



HIDROELECTRICA

**RAPORT ASUPRA ACTIVITATII DE ADMINISTRARE A
CONSILIULUI DE SUPRAVEGHERE S.P.E.E.H.
HIDROELECTRICA S.A.**

Semestrul I 2022

CUPRINS

1. GUVERNANTA CORPORATIVA	2
1.1. Informații generale	2
1.2. Cifre cheie pentru perioada analizată	3
1.3. Activitatea Consiliului de Supraveghere	5
1.4. Gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica la 30.06.2022.....	0
2. PRODUCEREA ȘI FURNIZAREA ENERGIEI ELECTRICE	2
2.1. Producerea de energie electrica	2
2.2. Vânzări energie electrică angro (cantități, prețuri și valori)	6
2.3. Vânzări energie electrică furnizare (cantități, prețuri și valori)	8
3. DATE FINANCIARE	11
3.1. Contul de profit și pierdere	11
3.2. Situația poziției financiare	12
3.3. Programul de dividende	12
3.4. Situația fluxurilor de numerar	13
4. INVESTIȚII 13	
Activitatea de dezvoltare.....	14
Activitatea de rețehnologizare	14
5. MENTENANȚĂ 15	
5.1. Activitatea de mentenanță-echipamente	15
5.2. Activitatea de mentenanță-construcții și UCCH	19
6. ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE.....	22
7. PREZENTAREA PRINCIPALELOR INFORMAȚII REFERITOARE LA SOCIETĂȚILE LA CARE HIDROELECTRICA S.A. DEȚINE PARTICIPAȚII MAJORITARE	26
8. EVENIMENTE IMPORTANTE	30
9. IT SI COMUNICATII	34
10. POSIBILE EVOLUȚII	35

1. GUVERNANTA CORPORATIVA

1.1. Informații generale

Conform. 55 din OUG nr. 109/2011 privind Guvernanța Corporativă:

(1) Consiliul de supraveghere al întreprinderii publice prezintă semestrial, în cadrul adunării generale a acționarilor, un raport asupra activității de administrare, care include și informații referitoare la execuția contractelor de mandat ale directorilor, respectiv ale membrilor directoratului, detalii cu privire la activitățile operaționale, la performanțele financiare ale societății și la raportările contabile semestriale ale societății.

În data de 05.02.2019, acționarii au numit membrii Consiliului de Supraveghere cu o durată a mandatului de 4 ani. Astfel, în perioada 01.01.2022 -30.06.2022 membrii în Consiliul de Supraveghere au fost:

Nr. Crt.	Membru CS
1.	Ioana-Andreea LAMBRU (Președinte)
2.	Daniel NAFTALI
3.	Mihai MIHALACHE
4.	Karoly BORBELY
5.	Cătălin POPESCU
6.	Carmen RADU
7.	Cristian-Nicolae STOINA

Dna Ioana Andreea Lambru a deținut funcția de Președinte al Consiliului de Supraveghere Hidroelectrică în toată această perioadă.

În intervalul 01.01.2022- 30.06.2022 erau constituite următoarele comitete consultative ale Consiliului de Supraveghere:

1. **Comitetul de Nominalizare și Remunerare**
2. **Comitetul de Audit**
3. **Comitetul de strategie și IPO**

Membrii Directoratului în perioada analizată au fost:

Nr. Crt.	Membru Directorat
1.	Bogdan BADEA (Președinte)
2.	Marian BRATU
3.	Razvan PATALIU
4.	Radu POP
5.	Cristian VLADOIANU

1.2. Cifre cheie pentru perioada analizată

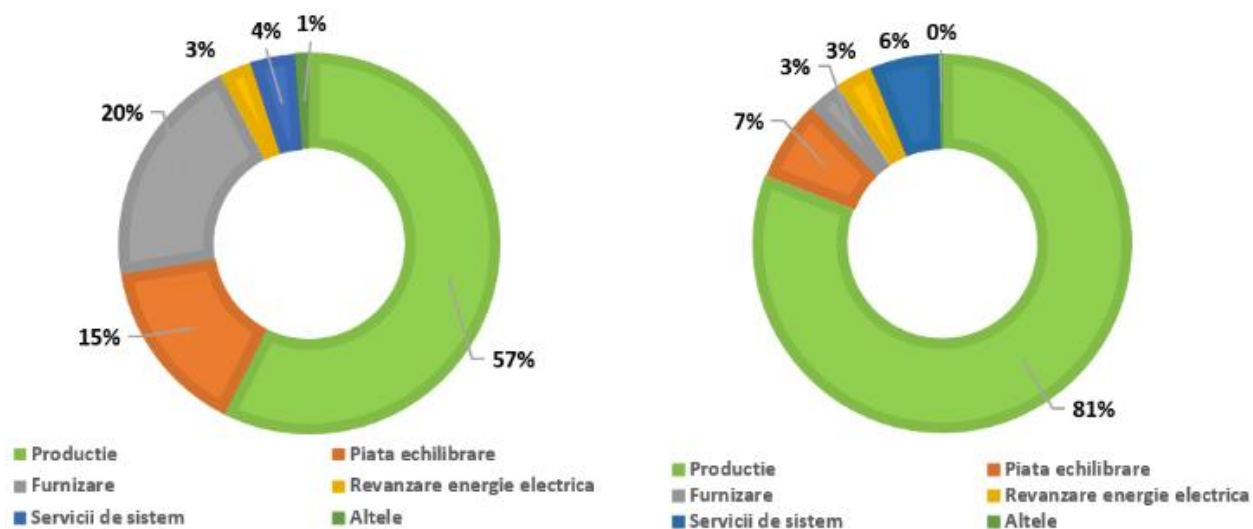
FINANCIAR	H1- 2022	H1-2021	2022/ 2021
Venituri (mil. lei)	4,876	3,248	150%
EBITDA (mil. lei)	3,455	2,442	141%
Profit net (mil. lei)	2,638	1,687	156%

Denumire indicator	Mod de calcul	u.m.	Valoare
			30.06.2022
1.Indicatorul lichidității curente	Active circulante/	X	2.63
	Datorii curente		
2.Indicatorul gradului de îndatorare			
2.1.Indicatorul gradului de îndatorare (1)	Capital împrumutat/Capital propriu*100	%	2.96%
2.2.Indicatorul gradului de îndatorare (2)	Capital împrumutat/Capital angajat*100	%	2.87%
3.Viteza de rotație a debitelor-clienți	Sold mediu client/Cifra de afaceri*360	zile	33,29
4.Viteza de rotație a activelor	Cifra de afaceri/Active imobilizate	X	0.33

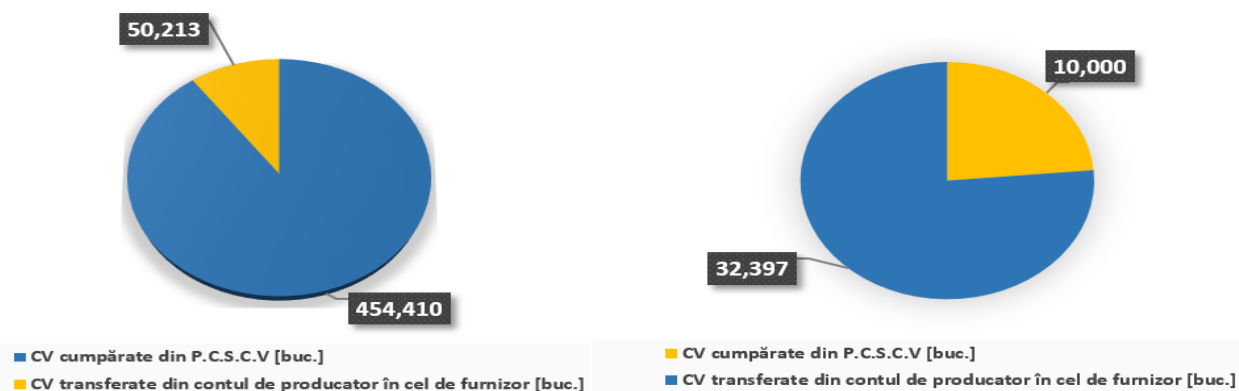
OPERAȚIONAL (TWh)	H1-2022	H1-2021	2022/ 2021
Energie produsă	7,37	10,39	71%
Energie livrată	7,25	10,21	71%
Energie vândută	7,48	10,51	71%

INVESTIȚII	H1- 2022	H1- 2021	2022/ 2021
Dezvoltare	23.477	9.653	243%
Retehnologizări, modernizări	9.350	9.202	102%
Mentenanță cu capitalizare	14.231	8.522	167%
Dotări	3.602	10.127	36%

STRUCTURA VENITURILOR (mil lei)	H1 2022	H1 2021	H1 2022/ H1 2021 (%)
Producție	2,745	2,596	106%
Piața echilibrare	723	222	326%
Furnizare	949	91	1.043%
Revânzare energie electrică	133	103	129%
Servicii de sistem	181	190	95%
Altele	55	9	609%
Total	4,786	3,211	149%



SITUATIA CERTIFICATELOR VERZI (buc)	H1 2022	H1 2021	H1 2022/ H1 2021 (%)
Certificate verzi cumpărate din P.C.S.C.V	454,410	10,000	4.544%
Certificate verzi transferate din contul de producător în cel de furnizor	50,213	32,397	155%



1.3. Activitatea Consiliului de Supraveghere

În perioada de referință Consiliul de Supraveghere a ținut un număr de 11 ședințe, din care 4 ținute electronic pentru luarea unor hotărâri în regim de urgență, și 7 cu prezenta/videoconferință/hibrid, astfel, fiind luate un număr de 44 de hotărâri. Aceste hotărâri au fost luate în legătură cu activitatea curentă a societății, printre care putem enumera: avizarea bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2022, avizarea proiectului de fuziune prin absorbție a Hidroelectrica Wind Services SRL și Crucea Wind Farm SA, aprobarea Contractului Colectiv de Muncă pentru anii 2022-2024, actualizarea politicii de Donatii și Sponsorizări, avizarea situațiilor financiare pe anul 2021, avizarea ofertei Hidroelectrica în cadrul procesului de achiziție a CEZ Vanzare, iar o serie de hotărâri cu privire la activitatea de investiții, mentenanță etc.

Comitetul de Nominalizare și Remunerare din cadrul Consiliului de Supraveghere a ținut o ședință prin videoconferință, ce a avut ca punct pe ordinea de zi întocmirea raportului anual al comitetului de nominalizare și remunerare privind remunerațiile membrilor Directoratului și membrilor Consiliului de Supraveghere pentru perioada 01.01.2021 – 31.12.2021, perioadă în care societatea a fost administrată în sistem dualist. Prin Raportul întocmit de către Comitetul de Nominalizare și Remunerare s-au făcut recomandări Consiliului de Supraveghere cu privire la evaluarea activității membrilor de directorat, membrilor consiliului de supraveghere și a gradului de îndeplinire a indicatorilor cheie de performanță de către aceștia în anul 2021, constatând că obligațiile asumate prin contractele de mandat au fost respectate de către membrii directoratului și membri consiliului de supraveghere Hidroelectrica S.A., iar indicatorii cheie de performanță au fost realizați.

Comitetul de Audit a ținut 2 ședințe în perioada 01.01.2022-30.06.2022, o ședință prin videoconferință, iar cealaltă electronic, în cadrul căreia au fost analizate situațiile financiare anuale individuale și consolidate la data de 31.12.2021 ale Hidroelectrica S.A., raportul Auditorului Extern KPMG Audit SRL, fiind făcute recomandări către Consiliul de Supraveghere de avizare a Situațiilor financiare ale societății și înaintarea acestora către adunarea generală a acționarilor în vederea aprobării.

De asemenea, în cadrul ședințelor comitetului de audit au fost avizate, raportul de activitate al Departamentului Audit Public Intern Trim I 2022, fișa de evaluare a activității profesionale pentru anul 2021 a Managerului Departamentului Audit Public Intern, având în vedere Obiectivele individuale de performanță pentru anul 2021 aprobate de Consiliul de Supraveghere prin Hotărârea nr. 29/26.05.2021, raportul privind activitatea de audit public intern aferentă anului 2021 aprobat de Consiliul de Supraveghere prin Hotărârea nr. 87/21.12.2021, precum și avizarea obiectivelor individuale de performanță ale managerului Departamentului Audit Public Intern pentru anul 2022, făcându-se recomandări Consiliului de Supraveghere în acest sens.

Comitetului de Strategie și IPO a convocat o ședință la sediul Hidroelectrica SA în data de 14.04.2022, ce a avut ca punct pe ordinea de zi, informarea Consiliului de Supraveghere cu privire la Hotărârea AGA nr. 3/31.03.2022, prin care acționarii au aprobat declansarea admiterii la tranzacționare („listare”) a acțiunilor emise de Hidroelectrica SA pe Bursa de Valori București, ca urmare a unei oferte publice secundare având drept obiect acțiuni ale Hidroelectrica SA reprezentând până la 19,94% din totalul acțiunilor emise de societate, realizată de Fondul Proprietatea SA, acționar al Hidroelectrica SA.

1.4. Gradul de realizare a indicatorilor cheie de performanță pentru Directorat și Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica la 30.06.2022

Nr. crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP) Directorat HE	Valoare țintă an 2022	Valoare realizată la 30.06.2022
CP financiari			
1	Cifra de afaceri (<i>mil. lei</i>)	6.320	4.734
2	Marja EBITDA (%) EBITDA*/Cifra de afaceri	57	73
3	Profit brut (<i>mil. lei</i>)	3.290	3.243
4	Lichiditatea curentă	1	2.6
5	Rata de îndatorare netă	3	(0.2)
6	Plăți restante la bugetul de stat (<i>mii lei</i>)	0	0
ICP operaționali			
1	Realizare program de investiții în rețehnologizări/modernizări (mii lei)	48.357	9.350
2	Realizare program fizic de mentenanță pentru lucrări cu caracter planificat (nr lucrari)	3.305	2.147
3	Disponibilitatea hidroagregatelor (%)	75%	92%
ICP orientați către servicii publice			
1	Realizarea serviciilor de sistem necesare asigurării stabilității în funcționare a SEN (rezerva de	2.555.098	2.838.998

Nr. crt.	Indicatori cheie de performanță (ICP) Consiliul de Supraveghere HE	Valoare țintă an 2022	Valoare realizată la 30.06.2022
ICP financiari			
1	Cifra de afaceri (<i>mil. lei</i>)	6.320	4.734
2	Marja EBITDA (%) EBITDA*/Cifra de afaceri	57	73
3	Profit brut (<i>mil. lei</i>)	3.290	3.243
4	Rata de îndatorare netă	3	(0.2)
ICP operaționali			
1	Realizare program de investiții în rețehnologizări/modernizări (mii lei)*	48.357	9.350
2	Realizare program fizic de mentenanță pentru lucrări cu caracter planificat (<i>nr de lucrari</i>)	3.305	2.147
3	Disponibilitatea hidroagregatelor (%)	75%	92%
ICP orientați către servicii publice			
1	Realizarea serviciilor de sistem necesare asigurării stabilității în funcționare a SEN (rezerva de reglaj secundar și rezerva de reglaj terțiar rapid), la cererea DEN (hMW)	2.555.098	2.838.998

	reglaj secundar și rezerva de reglaj terțiar rapid), la cererea DEN (hMW)		
	Îndeplinirea obligațiilor de furnizare a energiei electrice din contracte de vânzare (MWh)	6.724.799	7.471.999
ICP privind guvernanta corporativă			
1	Elaborarea la timp a bugetului de venituri și cheltuieli (%)	100%	100%
2	Stabilirea politicilor managementului de risc și monitorizarea riscului (%)	100%	81%
	Implementarea sistemului de control managerial intern	4	4
4	Dezvoltarea capacităților de raportare și control conform principiilor BVB	100%	100%
5	Pregătirea și realizarea procesului de listare	100%	0

2	Îndeplinirea obligațiilor de furnizare a energiei electrice din contracte de vânzare (MWh)	6.724.799	7.471.999
ICP privind guvernanta corporativă			
1	Stabilirea politicilor managementului de risc și monitorizarea riscului (%)	100%	81%
2	Revizuirea codului de etica	100%	0
3	Dezvoltarea capacităților de raportare și control conform principiilor BVB	100%	100%
4	Pregătirea și realizarea procesului de listare	100%	0

În continuare, Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica, cu componenta mai sus enumerată, prezintă, în cadrul adunării generale a acționarilor, un raport, pe larg, asupra activităților desfășurate în cadrul societății pe perioada de mandat ianuarie- iunie 2022:

2. PRODUCEREA ȘI FURNIZAREA ENERGIEI ELECTRICE

2.1. Producerea de energie electrica

H1 2022	Energie Produsă [MWh]	Energie Livrată [MWh]	Energie bugetat BVC
ian.	1.230.290	1.216.446	1.200.000
feb.	942.507	930.496	900.000
mar.	1.097.287	1.083.743	1.275.000
apr.	1.254.753	1.225.207	1.553.846
mai.	1.534.976	1.492.850	1.706.431
iun.	1.326.623	1.299.304	1.450.586
Total	7.386.437	7.248.046	8.085.863

H1 2021	Energie Produsă [MWh]	Energie Livrată [MWh]	Energie bugetat BVC
ian.	1.593.528	1.572.592	1.024.000
feb.	1.577.821	1.555.900	995.000
mar.	1.491.983	1.472.298	1.356.000
apr.	1.580.772	1.556.457	1.458.000
mai.	2.122.041	2.067.456	1.695.000
iun.	2.026.470	1.983.358	1.490.000
Total	10.392.617	10.208.063	8.018.000

H1 2022 vs. H1 2021 (%)	Energie Produsă [MWh]	Energie Livrată [MWh]	Energie bugetat BVC
ian.	77,21%	77,35%	117,19%
feb.	59,73%	59,80%	90,45%
mar.	73,55%	73,61%	94,03%
apr.	79,38%	78,72%	106,57%
mai.	72,33%	72,21%	100,67%
iun.	65,46%	65,51%	97,35%
Total	71,07%	71,00%	100,85%

Diferențele pozitive de energie produsă se datorează în mod special condițiilor hidrologice existente pentru perioada respectivă.

