa.

Următorul termen de judecata: 23 ianuarie 2013.

Dosar nr. 34807/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație la măsura denunțării formulata de PEET Electrocentrale Paroșeni.

Obiect: contestare măsura de denunțare unilaterala de către administratorul judiciar a contractului de vânzare energie electrica încheiat cu PEET Electrocentrale Paroșeni in temeiul art. 86(1) din Legea 85/2006.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Dosar nr. 34739/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație la măsura denunțării formulata de Electrocentrale Deva.

Obiect: contestare măsura de denunțare unilaterala de către administratorul judiciar a contractului de vânzare energie electrica încheiat cu PEET Electrocentrale Paroșeni in temeiul art. 86(1) din Legea 85/2006.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Dosar nr. 29713/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație la măsura denunțării formulata de Energy Holding.

Obiect: contestare măsura de denunțare unilaterala de către administratorul judiciar a contractului de vânzare energie electrica încheiat cu Energy Holding in temeiul art. 86(1) din Legea 85/2006.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Dosar nr. 29088/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație la măsura denunțării formulata de EFT AG si EFT Romania SRL.

Obiect: contestare măsura de denunțare unilaterala de către administratorul judiciar a contractelor de vânzare energie electrica încheiate cu EFT AG si EFT Romania SRL in temeiul art. 86(1) din Legea 85/2006.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Dosar nr. 31833/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație formulata de Elsid Titu

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Dosar nr. 31849/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație formulata de Electrocarbon

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Dosar nr. 31569/3/2012 pe rolul Tribunalului București Secția a VII-a Civila - contestație formulata de Alro SA.

Status: Primul termen de judecata a fost in 05.09.2012 când s-a dispus amânarea cauzei pentru comunicarea întâmpinărilor depuse de administratorul judiciar si s-a acordat termen in 23.01.2013.

Administrator Judiciar
EURO INSOL SPRL
Prin practician coordonator

Av. Dr. Remus Adrian Borza