Situația amenajărilor cap de cascadă

H1- 2022	Grad de umplere la volum util (%)	Volum util Total (mil. mc)	Rezerva energetică (GWh)
ian.	65,33	1.671	2.000
feb.	61,52	1.573	1.881
mar.	53,16	1.359	1.602
apr.	71,03	1.816	2.143
mai.	84,63	2.164	2.643
iun.	78,47	2.007	2.455

Structura producției de energie electrică (ian.-iun. 2022)

Amenajarea	Unități dispecerizabile			Unități nedispecerizabile		
	(MWh)	(MW)	(%)	(MWh)	(MW)	(%)
Amenajarea Dunărea	3.219.778,00	741,20	44,45	-	-	-
Amenajări cu acumulări	2.600.668,47	598,68	35,90	53.291,71	12,27	81,39
Amenajări pe firul apei	1.423.374,05	327,66	19,65	12.182,99	2,80	18,61
Total	7.243.820,52	1.667,55	-	65.474,70	15,07	-
Total HE	7.309.295,22	1.682,62	-	-	-	-

Puterea disponibilă și asigurată (Pentru luna de raportare conf. PO-HE-DE-06)

H1- 2022	Puterea instalată	Reduceri permanente	Puterea disponibilă	Puterea asigurată
ian.	6.221,96	227,92	5.994,04	5.573,11
feb.	6.221,96	227,92	5.994,04	5.503,55
mar.	6.221,96	227,92	5.994,04	5.442,85
apr.	6.221,96	227,92	5.994,04	5.457,45
mai.	6.221,96	227,92	5.994,04	5.387,49
iun.	6.221,96	227,92	5.994,04	5.289,14

Raportarea este pentru CHE cu $P_i > 4$ MW aflate în licența de exploatare comercială.

Situația licitațiilor de RS și RTR

Hidroelectrică a participat lunar la licitațiile de STS, adjudecând următoarele cantități de servicii tehnologice de sistem:

RS ianuarie – iunie 2022						
nr. crt.	Luna	Necesar licitat	Câștigat și cesionat HE	Procent HE	Preț mediu HE	Total
		[hMW]	[hMW]	[%]	[lei/hMW]	[lei]
	1.	2.	3.	4.	5.	6=5*3
1.	ian.	322.600	203.500	63,08%	79,20	16.116.950,00
2.	feb.	282.800	189.260	66,92%	79,58	15.062.030,00
3.	mar.	312.700	209.540	67,01%	79,80	16.721.200,00
4.	apr.	303.000	188.220	62,12%	77,84	14.651.610,00
5.	mai.	313.100	193.100	61,67%	78,36	15.131.370,00
6.	iun.	303.000	179.180	59,14%	76,15	13.644.900,00
Total		1.837.200	1.162.800	63,29%	78,54	91.328.060,00

RS ianuarie – iunie 2021						
nr. crt.	Luna	Necesar licitat	Câștigat și cesionat HE	Procent HE	Preț mediu HE	Total
		[hMW]	[hMW]	[%]	[lei/hMW]	[lei]
	1.	2.	3.	4.	5.	6=5*3
1.	ian.	350.300	192.966	55,09%	76,94	14.847.075,50
2.	feb.	336.000	162.242	48,29%	71,21	11.553.688,00
3.	mar.	359.500	193.490	53,82%	72,70	14.066.260,00
4.	apr.	360.000	227.720	63,26%	78,44	17.862.490,00
5.	mai.	372.000	209.778	56,39%	76,42	16.030.301,00

6.	ian.	360.000	196.246	54,51%	75,37	14.791.390,00
Total		2.137.800	1.182.442	55,31%	75,40	89.151.204,50

RS ianuarie –H1 2022 vs. H1 2021 (%)

Luna	Necesar licitat	Câștigat și cesionat HE	Procent HE	Preț mediu HE	Total
ian.	92%	105%	115%	103%	109%
feb.	84%	117%	139%	112%	130%
mar.	87%	108%	125%	110%	119%
apr.	84%	83%	98%	99%	82%
mai.	84%	92%	109%	103%	94%
iun.	84%	91%	108%	101%	92%
Total	86%	98%	114%	104%	102%

RTR ianuarie – iunie 2022

nr. crt.	Luna	Necesar licitat	Câștigat și cesionat HE	Procent HE	Preț mediu HE	Total
		[hMW]	[hMW]	[%]	[lei/hMW]	[lei]
1.		2.	3.	4.	5.	6=5*3
1.	ian. UP	430.300	389.010	90,40%	47,98	18.663.130,00
1.1	ian. DOWN	159.700	36.350	22,76%	12,91	469.329,00
2.	feb. UP	360.000	268.865	74,68%	44,23	11.890.730,00
2.1	feb.DOWN	103.200	3.728	3,61%	10,55	39.338,00
3.	mar. UP	374.700	248.862	66,42%	39,61	9.856.960,00
3.1	mar. DOWN	83.850	7.419	8,85%	10,00	74.190,00
4.	apr. UP	363.000	232.577	64,07%	38,71	9.003.757,00
4.1.	apr. DOWN	85.200	8.067	9,47%	10,00	80.670,00
5.	mai. UP	376.600	249.375	66,22%	39,06	9.741.296,00
5.1.	mai. DOWN	85.200	7.288	8,55%	10,00	72.880,00
6.	iun. UP	363.000	219.232	60,39%	37,09	8.131.620,00
6.1.	iun. DOWN	82.800	5.425	6,55%	10,00	54.250,00
Total		2.867.550	1.676.198	58,45%	40,72	68.259.052

RTR ianuarie – iunie 2021

nr. crt.	Luna	Necesar licitat	Câștigat și cesionat HE	Procent HE	Preț mediu HE	Total
		[hMW]	[hMW]	[%]	[lei/hMW]	[lei]
1.		2.	3.	4.	5.	6=5*3
1.	ian. UP	452.300	352.849	78,01%	46,48	16.399.546,00
1.1	ian. DOWN	198.400	61.334	30,91%	14,99	919.405,00
2.	feb. UP	439.400	304.529	69,31%	47,59	14.491.385,00
2.1	feb.DOWN	170.900	41.228	24,12%	16,03	660.916,00
3.	mar. UP	453.400	340.832	75,17%	47,49	16.185.503,00
3.1	mar. DOWN	191.250	52.696	27,55%	15,54	818.775,00
4.	apr. UP	449.200	343.720	76,52%	47,09	16.187.022,00
4.1.	apr. DOWN	194.250	45.094	23,21%	14,25	642.726,00
5.	mai. UP	451.300	337.912	74,88%	46,41	15.682.247,00
5.1.	mai. DOWN	210.200	72.548	34,51%	15,81	1.146.901,00
6.	iun. UP	450.900	347.812	77,14%	47,6	16.555.985,00
6.1.	iun. DOWN	193.800	59.969	30,94%	14,54	872.172,00
Total		3.855.300	2.360.523	61,23%	374	100.562.583

RTR H1 2022 vs. H1 2021 (%)					
Luna	Necesar licitat	Câștigat și cesionat HE	Procent HE	Preț mediu HE	Total
ian. UP	95%	110%	116%	103%	114%
ian. DOWN	80%	59%	74%	86%	51%
feb. UP	82%	88%	108%	93%	82%
feb. DOWN	60%	9%	15%	66%	6%
mar. UP	83%	73%	88%	83%	61%
mar. down	44%	14%	32%	64%	9%
apr. UP	81%	68%	84%	82%	56%
apr. DOWN	44%	18%	41%	70%	13%
mai. UP	83%	74%	88%	84%	62%
mai. DOWN	41%	10%	25%	63%	6%
iun. UP	81%	63%	78%	78%	49%
iun. DOWN	95%	110%	116%	103%	114%
Total	74%	71%	95%	83%	68%

**Diferențele se datorează rezultatelor diferite obținute la licitațiile pentru Servicii Tehnologice de Sistem.*

Realizat și bugetat STS	ian.	feb.	mar.	apr.	mai.	iun.
RS+RTR BVC	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000	20.000.000
RS+RTR realizat	35.249.409	26.992.098	26.652.350	23.736.037	24.945.546	21.830.770

Situația Certificatelor Verzi

A fost întocmită și transmisă la Transelectrica documentația lunară privind obținerea de certificate verzi de către centralele din patrimoniu acreditate:

2022	Certificate estimate	Certificate tranzacționate	Certificate amânate
ian.	7.381	7.381	0
feb.	5.577	5.578	0
mar.	5.624	5.623	0
apr.	9.207	9.207	0
mai.	8.965	8.967	0
iun.	3.594	3.593	0
Total	40.351	40.349	0

Suplimentar, a fost aprobată o cantitate de 1.644 certificate verzi pentru tranzacționare lunar (9.864 certificate verzi pentru anul 2022), reprezentând certificatele verzi amânate începând cu iulie 2013.

Caracterizare hidrologică

Fluviul Dunarea		ian. 2022	feb. 2022	mar. 2022	apr. 2022	mai. 2022	iun. 2022
Q mediu afluent	mc/s	5.485	4.324	3.831	5.180	4.556	3.790
Q mediu afluent multianual lunar	mc/s	5.010	4.960	6.800	7.930	7.500	6.370
Hidraulicitate	%	109,48	87,17	56,33	65,32	60,74	59,49
Caracterizare hidraulicitate		<i>Normal</i>	<i>Subnormal</i>	<i>Deficitar</i>	<i>Deficitar</i>	<i>Deficitar</i>	<i>Deficitar</i>

2.2. Vânzări energie electrică angro (cantități, prețuri și valori)

Vânzări pe tipuri	Cantități (MWh)	% din total vânzări	Preț mediu cu TG (lei/ MWh)	Venituri din vânzări TG inclus (lei)
Vânzări pe contracte forward (PCCB-LE, PCCB- NC, PC- OTC, BCPT)	4.693.086,000	80,96	456,78	2.143.687.964,04
Vânzări pe PZU	678.775,800	11,71	1022,11	693.786.447,02

Vânzări pe IEchilibrare	259.274,641	4,47	2375,30	615.856.159,02
Vânzări Dezechilibre Pozitive	140.890,082	2,43	673,75	94.925.184,63
Dezechilibre MPRE	24.775,960	0,43	1637,15	40.561.851,32
TOTAL vânzări aferente livrărilor: 01.01.2022-30.06.2022	5.796.802,483	-	619,10	3.588.817.606,03
TOTAL vânzări STS (hMW) 01.01.2022- 30.06.2022	2.875.323,000	-	-	180.910.863,28

Comparativ cu perioada 1 ianuarie-30 iunie 2021:

Vânzări pe tipuri	Cantități (MWh)	% din total vânzări	Preț mediu cu TG (lei/ MWh)	Venituri din vânzări TG inclus (lei)
Vânzări pe contracte forward (PCCB-LE, PCCB- NC, PCSU, PC- OTC)	7.831.787,000	76,45	262,30	2.054.298.093,10
Vânzări pe PZU	2.040.688,900	19,92	311,44	635.553.109,88
Vânzări pe INTRADAY	472,700	0,005	253,59	119.873,21
Vânzări Echilibrare+Dezechilibre	371.159,259	3,62	604,68	224.432.296,52
TOTAL vânzări 01.01.2021- 30.06.2021	10.244.107,859	-	284,50	2.914.403.372,71
TOTAL vânzări STS (hMW) 01.01.2021- 30.06.2021	3.543.884,000	-	-	189.897.293,42

Total energie vândută (angro+furnizare)

Indicator	Cantități (GWh)
Producție netă (GWh)	7.173,465
Achiziții de energie (GWh) – PZU, Piața de echilibrare, Piețe concurențiale	300,200
Total Energie vândută	7.473,665

Comparativ cu perioada 1 ianuarie-30 iunie 2021:

Indicator	Cantități (GWh)
-----------	--------------------

Producție netă (GWh)	10.140,291
Achiziții de energie (GWh) – PZU, Piața de echilibrare, Piețe concurențiale	367,778
Total Energie vândută	10.508,069

Tranzacționarea energiei electrice pe platformele administrate de OPCOM și BRM are în vedere mai mulți factori ce țin de strategia de tranzacționare, evoluția prețurilor din piață, momentul ofertării, gradul de umplere util a lacurilor, debitul Dunării și al râurilor interioare, analiza strategiei de contractare a principalilor concurenți, etc.

În perioada analizată, s-au transmis oferte de vânzare conținând produse structurate (bandă și vârf) cu livrare în anii 2022, 2023 și 2024 având astfel expunere pe platformele administrate de către OPCOM și BRM destinate vânzării de energie electrică, într-un mod transparent și nediscriminatoriu, precum și oferte de răspuns la solicitările operatorilor de distribuție, respectiv operatorului de transport pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, după cum urmează:

- *Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă (PCCB-LE Flex);*
- *Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (OTC);*
- *Piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC);*
- *Piața contractelor bilaterale pentru achiziția de CPT conform OUG 27/2022.*

Cantitățile tranzacționate în perioada 01.01.2022-30.06.2022 pe PCCB-LE Flex și PMC au însumat 366.240 MWh reprezentând livrări în anii 2022 și 2024, necesare pentru realizarea nivelului de contractare stabilit, aferent vânzării producției proprii. Valoarea totală a tranzacțiilor a fost de 238,87 mil. lei.

Pe Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (OTC) cantitatea totală vândută în perioada ianuarie-iunie 2022 a fost de 628.152 MWh reprezentând livrări în anii 2022 și 2024, iar valoarea totală a tranzacțiilor a fost de 497,94 mil. lei.

Cantitățile tranzacționate pe contractele bilaterale negociate direct cu operatorii de transport/distribuție în conformitate cu prevederile OUG 27/2022 au însumat 402.831 MWh reprezentând livrări în anii 2022 și 2023, iar valoarea totală a acestor tranzacții a fost de 288,36 mil. lei.

2.3. Vânzări energie electrică furnizare (cantități, prețuri și valori)

Vânzări energie electrică	Cantități (MWh)	Preț mediu cu TG (lei/ MWh)	Venituri din vânzări TG inclus (lei)
Furnizare TOTAL vânzări 1 01 ian.- 30 iun. 2022	1.680.455,960	437,67	735.490.376,52

Creșterea cantității de energie electrică

Cantitățile lunare contractate pentru sem. I al anului 2022 au avut o creștere de peste 500%, acest lucru datorându-se preluării în portofoliu a unor clienți cu un consum lunar semnificativ de energie electrică.

	ian.	feb.	mar.	apr.	mai	iun.
CANTITATE CONTRACTATĂ FURNIZARE Sem. I 2021 (GWh)	37	38	45	48	48	48
CANTITATE CONTRACTATĂ FURNIZARE Sem. I 2022 (GWh)	232	212	289	301	325	322
Sem. I 2022 vs. Sem. I 2021 (%)	534%	451%	539%	524%	579%	570%

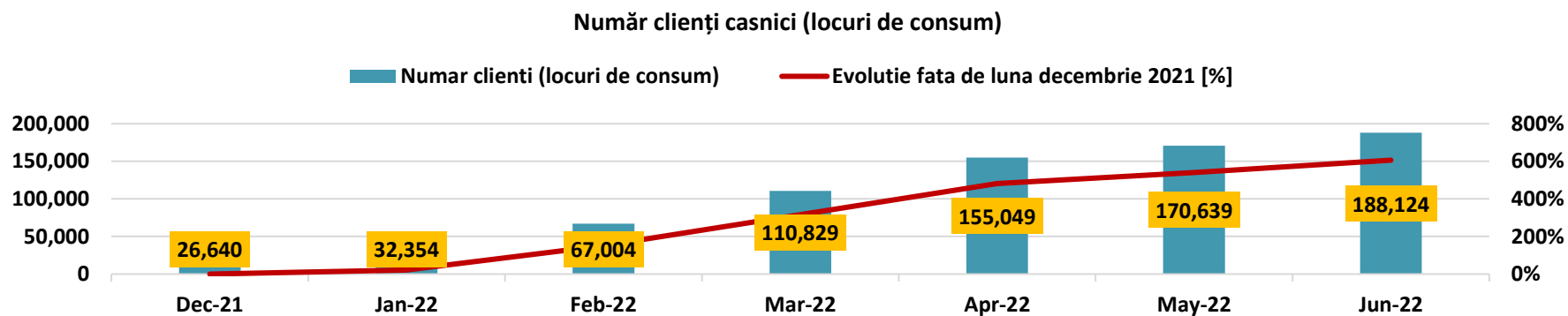
Creșterea numărului locurilor de consum aflate în portofoliu

Numărul locurilor de consum din portofoliu la data de 30.06.2022 este de 209.475, fiind în creștere exponențială comparativ cu semestrul I al anului 2021, când aveam 15.010 de locuri de consum, acest lucru datorându-se în principal clienților casnici care au dorit să încheie cu noi contracte de furnizare a energiei electrice cu Hidroelectrica.

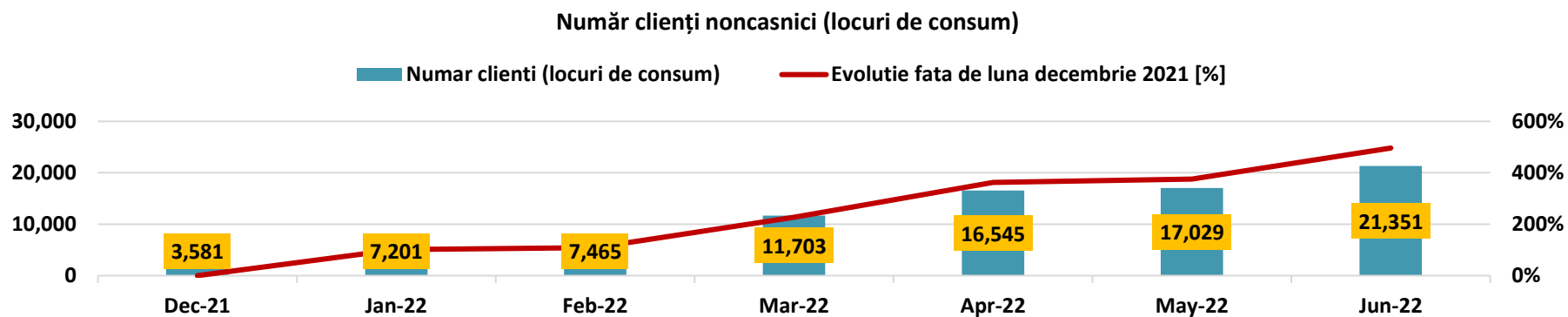
Tip Client	Nr. LC*
<i>Casnic</i>	188.124
<i>Noncasnic</i>	21.351
Total	209.475

* număr de locuri de consum aflate în portofoliu (fără cele alimentate direct din barele hidrocentralei și cele alimentate din rețeaua de transport/alți operatori de distribuție neconcesionari).

Evoluția locurilor de consum casnic în semestrul I 2022



Evoluția locurilor de consum noncasnic în semestrul I 2022



3. DATE FINANCIARE

Rezultatele financiare la 30 iunie 2022 sunt prezentate în tabelele de mai jos. Varianta extinsă se regăsește în Anexe la prezentul Raport.

3.1. Contul de profit și pierdere

Indicator (mii lei)	30.06.2022	30.06.2021	Variație (%)
Venituri din exploatare, din care:	4.785.346.738	3.210.707.955	149%
Venituri din contracte cu clienții	4.676.366.642	3.200.862.081	146%
Cheltuieli de exploatare, mai puțin amortizare, ajustări și provizioane	1.329.854.053	768.420.947	173%
EBITDA	3.455.492.685	2.442.287.663	141%
Amortizare, ajustări și provizioane	301.936.019	333.584.884	90%
EBIT	3.153.556.666	2.108.702.408	150%
Rezultat financiar net	89.492.265	31.054.042	288%
Cheltuiala cu impozitul pe profit (net)	605.219.105	452.354.234	134%
Profit net	2.637.829.826	1.687.402.216	156%

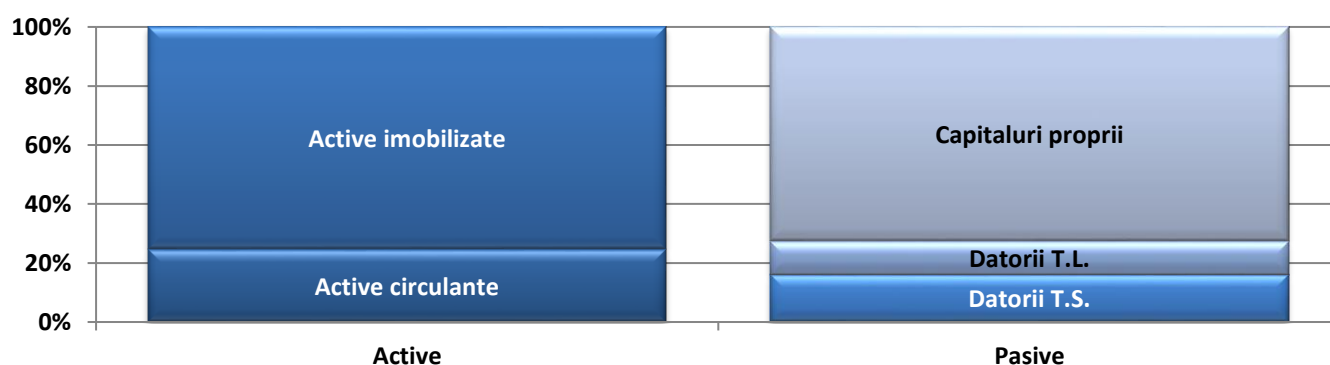
Creșterea prețului de vânzare a energiei electrice a condus la creșterea veniturilor din contracte cu clienții și a profitului net înregistrat în primul semestru al anului 2022 comparativ cu primul semestru al anului 2021.

Cheltuielile de exploatare au crescut față de aceeași perioadă a anului 2021 în principal ca urmare a impozitului suplimentar care a înregistrat o valoare de 350 milioane în anul curent, cât și a cheltuielilor cu transportul și distribuția energiei electrice către consumatorii finali care au crescut cu aproximativ cu 148 milioane lei comparativ cu anul precedent.

Rezultatul financiar net a crescut ca urmare a majorării dobânzilor la depozitele la termen în cursul anului 2022.

3.2. Situația poziției financiare

Indicator (mii lei)	30.06. 2022	30.06. 2021	Variație (%)
Active imobilizate	17.971.055.297	14.465.254.501	124%
Active circulante	4.589.171.562	4.702.973.538	98%
Total active	22.560.226.859	19.168.228.039	118%
Datorii pe termen lung	2.579.700.525	2.150.470.664	120%
Datorii curente	2.021.268.070	3.089.640.167	65%
Total datorii	4.600.968.595	5.240.110.831	88%
Capitaluri proprii	17.959.258.264	13.928.117.208	129%
Total capitaluri proprii și datorii	22.560.226.859	19.168.228.039	118%



La data de 31.12.2021 au fost reevaluate imobilizările corporale, acest lucru reflectându-se atât în creșterea valorii activelor imobilizate și a capitalurilor proprii comparativ cu soldul acestora la data de 30 iunie 2021, dar și în creșterea datoriilor pe termen lung ca urmare a înregistrării impozitului amânat aferent.

Datoriile curente înregistrează o valoare diminuată față de aceeași perioadă a anului anterior întrucât dividendele distribuite din profitul anului 2021 au fost plătite în cursul anului 2022, iar dividendele distribuite din profitul anului 2020 au fost plătite în luna iulie 2021, acestea aflându-se încă în sold la 30.06.2021.

3.3. Programul de dividende

Dividende cuvenite și plătite în ultimii 2 ani

Indicator	2021	2020	2021/ 2020
[lei]			
Profit net	3.019.511.168	1.451.575.383	217%
Dividende alocate aferente profitului exercițiului precedent	1.286.371.242	1.253.281.336	103%
Dividende alocate suplimentar aferente exercițiului curent	1.000.000.000	750.000.000	133%

Dividende plătite până la 31.12	2.286.371.242	2.003.281.336	114%
--	----------------------	----------------------	-------------

3.4.Situația fluxurilor de numerar

Indicator(mii lei)	ian.-iun. 2022	ian.-iun. 2021
Numerar net aferent activității de exploatare	2.500.032	2.020.881
Numerar net aferent activității de investiții	44.691	-705.289
Numerar net aferent activității de finanțare	-2.879.559	594.995
Flux de numerar generat de depozite și alte investiții pe termen scurt	540.954	-815.769
Descrășterea/Creșterea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	206.117	1.094.818
Numerar și echivalente de numerar la începutul perioadei	1.028.396	343.410
Numerar și echivalente de numerar la finele perioadei	1.234.513	1.438.228

4. INVESTIȚII

<i>mii lei</i>				
Activitate	Aprobat 2022	Realizat H1 2022	Economii H1 2022	Grad de realizare (01.01-30.06.2022) (%)
Dezvoltare	105.795	21.594	-	20,41%
Dezvoltare (DTF, DAP, DITC, DSAC)	24.998	1.883	-	7,53%
Retehnologizare*	80.719	9.350	124	11,60%*
Mentenanță echipamente cu capitalizare	30.674	8.063	-	26,29%
Lucrări reabilitare construcții hidrotehnice cu capitalizare	16.161	6.168	-	38,33%
Lucrări reabilitare construcții administrative cu capitalizare	4.749	0	-	0%
Dotări	66.567	3.602		5,41%
Total	329.663	50.661	124	15,37%**

Notă*: Procentul de realizare pentru retehnologizare s-a calculat prin raportare la valoarea totală, care include și alocarea de 3.000 mii lei pentru plată avansuri. Dacă ne raportăm doar la valoarea alocată pentru lucrări, procentul de realizare este de 12,05%.

** Idem pentru total – procentul de realizare raportat doar la valoarea lucrărilor este de 15,76%.

Activitatea de dezvoltare

Sucursala	Valoare program investiții 2022	Realizat 01.01-30.06.2022	Grad de realizare
SH Bistrița	7.600	1.230	16,18%
SH Cluj	8.810	3.393	38,51%
SH Curtea de Argeș	10.000	2.171	21,71%
SH Hațeg	4.700	-21	-0,45%
SH Porțile de Fier	68.685	12.362	18,00%
SH Rm.Vâlcea	1.000	0	0,00%
SH Sebeș	5.000	1.883	37,66%
HE executiv	24.998	1.883	7,53%
Total	130.793	22.901	17,51%

mii lei

Activitatea de rețehnologizare

Hidroelectrica urmărește valorificarea la maximum a tuturor oportunităților oferite de sectorul energetic, astfel că pentru perioada 2020 – 2025 a fost aprobată Strategia Investițională a Hidroelectrica ce vizează: proiecte hidroenergetice noi aflate în derulare, proiecte de rețehnologizare și modernizare, proiecte noi de diversificare a portofoliului de afaceri.

De asemenea, conform Regulamentului de organizare a activității de mentenanță din 18.10.2017, avizat prin Ordinul ANRE nr 96/2017, a fost definită și avizată Strategia de Rețehnologizare Hidroelectrica care prin Procedura - S03.501 Definire strategie rețehnologizare / modernizare SISC are ca scop „Definirea Strategiei de rețehnologizare & modernizare SISC (structuri, instalații (sisteme), ansambluri, subansambluri, echipamente și componente ale capacităților de producție a energiei electrice, încadrate în categoria mijloacelor fixe, pentru care se aplică PAM) pentru următorii 5 ani, în vederea asigurării rețehnologizării / modernizării SISC într-o manieră standardizată și optimizată la nivelul companiei.”

În ceea ce privește activitatea de rețehnologizare derulată în primul semestru al anului 2022, aceasta s-a axat, ca de obicei, pe continuarea programului de promovare și derulare a proiectelor de modernizare și rețehnologizare a obiectivelor hidroenergetice, urmărind totodată și comportarea acestora în perioada de garanție.

În primul semestru al anului 2022 s-au întocmit și avizat teme pentru studii de fezabilitate, s-au avizat studii de fezabilitate, proiecte tehnice și caiete de sarcini, s-au întocmit documentațiile necesare derulării procedurilor de achiziție în vederea contractării de documentații, servicii și lucrări de modernizare și rețehnologizare.

mii lei

Sucursala	Valoare program investiții 2022	Realizat 01.01-30.06.2022	Economii 01.01-30.06.2022	Grad de realizare
SH Bistrița	1.350	802	-	59,41%
SH Cluj	7.554	90	-	1,19%
SH Curtea de Argeș	2.939	702	15	24,01%
SH Hațeg	20.109	349	0.9	1,74%
SH Porțile de Fier	39.268	5.382	-	13,71%
SH Rm.Vâlcea	8.591	906	108	10,68%
SH Sebeș	908	1.118	-	123,13%
Total	80.719	9.349	124	11,60%

5. MENTENANȚĂ

5.1. Activitatea de mentenanță-echipamente

Pentru anul 2022 a fost întocmit programul de mentenanță echipamente (aprobat prin Decizia Directorat nr. 680/20.01.2022), în valoare de 216.197 milioane lei, din care valoarea estimată a lucrărilor de mentenanță echipamente ce urmează a fi executate cu SSH Hidroserv este de 192.700 milioane lei.

Programul de mentenanță echipamente a fost actualizat atât valoric, cât și fizic, cu majorarea bugetului alocat cu suma de 5,195 milioane lei, prin Decizia Directorat nr. 828/10.06.2022. Astfel, în urma actualizării valoarea estimată a programului de mentenanță echipamente este de **221,392 milioane lei**, repartizată astfel:

✓ 195,470 milioane lei cu SSH Hidroserv din care 15,112 milioane lei lucrări contractate și neexecutate sau executate parțial în anii anteriori ce se continua în anul 2022;

✓ 25,922 milioane lei executanți terți / forțe proprii;

Prin programul anual de mentenanță echipamente, actualizat, pentru anul 2022 sunt programate a se executa un număr de 4.731 lucrări de mentenanță planificata, fiind repartizate pe executanți astfel:

✓ 4.146 lucrări cu SSH Hidroserv;

✓ 585 lucrări cu executanți terți / forțe proprii.

Situația realizării fizice a lucrărilor de mentenanță echipamente la 30.06.2022

- milioane lei -

VALOARE LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2022			
VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE CONFORM PAM 2022	din care:		
	TOTAL	HIDROSERV	MENTENANȚĂ CORECTIVĂ

221,392

84,316

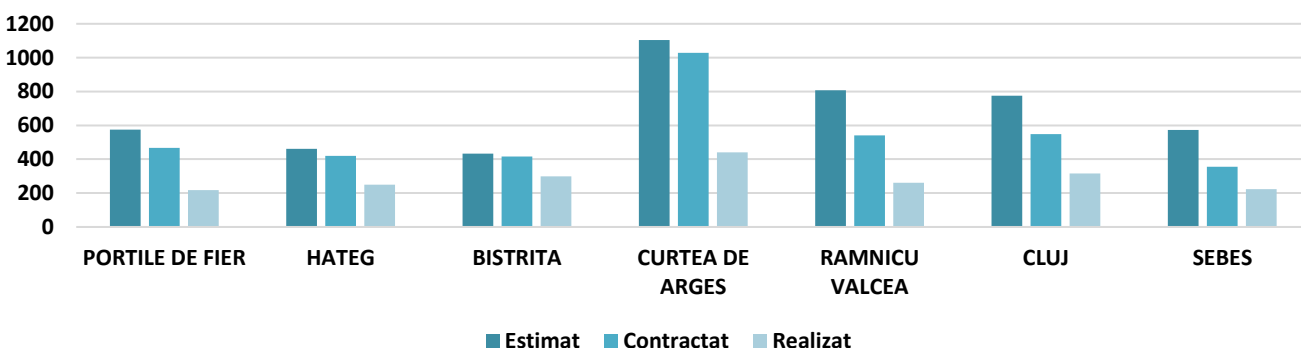
75,611

15,137

Realizări mentenanță echipamente – stadiu fizic

NR. CRT.	SUCURSALA	NR.LUCRĂRI ESTIMATE CONF.PAM 2022	NR.LUCRĂRI CONTRACTATE	NR.LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2022	PROCENT REALIZARE
1.	PORTILE DE FIER	575	467	217	37,74%
2.	HATEG	461	420	250	54,23%
3.	BISTRITA	434	417	299	68,89%
4.	CURTEA DE ARGEȘ	1.104	1029	440	39,86%
5.	RÂMNICU VÂLCEA	807	541	261	32,34%
6.	CLUJ	776	548	315	40,59%
7.	SEBEȘ	572	356	223	38,99%
8.	EXECUTIV	2	2	0	0,00%
TOTAL		4.731	3.780	2.005	42,38%

Stadiu fizic - Program anual de mentenanță echipamente 2022

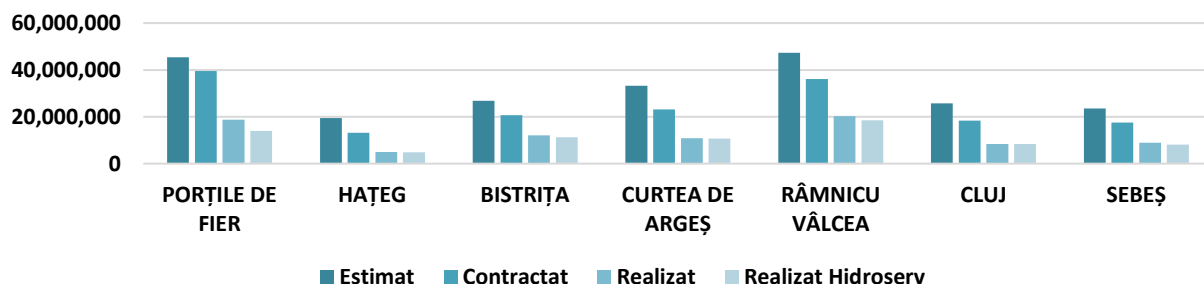


Realizări valorice mentenanță-echipamente

NR. CRT.	SUCURSALA	VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE CONFORM PAM 2022		VALOARE LUCRĂRI CONTRACTATE		VALOARE LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2022	
		TOTAL	HIDROSERV	TOTAL	HIDROSERV	TOTAL	HIDROSERV
1.	PORTILE DE FIER	45.416.182	36.733.178	39.475.216	33.697.827	18.830.425	13.973.889
2.	HATEG	19.407.651	18.118.489	13.233.027	13.013.740	4.905.730	4.810.481
3.	BISTRITA	26.843.374	23.470.028	20.748.651	19.933.344	12.079.094	11.239.966
4.	CURTEA DE ARGEȘ	33.215.897	31.810.772	23.154.137	22.411.715	10.897.486	10.684.052
5.	RÂMNICU VÂLCEA	47.277.257	39.801.814	36.156.701	34.175.259	20.257.858	18.453.331
6.	CLUJ	25.724.818	24.762.444	18.310.157	18.200.077	8.417.820	8.376.637

7.	SEBEȘ	23.500.879	20.774.224	17.518.898	15.889.632	8.925.258	8.072.191
8.	EXECUTIV	6.400	0	3.720	0	1.900	0
TOTAL		221.392.459	195.470.949	168.600.506	157.321.594	84.315.570	75.610.547

Realizări valorice - Program anual de mentenanță echipamente 2022

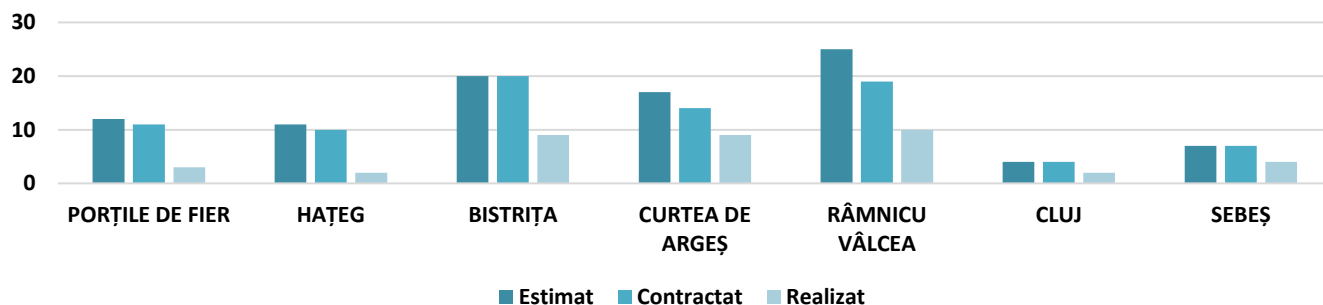


Din punct de vedere al lucrărilor cu capitalizare (CAPEX), până la data de 30.06.2022 au fost realizate lucrări în valoare de 8,063 milioane lei.

În anul 2022 au fost programate revizii la un număr de 96 hidroagregate, fiind contractate 85 dintre acestea până la data de 30.06.2022. La sfârșitul semestrului I au fost finalizate 39 lucrări de mentenanță la hidroagregate, trei fiind în curs de execuție.

NR. CRT.	SUCURSALA	Lucrări de mentenanță la Hidroagregate					
		ESTIMATE		CONTRACTAT		REALIZAT	
		Număr	Valoare	Număr	Valoare	Număr	Valoare
1.	PORȚILE DE FIER	12	12.356.748	11	11.527.593	3	2.370.429
2.	HAȚEG	11	8.024.746	10	5.445.172	2	749.618
3.	BISTRIȚA	20	9.360.958	20	8.780.281	9	4.596.376
4.	CURTEA DE ARGEȘ	17	14.992.418	14	8.669.143	9	4.406.438
5.	RÂMNICU VÂLCEA	25	11.681.039	19	10.169.967	10	4.096.891
6.	CLUJ	4	3.624.439	4	3.446.611	2	987.053
7.	SEBEȘ	7	4.763.451	7	4.603.637	4	2.969.652
TOTAL		96	64.803.799	85	52.642.404	39	20.176.457

Lucrări de mentenanță la Hidroagregate



De menționat este faptul că până la data de 30.06.2022 au fost executate toate lucrările de mentenanță necesare funcționării în condiții de siguranță a instalațiilor hidroenergetice.

Realizări mentenanță echipamente – stadiu fizic – evoluție H1 2021 vs. H1 2022

NR. CRT.	SUCURSALA	NUMĂR LUCRĂRI ESTIMATE	H1 2021			NUMĂR LUCRĂRI ESTIMATE	H1 2022		
			NUMĂR LUCRĂRI CONTRACTATE	NUMĂR LUCRĂRI REALIZATE	PROCENT REALIZARE		NUMĂR LUCRĂRI CONTRACTATE	NUMĂR LUCRĂRI REALIZATE	PROCENT REALIZARE
1.	PORTILE DE FIER	578	537	203	35,12%	575	467	217	37,74%
2.	HAȚEG	465	457	238	51,18%	461	420	250	54,23%
3.	BISTRIȚA	330	318	182	55,15%	434	417	299	68,89%
4.	CURTEA DE ARGEȘ	935	919	365	39,04%	1.104	1029	440	39,86%
5.	RÂMNICU VÂLCEA	788	696	291	36,93%	807	541	261	32,34%
6.	CLUJ	711	695	360	50,63%	776	548	315	40,59%
7.	SEBEȘ	498	481	206	41,37%	572	356	223	38,99%
8.	EXECUTIV	2	2	0	0,00%	2	2	0	0,00%
TOTAL		4.307	4.105	1845	42,84%	4.731	3.780	2.005	42,38%

Realizări valorice mentenanță echipamente – evoluție H1 2021 vs. H1 2022

- milioane lei -													
NR. CRT	SUCURSALA	VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE PAM 2021		H1 2021				VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE PAM 2022		H1 2022			
				VALOARE LUCRĂRI CONTRACTATE		VALOARE LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2021				VALOARE LUCRĂRI CONTRACTATE		VALOARE LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2022	
		TOTAL	DIN CARE HIDRO SERV	TOTAL	DIN CARE HIDRO SERV	TOTAL	DIN CARE HIDRO SERV	TOTAL	DIN CARE HIDRO SERV	TOTAL	DIN CARE HIDRO SERV	TOTAL	DIN CARE HIDRO SERV
1.	PORTILE DE FIER	53,54	40,51	45,78	39,33	16,37	13,95	45,42	36,73	39,48	33,70	18,83	13,97
2.	HAȚEG	15,50	14,86	14,33	14,20	6,50	6,38	19,41	18,12	13,23	13,01	4,91	4,81
3.	BISTRIȚA	24,07	21,72	22,61	21,16	8,61	8,18	26,84	23,47	20,75	19,93	12,08	11,24
4.	CURTEA DE ARGEȘ	30,13	27,47	28,79	26,46	10,92	9,95	33,22	31,81	23,15	22,41	10,90	10,68
5.	RÂMNICU VÂLCEA	41,17	35,97	35,02	34,55	15,86	14,87	47,28	39,80	36,16	34,18	20,26	18,45
6.	CLUJ	28,23	27,36	25,77	25,66	10,36	10,33	25,72	24,76	18,31	18,20	8,42	8,38
7.	SEBEȘ	20,96	17,13	18,21	16,44	6,09	5,99	23,50	20,77	17,52	15,89	8,93	8,07
8.	EXECUTIV	0,007	0,000	0,006	0,000	0,002	0,000	0,006	0,000	0,004	0,000	0,002	0,000
TOTAL		213,62	185,03	190,52	177,81	74,72	69,66	221,39	195,47	168,60	157,32	84,32	75,61

Realizări fizic/ valoric lucrări de mentenanță la hidroagregate – evoluție H1 2021 vs. H1 2022

- milioane lei -		
SUCURSALA	H1 2021	H1 2022

NR. CRT		ESTIMATE - PAM 2021		CONTRACTAT		REALIZAT		ESTIMATE - PAM 2022		CONTRACTAT		REALIZAT	
		Număr	Valoare	Număr	Valoare	Număr	Valoare	Număr	Valoare	Număr	Valoare	Număr	Valoare
1.	PORTILE DE FIER	14	10,59	14	10,56	4	3,09	12	12,36	11	11,53	3	2,37
2.	HAȚEG	11	5,58	11	5,57	6	2,56	11	8,02	10	5,45	2	0,75
3.	BISTRITA	14	8,39	14	8,29	7	2,80	20	9,36	20	8,78	9	4,60
4.	CURTEA DE ARGES	14	11,11	14	11,11	8	4,76	17	14,99	14	8,67	9	4,41
5.	RÂMNICU VÂLCEA	18	8,14	18	8,10	5	2,60	25	11,68	19	10,17	10	4,10
6.	CLUJ	6	6,14	6	6,04	1	0,46	4	3,62	4	3,45	2	0,99
7.	SEBEȘ	6	3,02	6	3,01	2	1,30	7	4,76	7	4,60	4	2,97
TOTAL		83	52,97	83	52,67	33	17,57	96	64,80	85	52,64	39	20,18

5.2. Activitatea de mentenanță-construcții și UCCH

Pentru anul 2022 a fost întocmit programul de mentenanță construcții în valoare de 47,35 milioane lei (executanți terți), din care valoarea estimată a lucrărilor de mentenanță construcții ce urmează a fi executate cu SSH Hidroserv este de 0,00 milioane lei.

Repartizarea acestor valori pe executanți se prezintă astfel:

Pentru anul 2022 prin programul anual de mentenanță construcții sunt programate a se executa un număr de 354 lucrări de mentenanță cu terți.

La data de 30.06.2022 au fost contractate lucrări cu terți în valoare de 27,78 milioane lei.

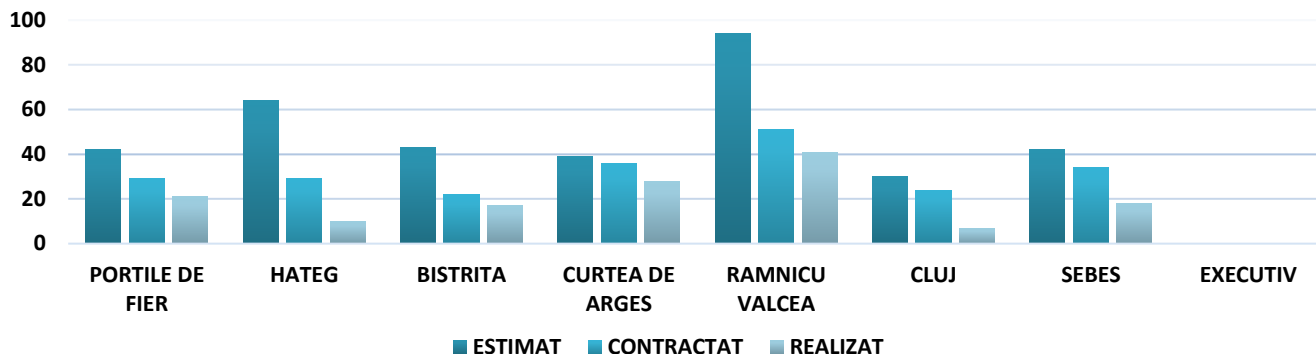
Situația realizării fizice a lucrărilor de mentenanță construcții la 30.06.2022

În anul 2022 au fost programate a se executa lucrări de mentenanță construcții în valoare de 47,35 milioane lei, fiind realizate la 30.06.2022 lucrări de mentenanță construcții cu terți în valoare de 16,00 milioane lei. Lucrările de mentenanță corectivă realizate în anul 2022 au fost în valoare de 0,11 milioane lei.

NR. CRT.	SUCURSALA	NUMĂR LUCRĂRI PLANIFICATE ESTIMATE CONFORM PAM 2022	NUMĂR LUCRĂRI PLANIFICATE CONTRACTATE	PROCENT CONTRACTAT	NUMĂR LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2022	PROCENT REALIZARE / CONTRACTAT	PROCENT REALIZARE / ESTIMATE
1.	PORTILE DE FIER	42	29	69,05%	21	72,41%	50,00%
2.	HATEG	64	29	45,31%	10	34,48%	15,63%
3.	BISTRITA	43	22	51,16%	17	77,27%	39,53%
4.	CURTEA DE ARGES	39	36	92,31%	28	77,78%	71,79%
5.	RAMNICU VALCEA	94	51	54,26%	41	80,39%	43,62%
6.	CLUJ	30	24	80,00%	7	29,17%	23,33%
7.	SEBES	42	34	80,95%	18	52,94%	42,86%

8.	EXECUTIV	0	0	0,00%	0	0,00%	0,00%
TOTAL		354	225	63,56%	142	63,11%	40,11%

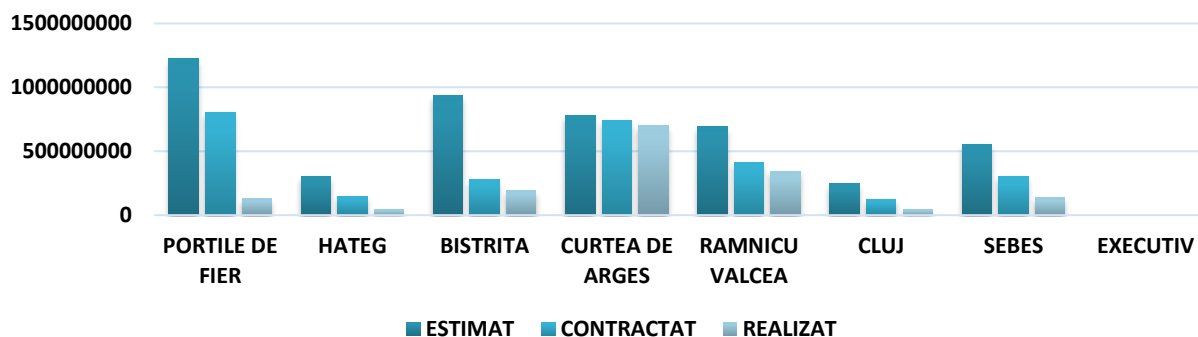
Stadiu fizic - Program anual de mentenanță 2022



Realizări valorice mentenanță construcții la 30.06.2022

NR. CRT.	SUCURSALA	VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE CONFORM PAM 2022	VALOARE LUCRĂRI CONTRACTATE	PROCENT CONTRACTAT	VALOARE LUCRĂRI REALIZATE LA 30.06.2022	PROCENT REALIZARE / CONTRACTAT	PROCENT REALIZARE / ESTIMATE	PROCENT CONTRACTAT
1.	PORTILE DE FIER	12.249.040,19	8.059.829,06	65,80%	1.325.787,27	16,45%	10,82%	12.249.040,19
2.	HAȚEG	2.999.342,00	1.494.147,35	49,82%	441.235,77	29,53%	14,71%	2.999.342,00
3.	BISTRITA	9.365.188,87	2.771.299,44	29,59%	1.939.627,52	69,99%	20,71%	9.365.188,87
4.	CURTEA DE ARGES	7.783.469,35	7.419.342,67	95,32%	7.006.233,58	94,43%	90,01%	7.783.469,35
5.	RÂMNICU VÂLCEA	6.920.071,83	4.107.612,27	59,36%	3.454.340,76	84,10%	49,92%	6.920.071,83
6.	CLUJ	2.494.917,00	1.224.716,47	49,09%	470.843,60	38,45%	18,87%	2.494.917,00
7.	SEBEȘ	5.535.259,72	3.009.292,14	54,37%	1.361.813,24	45,25%	24,60%	5.535.259,72
8.	EXECUTIV	0,00	0,00	0,00%	0	0,00%	0,00%	0,00
	TOTAL	47.347.288,96	28.086.239,40	59,32%	15.999.881,74	56,97%	33,79%	47.347.288,96

Realizari valorice- Program anual de mentenanță 2022



Din punct de vedere al lucrărilor cu capitalizare (CAPEX) până la 30.06.2022 au fost realizate lucrări în valoare de 6,168 milioane lei, reprezentând 38,17% din lucrările estimate.

Realizări mentenanță construcții – stadiu fizic H1 2022 comparativ cu H1 2021:

NR. CRT.	SUCURSALA	CUMULAT H1 2021				CUMULAT H1 2022			
		NUMĂR LUCRĂRI ESTIMATE CONFORM PAM H1 2021	NUMĂR LUCRĂRI CONTRACTATE	NUMĂR LUCRĂRI REALIZATE	PROCENT REALIZARE H1 2021	NUMĂR LUCRĂRI ESTIMATE CONFORM PAM H1 2022	NUMĂR LUCRĂRI CONTRACTATE	NUMĂR LUCRĂRI REALIZATE	PROCENT REALIZARE H1 2022
1.	PORTILE DE FIER	47	11	3	6,38%	42	29	21	50,00%
2.	HATEG	21	7	3	14,29%	64	29	10	15,63%
3.	BISTRITA	34	15	6	17,65%	43	22	17	39,53%
4.	CURTEA DE ARGES	37	25	10	27,03%	39	36	28	71,79%
5.	RAMNICU VALCEA	43	21	2	4,65%	94	51	41	43,62%
6.	CLUJ	25	6	3	12,00%	30	24	7	23,33%
7.	SEBES	33	12	3	9,09%	42	34	18	42,86%
8.	EXECUTIV	1	0	0	0,00%	0	0	0	0,00%
	TOTAL	241	97	30	12,45%	354	225	142	40,11%

Realizări valorice mentenanță construcții H1 2022 comparativ cu H1 2021

NR. CRT.	SUCURSAL A	CUMULAT H1 2021				CUMULAT H1 2022			
		VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE PAM H1 2021	VALOARE LUCRĂRI CONTRACT ATE	VALOARE LUCRĂRI REALIZATE	PROCENT REALIZAT H1 2021	VALOARE LUCRĂRI ESTIMATE PAM H1 2022	VALOARE LUCRĂRI CONTRACT ATE	VALOARE LUCRĂRI REALIZATE	PROCENT REALIZAT H1 2022
1.	PORTILE DE FIER	8,21	0,81	0,22	2,70%	12,25	8,06	1,33	10,82%
2.	HATEG	2,29	0,50	0,19	8,28%	3,00	1,49	0,44	14,71%
3.	BISTRITA	7,60	2,18	0,64	8,42%	9,37	2,77	1,94	20,71%
4.	CURTEA DE ARGES	19,29	2,69	0,27	1,38%	7,78	7,42	7,01	90,01%
5.	RÂMNICU VÂLCEA	10,85	2,82	0,21	1,92%	6,92	4,11	3,45	49,92%
6.	CLUJ	4,45	0,20	0,12	2,67%	2,49	1,22	0,47	18,87%
7.	SEBEȘ	4,54	0,95	0,27	5,88%	5,54	3,01	1,36	24,60%
8.	EXECUTIV	0,35	0,00	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	TOTAL	57,59	10,15	1,91	3,32%	47,35	28,09	16,00	33,79%

Construcțiile aflate în administrarea Hidroelectrica SA au înregistrat o comportare normală din punct de vedere a parametrilor mășurați la aparatura de măsură și control și a observațiilor vizuale efectuate de echipele de specialiști UCC, fapt ce a permis exploatarea în condiții normale.

Echipamentele hidromecanice pentru evacuatorii de ape mari au înregistrat o comportare normală, fapt ce a permis tranzitarea în condiții de siguranță a debitelor de servitute și a apelor mari (acolo unde a fost cazul).

6. ACTIVITATEA DE RESURSE UMANE

Activitatea de resurse umane se desfășoară în concordanță cu structura organizatorică a societății în vigoare începând cu **23.06.2022**, și are următoarele obiective:

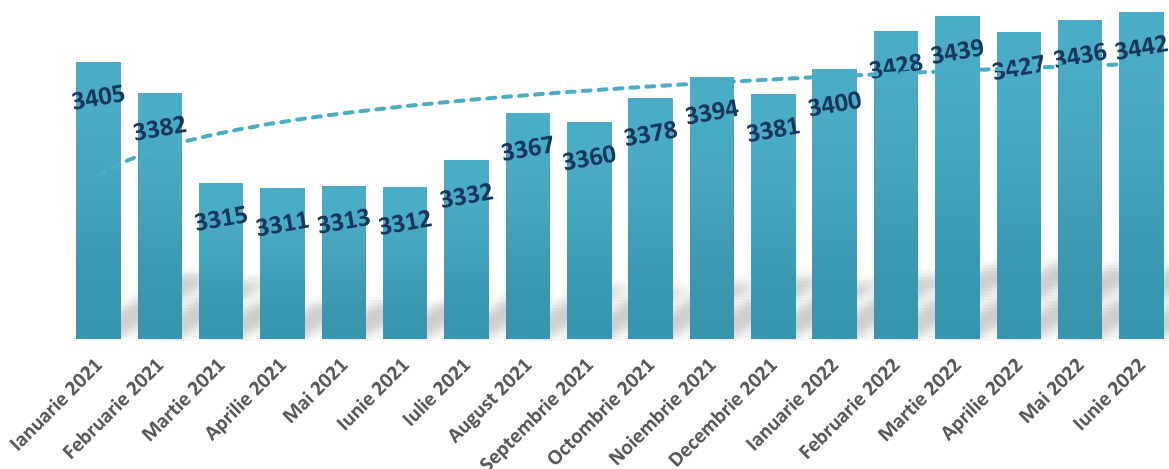
- ✓ Asigurarea necesarului de personal atât ca număr, cât și pe categorii și încadrarea în bugetul de venituri și cheltuieli privind cheltuielile cu munca vie;
- ✓ Creșterea motivării și implicării angajaților;
- ✓ Dezvoltarea angajaților prin îmbunătățirea continuă a cunoștințelor și competențelor;
- ✓ Implementarea unei schimbări culturale în Hidroelectrica.

Evoluția numărului de personal

În BVC aprobat al anului 2022 numărul mediu de personal este stabilit la 3.500 și efectivul la finalul anului la 3.600 angajați.

La 30.06.2022 numărul efectiv era de 3.442 angajați, din care 26 cu contracte suspendate pentru diverse cauze. În total 3.440 cu normă întreagă și 2 cu timp parțial de muncă.

Evoluția numărului de personal în perioada 2021 - 2022



În perioada ianuarie – iunie 2022 au avut loc:

- 161 de angajări în organizație, din care 60 TESA și 101 muncitori.

Luna	Categorii de personal		Total
	TESA	Muncitori	
ianuarie	12	22	34
februarie	15	26	41
martie	6	22	28
aprilie	6	5	11
mai	10	18	28
iunie	11	8	19
Total	60	101	161

- Două reintegrări în luna februarie 2022, ca urmare a anulării de către instanțele de judecată a deciziilor de concediere;
- O reintegrare în luna iunie 2022, ca urmare a anulării de către instanța de judecată a deciziei de concediere.

Plecările din organizație în perioada ianuarie – iunie 2022 au fost în număr de 47, în principal ca urmare a pensionării salariaților, dar și din alte motive (încetări CIM pe perioadă determinată, încetări CIM cu acordul părților, demisii, și altele).

Nr. crt.	Motive de plecare din organizație	2022						
		01	02	03	04	05	06	01-06
1	Demisie		1		1	3	2	7
2	Deces	1		1		1		3
3	Încetare CIM pe durata sau la sf. perioadei de probă	1					1	2
4	Pensionare anticipate			2	1			3
5	Pensionare anticipată parțial		2	2	5	1	3	13
6	Pensionare limită de vârstă	6	8	9	15	8	5	51
7	Pensie invaliditate			1				1
8	Acordul părților	1	2			4	1	8
9	Încetare CIM perioada determinate	5	2	2	1	2	2	14
10	Concediere disciplinară	1						1
11	Concediere inaptitudine fizică							0
12	Concediere individuală							0
	TOTAL	15	15	17	23	19	14	103

Structura personalului la 30.06.2022	
Grupe de vârstă	Nr. salariați
<30 ani	197
31 – 40 ani	565
41 – 50 ani	897
51 – 60 ani	1.651
>60 ani	132

Fondul de salarii ianuarie– iunie 2022

Capitol BVC	Denumire capitol BVC	BVC 2022	FOND SALARII REALIZAT 6 luni 2022	Realizat %
C0=C1+C2	CHELTUIELI DE NATURĂ SALARIALĂ	521.184.105	243.036.817	46,63%
C.1	Cheltuieli cu salariile	481.196.380	214.298.791	44,53%
C.1.1	Salarii de bază brute, din care:	282.085.000	129.429.377	45,88%
C.1.1.1	Salarii de bază	251.706.000	118.047.743	46,90%
C.1.1.2	Salarii pentru orele suplimentare	29.500.000	11.381.634	38,58%
C.1.1.3	Salarii pentru interni și ucenici	879.000	-	0,00%
C.1.2	BONIFICAȚII (conform contractului colectiv de muncă): sporuri, adaosuri, premii, energie electrică, alte facilități, din care:	199.111.380	84.869.414	42,62%
C.1.2.1.	Sporuri	156.057.720	70.525.200	45,19%
C.1.2.2	Adaosuri de Paște și Sf. Ilie, Crăciun, după caz	12.355.770	4.022.986	32,56%
C.1.2.3	Alte facilități (evenimente deosebite, prime jubiliare, ajutor pensionare, ajutoare căsătorie, compens spitalizare, etc)	16.360.890	6.292.015	38,46%
C.1.2.4	Energie electrică	8.687.000	4.029.213	46,38%
C.1.2.5	PREMII	1.100.000	-	0,00%
C.1.2.6	PLATĂ VARIABILĂ	4.550.000	-	0,00%
C.2	BONUSURI	39.987.725	28.738.026	71,87%
C.2.1	Total cheltuieli sociale (art.25 din L227/2015-Codul Fiscal), din care:	6.825.000	3.503.631	51,34%
C.2.1.1	Tichete cadou	525.000	249.900	47,60%
C.2.1.2	Alte cheltuieli sociale	6.300.000	3.253.731	51,65%
C.2.2	Tichete de masă	14.735.525	6.807.195	46,20%
C.2.3	Participarea salariaților la profitul obținut în anul precedent	18.427.200	18.427.200	100,00%

**Notă: Situația cheltuielilor de natură salarială la data de 30.06.2022 este provizorie și poate suporta modificări până la încheierea contabilă a lunii iunie 2022.*

Situația numărului mediu de personal și a câștigului mediu lunar pe salariat în anul 2022

	Conform BVC aprobat pentru anul 2022	Realizat la 6 luni
Număr mediu de personal	3.500	3.374
Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială	11.808	10.923

Formare profesională

Pentru anul 2022, în BVC suma alocată pentru Formare profesională este de 883.719 lei, din care în primul semestru al anului s-a consumat suma de 100.511,92 lei, pentru un număr de 106 salariați instruiți/autorizați.

Totodată, în primul semestru al anului 2022 s-a continuat derularea a 3 contracte încheiate în anul 2021 în valoare de 54.859,92 la care se adaugă 2 contracte de consultanță.

Tip de instruire	Suma (lei)	Nr. participanți, din care:	Muncitori	TESA
Autorizări	27.420	45	18	27
Cursuri de perfecționare și specializare	73.091,92	61	5	56
Cursuri în străinătate	0	0	0	0
Instruire cu lectori interni	0	0	0	0
TOTAL	100.511,92	106	23	83

În tabelul de mai jos detaliem costurile aferente cursurilor de formare/ autorizare efectuate în primul semestru al anului 2022, pe categorii de personal:

Categorie salariat	Suma totală/ categorie (lei)	Nr. salariați
Muncitori	4.960	23
Maiștri	220	1
Alte studii medii	1.000	1
Șefi compartimente	34.308,28	30
Ingineri	33.545,32	25
Economiști	3.088,40	4
Alte studii superioare	23.389,92	22
TOTAL	100.511,92	106

Recrutare personal

În perioada ianuarie-iunie 2022, conform Procedurii P_S05.120 Recrutarea unui angajat (TESA, maestru, muncitor) a S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., s-au desfășurat următoarele recrutări (concursuri/interviuri/probe practice):

Luna/ Anul 2022	Număr total recrutări programate a se desfășura în luna curentă + recrutări anunțate pentru luna următoare	Din care: Număr total recrutări desfășurate și finalizate	Număr de posturi pentru care s-au desfășurat și finalizat recrutări	Nr. de candidați înscrși	Nr. de candidați admiși
ianuarie	44 (38+30)	38	49 posturi (14 TESA , 35 muncitori)	123	45
februarie	53 (38+15)	38	50 posturi (30 TESA , 20 muncitori)	108	34
martie	46 (28+18)	28	36 posturi (18 TESA , 18 muncitori)	94	29

aprilie	51 (33+18)	33	40 posturi (16 TESA , 1 maestru, 23 muncitori)	79	37
mai	55 (37+18)	37	44 posturi (22 TESA , 22 muncitori)	91	37
iunie	57 (32+25)	32	43 posturi (27 TESA , 1 maestru, 15 muncitori)	76	28

Sinteza tuturor recrutărilor desfășurate și finalizate în perioada ianuarie-iunie 2022 este următoarea:

Anul 2022	Număr total recrutări desfășurate și finalizate	Număr de posturi pentru care s-au desfășurat și finalizat recrutări	Nr. de candidați înscriși	Nr. de candidați admiși
ianuarie - iunie	206	262 (127 TESA, 133 muncitori, 2 maiștri)	571	210
Rata de ocupare posturi în perioada ianuarie-martie = număr posturi ocupate /număr posturi pentru care s-au desfășurat și finalizat recrutări = 210/262 = 80,15 %			Nr. candidați pe un post = 571/262= 2,18 candidați / post	

7. PREZENTAREA PRINCIPALELOR INFORMAȚII REFERITOARE LA SOCIETĂȚILE LA CARE HIDROELECTRICA S.A. DEȚINE PARTICIPAȚII MAJORITARE

Societatea de Servicii Hidroenergetice Hidroserv S.A. (S.S.H. Hidroserv S.A.), deținută 100% de Hidroelectrica SA, a fost înființată la data de 05.08.2013, în urma procesului de fuziune prin contopire a celor 8 filiale „Hidroserv”, conform Proiectului de fuziune publicat în Monitorul Oficial al României, partea a IV-a nr.2243/23.04.2013.

La data de 10.10.2016 a fost deschisă procedura insolvenței împotriva SSH Hidroserv SA, conform încheierii pronunțate în data de 10.10.2016 în dosarul 36365/3/2016 aflat pe rolul Tribunalului București – Secția a VII-a Civilă. Astfel, S.S.H. Hidroserv S.A., *în insolvență, in insolvency, en procedure collective*, este reprezentată legal prin CITER Filiala București SPRL, cu sediul în București, str. Gara Herăstrău nr.4, Green Court et.3, Sector 2, înmatriculată la Registrul Societăților Profesionale al U.N.I.P.R sub nr. RSP 0401/2009, având Cod de Identificare Fiscală RO 26171764, desemnată în calitate de Administrator Judiciar.

În baza art.139 din Legea 85/2014, a fost confirmat **Planul de Reorganizare** al debitoarei SSH Hidroserv SA propus de Administratorul Judiciar CITER FILIALA BUCUREȘTI SPRL la data de 24.06.2020. Acest Plan de Reorganizare este aplicat pentru o perioadă de 3 ani, începând de la 01.07.2020.

Prin Hotărârea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor în data de 08.09.2020 a fost desemnat în calitate de Administrator Special al SSH Hidroserv SA dl. Toșa Dan Cosmin, urmând să reprezinte interesele SSH Hidroserv SA și ale acționarului Hidroelectrica SA, să determine măsurile organizatorice și operaționale și să urmărească aplicarea Planului de Reorganizare.

Date financiare Semestrul I 2021 comparativ cu date financiare Semestrul I 2022 Hidroserv S.A

Nr. Crt.	Denumirea elementului	EXERCIȚIUL FINANCIAR		RON
		H1 2021	H1 2022	
1.	CIFRA DE AFACERI NETĂ	74.196.350	76.822.662	
2.	VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	77.372.178	80.754.452	

3.	VENITURI TOTALE	77.433.194	80.924.707
4.	CHELTUIELI TOTALE	68.002.073	69.359.300
5.	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă)		
	Profit	9.431.121	11.565.407
	Pierdere		
6.	IMPOZITUL PE PROFIT	0	0
7.	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR		
	Profit	9.431.121	11.565.407
	Pierdere		

Execuție Bugetară Semestrul I 2022 Hidroserv S.A. (Realizat vs. BVC din Planul de Reorganizare)

				RON
Nr. Crt.	Denumirea elementului	H1 2022 BVC Plan de Reorganizare	H1 Realizat 2022	Diferența față de Plan
1.	Venituri operaționale	90.614.120	80.754.452	-9.859.668
2.	Total costuri	89.638.640	69.359.300	-20.279.340
3.	EBITDA	1.587.360	11.197.218	9.609.858
4.	Venituri financiare	54.000	170.255	116.255
5.	Cheltuieli financiare	0	618	618
6.	Profit brut	1.029.480	11.565.407	10.535.927
7.	Profit net	1.029.480	11.565.407	10.535.927

🚩 Începând cu luna martie 2021, Hidroelectrica a achiziționat 100% din acțiunile societăților:

- Crucea Wind Farm SA;
- Hidroelectrica Wind Services SRL.

Ambele societăți sunt deținute 100% de Hidroelectrica SA și urmează a fi integrate în portofoliul Hidroelectrica prin fuziune prin absorbție, în Trimestrul I al anului 2022 fiind pregătite documentele necesare obținerii tuturor aprobărilor corporative pentru Proiectul de Fuziune prin absorbție și urmează a fi integrate în cursul anului 2022 în portofoliul Hidroelectrica.

Echipa de proiect a Hidroelectrica, alături de consultanții selectați pentru pregătirea și implementarea fuziunii prin absorbție, au întocmit și propus Directoratului Proiectul de Fuziune prin absorbție a Hidroelectrica Wind Services S.R.L. și Crucea Wind Farm S.A. de către S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A., Directoratul, prin Decizia nr. 649/14.12.2021, a avizat Proiectul de Fuziune acesta fiind avizat și de către Consiliul de Supraveghere prin HCS nr. 4/10.02.2022, și aprobat de către Adunarea Generală a Acționarilor prin HAGEA nr.4/27.04.2022. Proiectul de Fuziune prin absorbție a fost publicat în Monitorul Oficial al României, partea a IV-a, nr. 2483/14.06.2022. Procedurile legale și operaționale necesare în vederea finalizării fuziunii prin absorbție a CWF și HWS de către Hidroelectrica continuă, așteptându-se a fi încheiate în trimestrul IV 2022.

Descriere Crucea Wind Farm S.A. (în continuare „CWF”)

- Parcul Eolian Crucea Wind Farm (Crucea Nord) de 108 MW este situat în vecinătatea comunelor Crucea, Vulturu și Pantelimon în județul Constanța și este echipat cu 36 turbine Vestas V112-3.0 MW având diametrul rotor de 112 m și fiind amplasate pe turnuri cu înălțimea nacelei de 119 m. De asemenea, parcul conține doi stâlpi de măsură a parametrilor meteo, o stație de transformare 33/110 kV, o stație de transformare de 110/400 kV, cabluri electrice subterane dar și drumuri de acces la toate obiectivele;
- Este un parc eolian dezvoltat și proiectat corespunzător, în perioada 2009-2012, utilizând cele mai bune practici în domeniu la momentul respectiv, fiind unul din cele mai noi parcuri eoliene de dimensiuni mari (peste 100 MW) din România;
- Locația turbinelor a fost aleasă cu scopul de a optimiza producția de energie electrică și de a minimiza pierderile (“wake losses”). Turbinele Vestas V-112-3.0 MW sunt un produs matur, de nouă generație (2014) la momentul punerii în

funcțiune, corespunzând condițiilor de resursă eoliană din zonă. Tehnologia este robustă cu durata de viață de 25-30 ani, în condițiile unei operări corespunzătoare, cu mentenanță preventivă;

- Parcul eolian a fost operat corect, iar serviciile de mentenanță au fost efectuate corespunzător cerințelor și condițiilor (regim de vânt, locație turbine, parametrii echipamente). Vestas AOM 4000, spre exemplu, oferă prin contract garanția de 97% disponibilitate pentru parcul eolian. Colectivul de personal ce se ocupă de operarea Crucea Wind Farm este experimentat și a avut un rol activ în managementul parcului de la punerea în funcțiune și până în prezent;
- Elementele mai sus menționate, cumulativ, au avut ca efect obținerea unui factor istoric de capacitate, de 30 – 31,5 %, superior majorității parcurilor eoliene de dimensiuni semnificative din România.

Date financiare Semestrul I 2021/ Semestrul I 2022 CWF

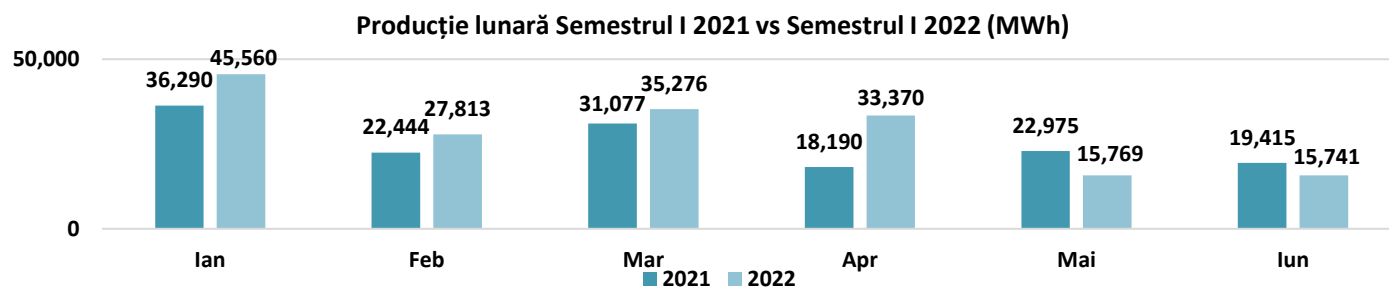
Nr. Crt.	Denumirea elementului	EXERCIȚIUL FINANCIAR		RON
		H1 2021	H1 2022	
1.	CIFRA DE AFACERI NETĂ	44.547.773	180.372.774	
2.	VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	56.873.886	193.234.911	
3.	VENITURI TOTALE	57.430.594	194.168.245	
4.	CHELTUIELI TOTALE	54.751.765	126.794.578	
5.	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă)			
	Profit	2.678.829	63.373.667	
	Pierdere	-	-	
6.	IMPOZITUL PE PROFIT	0	0	
7.	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCIȚIULUI FINANCIAR	-	-	
	Profit	2.678.829	63.373.667	
	Pierdere	-	-	

Notă: Venituri din exploatare total includ veniturile din vânzarea certificatelor verzi.

Execuție Bugetară anuală Semestrul I 2021 comparativ cu Execuție Bugetară anuală Semestrul I 2022 CWF

Nr. Crt.	Denumirea elementului	RON		
		Buget realizat H1 2021	Buget realizat H1 2022	Delta realizat H1 2022/ realizat H1 2021 (%)
1.	Venituri operaționale	56.873.886	193.234.911	239%
2.	Total costuri operationale	42.544.200	121.197.078	185%
3.	EBITDA	28.815.445	83.945.615	191%
4.	Venituri financiare	556.708	933.334	68%
5.	Cheltuieli financiare	12.207.565	5.597.500	-54%
6.	Profit brut	2.678.829	67.373.667	2400%
7.	Profit net	2.678.829	67.373.667	2400%

*Total costuri operaționale include amortizarea.



Istoric producție semestrială de energie H1 2015 – H1 2022 CWF

Denumire	UM	H1 2015	H1 2016	H1 2017	H1 2018	H1 2019	H1 2020	H1 2021	H1 2022	RON
										Medie
Producție	GWh	141.7	141.7	158.1	151.4	156.8	165.2	150.4	173.5	154.8
Disponibilitate	%	98.37	99.05	98.74	98.90	98.65	98.72	98.7	99.3	98.80
Accidente	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Descrierea Hidroelectrică Wind Services S.R.L. (în continuare „HWS”)

HWS este societatea comercială care prestează servicii de operare tehnică și comercială, exclusiv, pentru Crucea Wind Farm SA (CWF).

Date financiare Semestrul I 2021 comparativ cu date financiare Semestrul I 2022 HWS

Nr. Crt.	Denumirea elementului	EXERCITIUL FINANCIAR		RON
		H1 2021	H1 2022	
1.	CIFRA DE AFACERI NETĂ	3.222.746	3.086.660	
2.	VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL	3.222.746	3.086.660	
3.	VENITURI TOTALE	3.230.780	3.140.282	
4.	CHELTUIELI TOTALE	2.167.354	1.595.160	
5.	PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă)	-	-	
	Profit	1.063.426	1.545.122	
	Pierdere	-	-	
6.	IMPOZITUL PE PROFIT	165.006	235.676	
7.	PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR	-	-	
	Profit	898.420	1.309.446	
	Pierdere	-	-	

Execuție Bugetară Semestrul I 2021 comparativ cu Execuție Bugetară Semestrul I 2022 HWS

Nr. Crt.	Denumirea elementului	Buget realizat H1 2021	Buget realizat H1 2022	Delta realizat H1 2022/ realizat H1 2021 (%)
1.	Venituri operaționale	3.222.746	3.086.660	-4%
2.	Total cheltuieli operare	2.163.721	1.592.614	-26%
3.	EBITDA	1.128.217	1.595.131	41%
4.	Venituri financiare (dobânzi + diferențe de schimb)	8.034	53.622	567%
5.	Cheltuieli financiare (dobânzi + diferențe de schimb)	3.633	2.546	-30%
6.	Profit brut	1.063.426	1.545.122	45%
7.	Profit net	898.420	1.309.446	45%

*Total costuri operaționale include amortizarea.

8. EVENIMENTE IMPORTANTE

Evenimente importante – H1 2022:

Urmărind direcțiile strategice de dezvoltare stabilite prin planurile de administrare și management pentru intervalul 2019 – 2023, ce au ca principal scop creșterea valorii companiei, în primul semestru al anului 2022 au continuat activitățile de identificare, analiză și documentare a oportunităților de dezvoltare oferite de piață, în paralel cu implementarea proiectelor deja demarate privind diversificarea portofoliului de capacități de producție a energiei electrice din surse regenerabile (achiziții participatii și dezvoltare capacități noi), precum și a portofoliului de afaceri, păstrând eticheta de companie 100% verde.

Referitor la componenta de finanțare a acestor proiecte, Hidroelectrica urmărește în permanență instrumentele de finanțare disponibile în piață pentru atragerea de finanțări externe nerambursabile: PNRR, Fondul de modernizare, EEA & Norway Grants și deruleaza toate acțiunile necesare accesării acestora pentru fiecare proiect în parte.

A. Proiecte fuziuni si achiziții (M&A)

În conformitate cu *Strategia investițională a S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. pentru perioada 2020-2025*, aprobată prin Hotărârea AGEA nr. 8/2020, conducerea Hidroelectrica și-a propus diversificarea portofoliului de producție, inclusiv prin dezvoltarea de noi capacități bazate pe surse regenerabile de energie cum ar fi cele reprezentate de obiective de producție de energie eoliană onshore.

În conformitate cu *Planul de Administrare al S.P.E.E.H Hidroelectrica S.A. 2019-2023*, aprobat prin Hotărârea AGOA nr. 16/2019, conducerea Hidroelectrica și-a propus menținerea poziției societății în domeniul producției de energie electrică și furnizării de servicii de sistem nu doar la nivel național, cât și în plan regional, atât prin susținerea demersurilor menite să transforme Hidroelectrica într-un jucător regional de importanță majoră în piața de energie electrică în Europa de Sud-Est, cât și prin acțiuni susținute în vederea extinderii activității Societății, prin consolidarea activităților și/sau identificarea unor oportunități de afaceri, printre care și achiziția altor companii, în funcție de oportunitățile pe care piața le va oferi.

Proiectul SCORILO – achiziția de către Hidroelectrica a activelor UCMR Reșița care vor fi utilizate în activitățile de mentenanță, modernizare/retehnologizare

✓ În anul 2022, cu suportul de specialitate al consultanților selectați de Hidroelectrica, au continuat acțiunile de analiză a preluării unei părți din activele UCMR Reșița pentru a fi utilizate în activitățile curente de mentenanță și reparații, precum și în proiectele de modernizare/retehnologizare a portofoliului existent de hidroagregate;

✓ Pe baza activităților specifice, derulate anul precedent, ce au constat în analize diagnostic pe toate domeniile, cu scopul identificării perimetrului de interes, evaluării stării tehnice a activelor selectate, precum și a evaluării aspectelor financiare, fiscale, comerciale și juridice ce tin de acestea și ulterior în realizarea evaluării activelor identificate cu respectarea normelor ANEVAR, a fost realizată modelarea

financiară care oferă indicatorii de rentabilitate, senzitivizați pe elementele cu impact semnificativ în tranzacția propusă;

✓ Pe baza analizelor realizate și a rezultatelor acestora, Consultantul a elaborat Raportul de oportunitate și rentabilitate și oferta Angajantă (BO), aceasta fiind avizată la nivelul Directoratului prin Decizia nr. 792/13.05.2022 și a fost înaintată către Consiliul de Supraveghere în vederea avizării deciziei de transmitere a BO către UCMR, această ofertă fiind condiționată de obținerea ulterioară a aprobării Adunării Generale a Acționarilor pentru soluția finală de realizare a Tranzacției negociată de părți.

Alte proiecte de M&A

În cursul semestrului I al anului 2022, Hidroelectrica a continuat participarea la procedurile privind potențiala achiziție a unor proiecte de dezvoltare de parcuri de producție a energiei electrice din surse regenerabile (atât eoliene, cât și fotovoltaice), proiecte aflate în diverse stadii de dezvoltare și pentru care Hidroelectrica s-a aflat în competiție cu alte societăți.

De asemenea, Societatea a demarat procedurile de achiziție a serviciilor de consultanță de M&A și respectiv a serviciilor de consultanță juridică, necesare pentru potențiala achiziție a unei companii care activează în domeniul furnizării de energie electrică și de gaze naturale, semnându-se în data de 26.05.2022 contractul de asistență juridică cu PELI SCA, iar în data de 02.06.2022 semnându-se contractul de prestări servicii cu Deloitte Consultanță SRL pentru desfășurarea activităților specifice de analiză privind proiectul.

Legat de această potențială achiziție, în semestrul I 2022, Hidroelectrica a parcurs mai multe etape ale acestui proces competitiv.

B. Proiecte diversificare portofoliu de producție și afaceri

Corelat cu direcțiile strategice aprobate și urmărind obiectivele stabilite în cadrul Strategiei investiționale a HIDROELECTRICA S.A. aprobată de acționari la nivelul anului 2020, au fost întreprinse acțiuni în vederea diversificării activității companiei și a promovării următoarelor proiecte noi:

- **E-mobility: Retea stații încărcare automobile electrice (Proiect H-Charge)**

Proiectul constă în dezvoltarea unei rețele proprii de stații de încărcare a autovehiculelor electrice, la nivel național, destinate atât uzului propriu, cât și celui comercial, aflat în prezent în faza de elaborare a documentațiilor tehnico-economice necesare aprobării investiției. Implementarea proiectului va fi demarată în cursul anului 2023 după atribuirea contractului pentru furnizarea și montajul stațiilor de încărcare în locațiile selectate din cadrul rețelei nou înființate;

- **SRE – Fotovoltaic (Proiect Nufărul)**

Pentru valorificarea potențialului suprafeței lacurilor de acumulare aflate în administrarea Hidroelectrica prin amplasarea de sisteme fotovoltaice flotante, se urmărește în primă fază analiza fezabilității și dezvoltarea unui proiect pilot pe unul din aceste lacuri, urmând ca în funcție de rezultatele obținute, soluția să fie reaplicată și în celelalte locații cu potențial. Atribuirea contractului la cheie pentru realizarea proiectului pilot este estimată a fi realizată până la finele anului 2022;

- **EEA & Norway Grants - Hidroenergie (Proiect MHC Poiana Ruscă)**

În cursul anului 2021 Hidroelectrica a obținut o finanțare nerambursabilă EEA & Norway Grants în valoare de 462.000 Euro în cadrul Programului pentru energie în România, Aria: Energie Regenerabilă – Apelul 1.1. ‘Capacitate crescută pentru producerea energiei regenerabile – Hidroenergie’ pentru proiectul MHC Poiana Ruscă, care valorifică potențialul existent în amenajările hidroenergetice aflate în exploatare, în cazul de față AHE Bistra Poina Mărului Ruieni Poiana Ruscă – căderea Râul Alb;

În faza de implementarea a proiectului derulată în primul semestru al anului s-au organizat proceduri de achiziție aferente atribuirii contractului la cheie pentru proiectarea și execuția MHC Poiana Ruscă, actualizarea devizului general pentru revizuirea valorii investiționale la zi, precum și procedura de obținere a Avizului Tehnic de Racordare pentru noua capacitate de producție de la operatorul de distribuție local E-Distribuție Banat;

- **EEA & Norway Grants – Eficiență energetică (Program de instruire personal Hidroelectrica)**

În primul semestru Hidroelectrica a depus o cerere de finanțare nerambursabilă EEA & Norway Grants în cadrul Programului pentru energie în România, Small Grant Scheme – Apelul 4 ”Creșterea cunoștințelor pe energii regenerabile și eficiență energetică” pentru proiectul **PROMETEU training programme** ce are ca obiect creșterea cunoștințelor și îmbunătățirea capacităților specialiștilor Hidroelectrica în gestionarea unui portofoliu complex de capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, precum și în operarea și managementul unei structuri de tip Virtual Power Plant. Realizarea programului de instruire este estimat a se realiza în cursul anului 2023, funcție de obținerea aprobării grantului la nivelul Innovation Norway.

Pregătirea procesului de IPO și listare a Hidroelectrica în cursul semestrului I 2022

- ✓ În cadrul pregătirii și realizării procesului de listare, în cursul anului 2020 au fost semnate contractele de prestări servicii cu consultantul juridic (Dentons Europe SPARL), precum și consultantul ‘equity adviser’ (STJ Advisors Group Ltd.);
- ✓ Ca urmare a promulgării în luna august 2020 a Legii nr. 173/2020, care prevede interzicerea pentru o perioadă de 2 ani a înstrăinării acțiunilor deținute de stat la companiile și societățile naționale, la instituții de credit, precum și la orice altă societate la care statul are calitatea de acționar, faza de pregătire a procesului de listare, la finalul căreia urma să fie angajat intermediarul autorizat, a fost suspendată.
- ✓ La 22 martie 2021 Senatul României a adoptat Proiectul de Lege pentru modificarea Legii nr. 173/2020 privind unele măsuri pentru protejarea intereselor naționale în activitatea economică care a fost transmis la Camera Deputaților pentru întocmire raport de către comisiile de specialitate și pentru avizare în vederea adoptării ca factor decizional. În prezent, Proiectul de Lege este înscris pe ordinea de zi a plenului Camerei Deputaților.
- ✓ În cursul lunii septembrie 2021 au fost demarate procedurile privind prelungirea duratei contractului cu STJ Advisors Group Ltd. până la data de 20 noiembrie 2023, în urma încheierii unui act adițional.
- ✓ La 31 martie 2022 acționarii Hidroelectrica au votat în unanimitate declanșarea admiterii la tranzacționare (”Listarea”) a acțiunilor emise de SPEEH Hidroelectrica S.A. pe Bursa de Valori București, ca urmare a unei oferte publice secundare având drept obiect acțiuni ale SPEEH Hidroelectrica S.A. reprezentând până la 19,94% din totalul acțiunilor emise de societate, realizată de Fondul Proprietatea S.A., acționar al SPEEH Hidroelectrica S.A. (Hotărârea AGEA nr. 3/31.03.2022);
- ✓ Urmare Hotărârii AGEA nr. 8/06.05.2022, Hidroelectrica, împreună cu consultanții STJ Advisors Group Ltd. și Dentons Europe, a demarat activitățile de pregătire a ofertei publice de vânzare inițiale a acțiunilor deținute de către Fondul Proprietatea, inclusiv procesul de selecție a sindicatului de intermediere.

Participări ale reprezentanților companiei la următoarele conferințe/evenimente din domeniile de interes:

- Conferința *Stocarea energiei - cea mai mare provocare a sistemului energetic în anii următori*, organizată de Publicația Energy-Center.ro în data de 14 aprilie 2022.
- A 11-a ediție a evenimentului *THE ENERGY CEO FORUM & AWARDS GALA*, organizat în data de 12 mai 2022 la Radisson Blu Hotel din București de către The Diplomat – Bucharest.
- *Forumul Energiei*, ediția a IV-a, organizat de Financial Intelligence în data de 18 mai 2022 la Hotel Sheraton București.
- A VII-a ediție a Galei Focus *Doamne în energie*, organizată de Focus Energetic în data de 23 mai 2022, la Clubul Diplomatic din București.
- Al 27-lea Congres ICOLD, a 90-a întâlnire anuală ICOLD și Simpozionul organizat de Comitetul Francez (CFBR), organizate în perioada 27 mai-3 iunie 2022 la Marseille, Palatul Congreselor și Expozițiilor.
- A treia ediție a evenimentului *SUSTAINABILITY IN BUSINESS FORUM & AWARDS*, organizat de The Diplomat – Bucharest în data de 9 iunie 2022 la Grand Hotel București. Forumul a fost urmat de *GALA PREMIILOR DE DURABILITATE*.
- A XVI-a ediție a *Forumului Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est - FOREN 2022*, eveniment organizat de CNR-CME cu sprijinul Consiliului Mondial al Energiei în perioada 12-15 iunie 2022, La Costinești. Tema evenimentului din acest an a fost ENERGY TRANSITION NEEDS REGIONAL COOPERATION.
- Evenimentul *Energy Strategy Summit 2022* organizat de către Energynomics la Hotel Crowne Plaza din București în perioada 15-16 iunie 2022.

✓ **Organizarea evenimentului festiv 50 de ani de la inaugurarea Sistemului hidroenergetic și de navigație de la Porțile de Fier I.** Ceremonia prin care a fost marcat acest moment s-a desfășurat la Porțile de Fier în prezența ministrului Energiei, Virgil Popescu, a omologului sârb, Zorana Mihajlovic, a lui Bogdan Badea, președintele directoratului Hidroelectrica, a autorităților județene și a altor personalități locale și din conducerea zonală a companiei. Aceștia li s-au alăturat salariații Hidroelectrica și ai contractorilor care au participat efectiv la realizarea obiectivului energetic.

✓ **Transmiterea către presă și publicarea pe paginile de internet ale companiei a patru comunicate de presă** referitoare la: procesul de recrutare a membrilor Directoratului Hidroelectrica (18 aprilie), 50 de ani de la inaugurarea Sistemului hidroenergetic și de navigație de la Porțile de Fier I (20 mai), modernizare stații 110 kV, 20 kV și 0,4kV Bloc Tehnic CHE Tismana Subteran (30 iunie), modernizare echipamente baraj deversor Gogoșu (30 iunie).

✓ **Realizarea a opt sponsorizări către:**

- Asociația de Tenis Jac - 100.000 lei
- Asociația Film și Cultura Urbană (AFCU) - 52.000 lei
- Asociația Sportivă Clubul De Karting - 54.000 lei
- Institutului Național de Cercetare-Dezvoltare Medico-Militară "Cantacuzino" - 100.000 lei
- Spitalul Clinic Prof. Dr. Th. Burghel - 65.000 lei
- Asociația Umanitară Învingem Paralizia Cerebrală - 50.000 lei
- Asociația Pentru Victimele Infracțiunilor Sexuale - 75.000 lei
- Asociația Superteach - 250.000 lei

9. IT SI COMUNICATII

Activitati in domeniul IT și comunicații desfășurate în semestrul I 2022:

- ✓ Implementare împreună cu departamentul Furnizare a portalului *client.hidroelectrica.ro*;
- ✓ Implementare aplicatie informatica pentru furnizare date in timp real de la Parc eolian Crucea catre MED
- ✓ Implementare proiect Cyber Security la nivelul rețelelor de comunicații SH Bistrița: instalare echipamentelor tip CheckPoint în toate cele 32 de locații.
- ✓ Reconfigurare puteri de emisie pentru stațiile radio aferente sirenelor de avertizare-alarmare din zona Brăila (20 din 55 în total) conform noilor parametrii prevazuti in documentele referitoare la licentele de utilizare frecventa permise de la ANCOM
- ✓ Instalare echipamente Checkpoint in toate centralele apartinand sucursalei Curtea de Arges. Echipamentele fac parte din sistemul Cyber Security al SPEEH Hidroelectrica SA
- ✓ Intocmire documentatie achizitie Sistem Metering UH Campulung si UH Buzau. Sistemul de metering implementat la nivelul celor doua uzine se va integra cu sistemul de metering de la nivelul sucursalei, asigurand un instrument de lucru atat pentru dispecerul de hidroamenajare cat si pentru serviciile/compartimentele tehnice de la nivelul sucursalei si Hidroelectrica executiv.
- ✓ Identificare si testare solutii de virtualizare sisteme SCADA. La nivelul sucursalei Curtea de Arges s-a virtualizat serverul SCADA de la CHE Golesti si clientul SCADA de la CHE Bascov. Solutia se poate replica pentru celelalte servere SCADA de la nivelul sucursalei si va fi implementata ca solutie de back-up pentru sistemele SCADA vechi (implementate in perioada 2004-2009) pana la modernizarea acestora
- ✓ Administrarea și întreținerea sistemelor SCADA din CHE-uri, DHE și sediu sucursală: PC-uri monitorizare, servere industriale, echipamente achiziție date
- ✓ A fost dezvoltata o aplicație care realizează salvarea elementelor de configurare ale echipamentele PM810 din CHE-uri. Salvările au permis reconfigurarea când a fost cazul - unele au pierdut configurația iar altele s-au defectat și au fost înlocuite
- ✓ A fost migrat serverul RxGate de la sediul sucursalei Hateg pentru a rula pe Windows Server 2022
- ✓ A fost instalat un sistem de detecție a vulnerabilităților, sistem ale cărui rapoarte ne-au permis să creștem securitatea echipamentelor și a rețelelor de voce și date prin reconfigurări și aplicarea de update-uri firmware
- ✓ Participarea la implementarea proiectului de modernizare a Sistemului de Diagnoza si Monitorizare CHE Portile de Fier 1, care are ca obiect înlocuirea completă a sistemului actual cu echipamente noi, moderne, care să asigure toate funcționalitățile vechiului sistem, cu îmbunătățiri în ceea ce privește ratele de achiziție și arhivare a mărimilor măsurate, instrumentele software de monitorizare și analiză a datelor și cu instalarea unor traductori suplimentari pentru măsură vibrații lagăre, cavitație pale turbină, flux magnetic rotor și descărcări parțiale generator care să asigure o diagnosticare și localizare mai precisă a defecțiunilor sau problemelor apărute în funcționarea hidroagregatelor. S-au finalizat lucrarile la HG 1 si HG4 si sunt in curs de executare lucrarile la HG6.
- ✓ S-a finalizat proiectul Cyber Security, prin instalarea echipamentului router/firewall CheckPoint - 3600 la CHE Porțile de Fier I (sistem de securitate cibernetică pentru detectarea intruziunilor și monitorizarea echipamentelor informatice, având ca obiectiv creșterea siguranței în funcționare a echipamentelor de tehnologia informației și comunicații și asigurarea unui nivel de securitate superior, în conformitate cu cerințele standardelor din domeniu (legea 362/2018) și a directivei europene privind securitatea sistemelor informatice (directiva NIS 2016/1148).

- ✓ Derulare implementare împreună cu departamentul Furnizare a soluției Salesforce;
- ✓ Derulare implementare împreună cu departamentul Furnizare a soluției SAP-ISU / SAP-SEW;
- ✓ Elaborare Strategie AI / SCADA pentru perioada 2022-2025;
- ✓ Preluare date stație 110kV Brădisor și pregătire pentru transmiterea către DEN;
- ✓ Promovarea obiectivului de investiție „Modernizarea sistemului SCADA în hidroamenajarea Olt (Olt Inferior, Olt Mijlociu și Olt Superior)”- procedura de achiziție pentru SF pana pe 3.05.2022;
- ✓ Realizare conversie OPC-UA la IEC104 pentru „Modernizare HA1 Slatina”, în vederea aducerii datelor în Portal SCADA și în Management Tehnic;
- ✓ Finalizare achiziție echipamente necesare pentru implementarea cu forțe proprii a Sistemului de contorizare a timpilor de funcționare agregate;
- ✓ Modernizarea sistemului de monitorizare și diagnoză CHE Porțile de Fier 1;
- ✓ Modernizarea instalațiilor electrice aferente echipamentelor hidromecanice și instalațiilor de acționare hidraulică aferente barajului deversor Porțile de Fier I;
- ✓ Lucrări de mentenanță LN3 la instalația de comandă/supraveghere CHE Vădeni și legături cu dispeceratul energetic;
- ✓ Lucrare de modernizare și reabilitare echipamente din CHE Tismana Subteran;
- ✓ Elaborare documente și participare ședință CTE interministerial cu privire la implementarea unui sistem DMS (Document Management System);
- ✓ Implementare proiect Cybersecurity la nivelul rețelelor de comunicații ale Hidroelectrica;

10. POSIBILE EVOLUȚII

În trimestrul al doilea al anului 2021, ANAR a elaborat draftul (proiectul) Planului Național de Management actualizat aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprins pe teritoriul României aferent perioadei 2022 – 2027, în conformitate cu cerințele Directivei Cadru 2000/60/CE de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul apei. Ca urmare a solicitării ANAR nr.8951/GT/28.04.2021 (nr. HE 48895/28.04.2021), Hidroelectrica S.A. a analizat și transmis atât la ANAR cât și la Ministerul Energiei, cu adresa nr.66428/10.06.2021, următoarele:

1. Situația proiectelor de amenajări hidroenergetice aflate în procedură de reglementare din punct de vedere al gospodăririi apelor;
2. Situația proiectelor de amenajări hidroenergetice pentru care există acte legislative de promovare a acestora și care nu se află în procedură de reglementare din punct de vedere al gospodăririi apelor dar pentru care se prevede începerea/finalizarea acestora până în anul 2027;
3. Măsurile existente de atenuare a impactului asupra corpurilor de apă la nivelul amenajărilor hidroenergetice;
4. Măsurile de atenuare a impactului asupra corpurilor avute în vedere la nivelul amenajărilor hidroenergetice (asigurarea debitului ecologic, asigurare facilitate migrare fauna piscicolă, managementul sedimentelor, etc);
5. Lista lucrărilor de barare amplasate pe cursurile de apă aflate în exploatarea Hidroelectrica S.A. pentru care au fost solicitate studii hidrologice privind determinarea debitelor ecologice. Situația va cuprinde secțiunile pentru care au fost calculate valorile debitelor ecologice, barajele aferente (inclusive captările secundare), dar și cele pentru care vor fi calculate aceste valori;
6. Calendarul de implementare a prevederilor art. III din Legea nr. 243/2018 care va cuprinde lista lucrărilor de barare pentru care se vor implementa debitele ecologice termenele de implementare, precum și justificările pentru care cerințele legislative nu se pot implementa.

Astfel că, la data de 30.06.2021, pe site-ul ANAR a fost postat (proiectul) Planului Național de Management actualizat aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprins pe

teritoriul României aferent perioadei 2022 – 2027, completat cu propunerile transmise de Hidroelectrica S.A., acest proiect rămânând în dezbatere publică până la data de 30.12.2021, urmând a fi aprobat prin Hotărâre de Guvern.

De asemenea, în trimestrul III 2021, pe toate site-urile Administrațiilor Bazinale de Apă au fost postate proiectele Planurilor de Management ale Bazinelor Hidrografice și, de asemenea, aceste proiecte rămânând în dezbatere publică până la data de 30.12.2021, urmând a fi aprobate.

Având în vedere postarea pe site-urile Administrației Naționale "Apele Române" (ANAR) și ale Administrațiilor Bazinale de Apă (ABA), în vederea consultării factorilor interesați (30 iunie – 30 decembrie 2021), a proiectului **Planului Național de Management actualizat (2021)** și proiectelor **Planurilor de management actualizate ale bazinelor/spațiilor hidrografice (2021)**, Departamentul Tehnic și Suport Producție a analizat conținutul acestora și a transmis la ANAR și toate ABA punctul de vedere, propunerile de modificare și chestionarul completat de Hidroelectrica S.A.

Hidroelectrica S.A. a comunicat la data de 10.06.2021 faptul că, în cazul lucrărilor hidrotehnice existente implementarea prevederilor art. III din Legea nr. 243/2018, prevede ca în prima etapă să se determine și să se calculeze valoarea debitul ecologic conform H 148/2020, iar după această etapă de determinare și calcul a debitului ecologic pentru secțiunile barate, urmează etapa prin care trebuie să se elaboreze studii tehnico-economice prin care să se demonstreze din punct de vedere tehnic fezabilitatea soluțiilor de asigurare a debitului ecologic, precum și dacă realizarea acestora nu implică costuri disproporționate. La acea dată, Hidroelectrica S.A. a elaborat și aprobat un număr de 103 caietele de sarcini pentru achiziția studiilor hidrologice de determinare și calcul a debitului ecologic pentru secțiunile barate. Procedura de achiziție centralizată conform Legii 99/2019, era în curs de derulare și s-a estimat finalizarea acestei proceduri și contractarea studiilor într-un termen de minim 3 luni de la acea dată.

Având în vedere datele de intrare în vigoare ale reglementărilor legale prezentate mai sus, rezultă că:

- până la data de 01.08.2020 nu se putea lansa în achiziție niciun studiu deoarece pentru calculul debitului ecologic a fost reglementat modul de calculul al debitului ecologic la data de 26.02.2021, dar la data de 16.07.2021 s-a modificat Legea Apelor nr.107/1996 în privința debitului de servitute, reglementându-se prin Legea 122/16.07.2021 faptul că debitele de servitute (care includ debitul ecologic) se calculează în cadrul unor studii hidrologice și se expertizează de INHGA și nu se mai stabilește de ANAR așa cum a fost reglementat până la această dată;

- până la data de 05.11.2022 rezultă că titularul de autorizație nu mai are la dispoziție o perioadă de 4 ani pentru aplicarea art.53 (4) din Legea apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare, așa cum prevede art. III din Legea 243/2018 (perioadă de aplicare oricum insuficientă), iar din acest motiv **Hidroelectrica S.A. a solicitat prelungirea termenului prevăzut la art.III din Legea 243/2018 cel puțin până la data 01.08.2024.**

Constatăre și concluzie: Nu se regăsește în *Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021)* prelungirea termenului prevăzut la art. III din Legea 243/2018 solicitată de Hidroelectrica S.A.

S-a constatat și faptul că au fost înscrise măsuri ca revenind în sarcina Hidroelectrica S.A. prin *Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) aferent porțiunii naționale a bazinului hidrografic internațional al fluviului Dunărea. Sinteza proiectelor planurilor de management actualizate (2021) la nivel de bazine/ spații hidrografice* volumul 1 și volumul 2, acestea fiind înscrise în tabelul de mai jos împreună cu **propunerile Hidroelectrica S.A. de modificare :**

Nr. crt	Volumul documentației/ Nr. paginii unde se regăsește măsura	Măsura	Propunerile Hidroelectrica S.A. de modificare
1	V1/ pag 307	Se elaborează și se actualizează ori de câte ori este necesar, Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale ale resurselor de apă în bazinele/ spațiile hidrografice;	
2	V1/ pag 309	Asigurarea debitului ecologic aval de lucrările hidrotehnice pentru menținerea condițiilor de viață ale ecosistemelor acvatice, etc., având în vedere prevederile HG 148/2020 privind aprobarea modului de determinare și de calcul al debitului ecologic;	Asigurarea determinării debitului ecologic aval de lucrările hidrotehnice pentru menținerea condițiilor de viață ale ecosistemelor acvatice, etc., având în vedere prevederile HG 148/2020 privind aprobarea modului de determinare și de calcul al debitului ecologic;
3	V1/ pag 309	Asigurarea întreținerii albiei cursului de apă pe toată zona amenajată, în aval de baraj și pe zona de influență a acesteia, conform prevederilor 1176/2005 (privind aprobarea Statutului de organizare și funcționare a Administrației Naționale "Apele Române");	Asigurarea întreținerii albiei cursului de apă pe toată zona amenajată, în aval de baraj și pe zona de influență a acesteia, conform prevederilor 1176/2005 (privind aprobarea Statutului de organizare și funcționare a Administrației Naționale "Apele Române"), precum și conform prevederilor art.34 din Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare.
4	V1/ pag 309	Realizarea și funcționarea instalațiilor de de măsurare a debitelor și volumelor de apă prelevate, la toate lucrările și instalațiile aval de captare/de prelevare a apelor, conform prevederilor Legii Apelor 107/1996 cu modificările și completările ulterioare;	Realizarea și funcționarea instalațiilor de de măsurare a debitelor și volumelor de apă prelevate, inclusiv supunerea acestora controlului legal conform Biroului Român de Metrologie Legală – Institutul Național de Metrologie , la lucrările și instalațiile aval de captare/de prelevare a apelor, conform prevederilor Legii Apelor 107/1996 cu modificările și completările ulterioare.
5	V1/ pag 309	Construirea de scări de pești și pasaje de trecere a ihtiofaunei pentru tipurile de lucrări hidrotehnice noi (baraje, stăvilare, praguri), având în vedere prevederile din Normativul Tehnic al lucrărilor Hidrotehnice nr. 1.215/2008 al O.M. nr. 1.163/2007;	Construirea de scări de pești și pasaje de trecere a ihtiofaunei pentru tipurile de lucrări hidrotehnice noi (baraje, stăvilare, praguri), având în vedere prevederile din Normativul Tehnic al lucrărilor Hidrotehnice nr. 1.215/2008 al O.M. nr. 1.163/2007, prevederile art. 53 (4) din Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare și H 148/2020 mod de determinare și calcul al debitului ecologic;
6	V1/ pag 310	Îmbunătățirea conectivității longitudinale prin: realizarea de scări de pești/pasaje de trecere pentru migrația ihtiofaunei pentru lucrările hidrotehnice deja existente;	Îmbunătățirea conectivității longitudinale prin: realizarea de scări de pești/pasaje de trecere pentru migrația ihtiofaunei pentru lucrările hidrotehnice deja existente, ținând cont de prevederile art.53 (4) din Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare și H 148/2020 și îndepărtarea obstacolelor transversale de pe cursurile de apă;
7	V1/ pag 310	Măsuri de prevenire sau control al impactului advers al activităților de piscicultură, recreere și pescuit sportiv, în relație cu presiunile hidromorfologice semnificative identificate.	

Legendă: **V1** - *Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) aferent porțiunii naționale a bazinului hidrografic internațional al fluviului Dunărea. Sinteza proiectelor planurilor de management actualizate (2021) la nivel de bazine/ spații hidrografice - volumul 1*

S-a constatat că măsurile prezentate în tabelul de mai sus se regăsesc și în toate proiectele Planurilor de Management actualizate (2021) la nivelul celor 11 de bazine/spații hidrografice, modificările propuse în tabelul de mai sus fiind obligatoriu de aplicat și în proiectele planurilor actualizate (2021) bazine/spații hidrografice.

Conținutul chestionarului referitor la Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) a fost analizat și s-a completat și transmis inclusiv o anexă cu toate observațiile formulate de Hidroelectrica S.A., la întrebările cu nr.4, 6, 8, 9, 11, 13 și 20.

Concluzii și punctul de vedere al Hidroelectrica S.A.:

Punctul de vedere al Hidroelectrica S.A. este că aprobarea prin HG a Proiectului Planului Național de Management actualizat aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprins pe teritoriul României aferent perioadei 2022-2027 **impactează negativ (neputând fi cuantificat) BVC Hidroelectrica S.A., cu măsurile prezentate mai jos, și anume:**

1. Măsura de asigurarea debitului ecologic aval de lucrările hidrotehnice pentru menținerea condițiilor de viață ale ecosistemelor acvatice, etc., având în vedere prevederile HG 148/2020 privind aprobarea modului de determinare și de calcul al debitului ecologic va conduce la neobținerea autorizațiilor de gospodărire a apelor și posibile amenzi după de 05.11.2022, deoarece titularul de autorizație nu mai are la dispoziție o perioadă de 4 ani pentru aplicarea art.53 (4) din Legea apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare, așa cum prevede art. III din Legea 243/2018 (perioadă de aplicare oricum insuficientă). Din acest motiv, Hidroelectrica S.A. a solicitat și solicită prelungirea termenului prevăzut la art.III din Legea 243/2018 cel puțin până la data 01.08.2024, solicitare care nu se regăsește în *Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021)*.

2. Măsura de asigurare a debitului ecologic aval de lucrările hidrotehnice pentru menținerea condițiilor de viață ale ecosistemelor acvatice, etc., având în vedere prevederile HG 148/2020 privind aprobarea modului de determinare și de calcul al debitului ecologic – *nu este corect formulată deoarece prin H 148/2020 se calculează debitul ecologic, nu se asigură.*

3. Măsura de asigurare a întreținerii albiei cursului de apă pe toată zona amenajată, în aval de baraj și pe zona de influență a acesteia, conform prevederilor 1176/2005 (privind aprobarea Statutului de organizare și funcționare a Administrației Naționale "Apele Române" – *nu este corect formulată deoarece nu se ține cont și de prevederile art. 34(3) din Legea apelor nr.107/1996 „Întreținerea albiei minore în aval de o lucrare de barare sau de evacuarea unei folosințe hidroenergetice revine deținătorului cu orice titlu al acelei lucrări, pe zona de influență a amenajării, ce nu poate fi mai mică de 500 m”.*

4. Măsura de realizare și funcționare a instalațiilor de măsurare a debitelor și volumelor de apă prelevate, la toate lucrările și instalațiile aval de captare/de prelevare a apelor, este conformă cu prevederile Legii Apelor 107/1996 cu modificările și completările ulterioare, dar *nu se ține cont de faptul că aceste instalații trebuie supuse controlului legal conform Biroului Român de Metrologie Legală – Institutul Național de Metrologie.*

5. Măsura de construire de scări de pești și pasaje de trecere a ihtiofaunei pentru tipurile de lucrări hidrotehnice noi (baraje, stăvilare, praguri), având în vedere prevederile din Normativul Tehnic al

lucrărilor Hidrotehnice nr. 1.215/2008 al O.M. nr. 1.163/2007 *nu ține cont de faptul că și prevederile art. 53 (4) din Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare reglementează după caz existența scărilor de pești, și nu se ține cont de faptul că H 148/2020 de determinare și calcul a l debitului ecologic reglementează faptul că debitul prin scara de pești este inclus în valoarea debitului ecologic.*

6. Măsura de îmbunătățire a conectivității longitudinale prin: realizarea de scări de pești/pasaje de trecere pentru migrația ihtiofaunei pentru lucrările hidrotehnice deja existente nu include în formularea sa și prevederile art.53 (4) din Legea Apelor nr.107/1996 cu modificările și completările ulterioare și H 148/2020 și se adaugă și îndepărtarea obstacolelor transversale de pe cursurile de apă.

7. Măsura de realizare de către M.M.A.P-I.N.C.D.D Tulcea a Studiului *”Identificarea soluțiilor tehnice fezabile - refacere conectivitate longitudinală pentru acumulările PF I și PF II”, 50.000 euro*, induce o situație neclară. Nu este clar dacă se ține cont de faptul că, în afară de proiectul româno-olandez „Fish migration at Iron Gates” realizat de un consorțiu din Olanda și România, România fiind reprezentată în cadrul consorțiului de INCD „Delta Dunării”, proiectul fiind promovat în cadrul programului „Partners for Water”, mai sunt și alte proiecte internaționale în derulare la care România este parte, implicat fiind Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și INCD „Delta Dunării”), proiecte din care au rezultat/rezultă studii și informații din perioada 2018-2021 privind migrația peștilor în zona Porțile de Fier I și II, și anume:

1. **Proiect Wee Pass (Trecem) pilot al UE – din care a rezultat un Studiu de fezabilitate;**
2. **Proiectul MĂSURI (Gestionarea și refacerea coridoarelor ecologice acvatice pentru speciile de pești migratori în bazinul Dunării) - din care a rezultat Manualul habitatului peștilor migratori din Dunăre, care detaliază habitatele cheie de sturioni din bazin.**
3. **Studiul „Towards a healthy Danube Fish Migration Iron Gates I&II”** (În scopul unei migrații sănătoase a peștelui de la Porțile de Fier I și II) nominalizat de ANAR în autorizațiile de gospodărire a apelor pentru SHEN PF 1 și SHEN PF2 cu obligația ca în baza rezultatelor obținute din acesta și conform priorităților stabilite la nivelul ANAR, Hidroelectrica S.A. să realizeze un studiu care să identifice soluțiile tehnice fezabile pentru refacerea conectivității longitudinale a Dunării pentru barajele Porțile de Fier I și Porțile de Fier II (măsura a fost contestată în instanță, la data curentă fiind admis recursul).

8. Decolmatare acumulare Vădeni - cu termen de implementare 2025, având un cost al investiției de 8.200.000 euro la care se adaugă 328.000 euro costuri anuale de întreținere, fiind menționată ca autoritate competentă responsabilă SPEEH Hidroelectrica S.A. cu finanțare a măsurii din surse proprii.
Nu cunoaștem în ce bază s-au estimat aceste costuri și nu suntem de acord ca această măsură să fie stabilită în responsabilitatea Hidroelectrica S.A. fără aprobarea proprietarului de drept și a acționarilor.

9. Elementul de noutate din Planul de Management actualizat 2021 - Sistemul de contribuții în domeniul managementului calitativ al resursei de apă (recuperarea costurilor pentru activitățile de management al resurselor de apă):

”- Principiul Recuperării costurilor, respectiv Poluatorul plătește - Poluatorul sau utilizatorul care supune corpul de apă unui risc calitativ va suporta costurile activităților aferente prevenirii deteriorării cauzate de activitatea prestată, care pot fi definite prin costurile aferente primirii poluanților în resursele de apă (în limitele legale), dar și costurile necesare susținerii activității de cunoaștere a calității resurselor de apă (monitorizarea calității apelor). Afirmția că acest principiu “va crea un element stimulat pentru elaborarea și adoptarea de către utilizator a unor practici și metode mai puțin dăunătoare din punct de vedere al calității resursei de apă” este total discriminatorie având în vedere că stabilește din start utilizatorului de apă Hidroelectrica S.A. o poziție de egalitate cu poluatorul resursei de apă, motiv pentru care Hidroelectrica S.A. solicită excluderea utilizatorului de la costurile aferente primirii poluanților în

resursele de apă, precum și excluderea de la costurile necesare susținerii activității de cunoaștere a calității resursei de apă (monitorizarea calității apelor).

Până la data curentă nu a intrat în vigoare HG-ul de aprobare al acestui Planul de Management actualizat 2021, valabil pentru perioada 2022-2027.

La sfârșitul anului 2021 – începutul anului 2022 au fost contractate cele 103 studii de determinare și calcul a debitului ecologic aferente a peste 300 de secțiuni barate aflate în exploatarea Hidroelectrică S.A. La data curentă ar fi trebuit să obținem deja o treime din numărul total de studii, însă prestatorul a comunicat că nu a putut obține datele de intrare de la INHGA pentru elaborarea acestor studii, motiv pentru care s-a trecut la penalizări conform clauzelor contractuale.

În contextul legislativ actual precum și al celui în actualizare prezentat mai sus, premergător și Conferinței Finale We Pass din 17-18.11.2021, în trimestrul IV al anului 2021, Departamentul Tehnic și Suport Producție a efectuat o documentare, având în vedere:

- obligația înscrisă atât în Autorizația de gospodărire a apelor nr.250/05.10.2018 privind Sistemul Hidroenergetic și de Navigație SHEN Porțile de Fier 1 valabilă până la 31.10.2023, cât și în Autorizația de gospodărire a apelor nr.253/05.10.2018 privind Sistemul Hidroenergetic și de Navigație SHEN Porțile de Fier 2 valabilă până la 31.10.2023 (ambele autorizații fiind aprobate la nivel de Secretar de Stat în Ministerul Apelor și Pădurilor), și anume:

„Pe baza rezultatelor obținute din studiul „Towards a healthy Danube Fish Migration Iron Gates I&II” (În scopul unei migrații sănătoase a peștelui de la Porțile de Fier I și II) și conform priorităților stabilite la nivelul A.N.A.R., să realizeze un studiu care să identifice soluțiile tehnice fezabile pentru refacerea conectivității longitudinale a Dunării peste barajele Porțile de Fier I și Porțile de Fier II”, termen 31.12.2021;

- contextul actual legislativ, pe de o parte impus de prevederile reglementărilor legale (naționale și internaționale) în vigoare, iar pe de altă parte urmând a fi impus prin prevederile reglementărilor legale naționale aflate în faza de proiect (*Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprins pe teritoriul României și Proiectul Planului de Management Actualizat al Bazinului Hidrografic Jiu (2022-2027)*;

și a constatat:

➤ existența la data prezentei a mai multor proiecte și studii care au fost realizate sau sunt în curs de desfășurare pentru a facilita migrația peștilor de-a lungul Dunării, în mod special peste Barajele Porțile de Fier I și Porțile de Fier II;

➤ neclarități induse de legislația aplicabilă în vigoare, și anume: Legea Apelor nr.107/1996, H148/2020 și Convenția ratificată de Legea nr. 14/11.01.1999, precum și proiectul Planului Național de Management actualizat (2021), atât în privința studiilor impuse a se efectua, cât și a asigurării în viitor a valorii debitului de servitute (în care trebuie inclus debitul tranzitat prin conectivitatea longitudinală) atât la SHEN Porțile de Fier II unde la data prezentei se asigură în condițiile convenite și legiferate de Statul Român cu Statul Sârb și autorizate de Statul Român, dar mai ales la SHEN Porțile de Fier I unde la data prezentei nu este necesar un debit de servitute aval de Barajul Porțile de Fier I, conform condițiilor convenite și legiferate de Statul Român cu Statul Sârb și autorizate de Statul Român;

- necesitatea efectuării unor clarificări din partea ANAR raportate la studiile existente/în derulare/solicitate, în contextul implementării noii Strategii de biodiversitate a UE sprijinită de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și în contextul legislativ aplicabil și în actualizare la data curentă, și anume *Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprins pe teritoriul României (inclusiv Proiectul Planului de Management Actualizat al Bazinului Hidrografic Jiu (2022-2027))*, document care urmează a fi aprobat prin HG până în martie 2022. Facem precizarea că până la data prezentului raport nu a fost aprobat

Proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) aferent porțiunii din bazinul hidrografic internațional al fluviului Dunărea care este cuprins pe teritoriul României.

Concluzia a fost că, la data prezentei, există 3 proiecte internaționale în derulare, la care România este parte (implicat fiind Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și INCD „Delta Dunării”), proiecte din care au rezultat/rezultă studii și informații din perioada 2018-2021 privind migrația peștilor în zona Porțile de Fier I și II, și anume:

- 1) Proiect Wee Pass (Trecem) pilot al UE – din care a rezultat un Studiu de fezabilitate;
- 2) Proiectul MĂSURI (Gestionarea și refacerea coridoarelor ecologice acvatice pentru speciile de pești migratori în bazinul Dunării) - din care a rezultat Manualul habitatului peștilor migratori din Dunăre, care detaliază habitatele cheie de sturioni din bazin.
- 3) Proiectul româno-olandez “Fish migration at Iron Gates” – din care revine responsabilitatea MMAP – INCDDD – Tulcea de a realiza Studiul - *Identificarea soluțiilor tehnic fezabile – refacere conectivitate longitudinală pentru acumulările PF I și PF II.*

La data prezentei există Studiul „Towards a healthy Danube Fish Migration Iron Gates I&II” (În scopul unei migrații sănătoase a peștelui de la Porțile de Fier I și II) nominalizat de ANAR în autorizațiile de gospodărire a apelor pentru SHEN PF 1 și SHEN PF2 cu obligația ca în baza rezultatelor obținute din acesta și conform priorităților stabilite la nivelul ANAR, Hidroelectrica S.A. să realizeze un studiu care să identifice soluțiile tehnice fezabile pentru refacerea conectivității longitudinale a Dunării peste barajele Porțile de Fier I și Porțile de Fier II; Hidroelectrica S.A. nu deține studiul, obligația este contestată în instanță (recurs), iar ANAR nu a comunicat care sunt prioritățile stabilite până la data prezentei legate de acest subiect; Din situația existentă în privința proiectelor/studiilor existente/în derulare la data elaborării prezentei, rezultă că este cert că titularului autorizațiilor îi revine obligația să achiziționeze și să obțină un studiu care să identifice soluții tehnice fezabile pentru refacerea conectivității longitudinale a Dunării pentru barajele Porțile de Fier I și Porțile de Fier II, bazat pe date depășite și cu rezultate depășite;

Legislația aplicabilă în vigoare, și anume: Legea Apelor nr.107/1996, H148/2020 și Convenția ratificată de Legea nr. 14/11.01.1999, precum și proiectul Planului Național de Management actualizat (2021) induc neclarități, atât în privința studiilor impuse a se efectua, cât și a asigurării în viitor a valorii debitului de servitute (în care trebuie inclus debitul tranzitat prin conectivitatea longitudinală) atât la SHEN Porțile de Fier II unde la data prezentei se asigură în condițiile convenite cu Statul Sârb și autorizate de Statul Român, dar mai ales la SHEN Porțile de Fier I unde la data prezentei nu este necesar un debit de servitute aval de Barajul Porțile de Fier I, conform condițiilor convenite cu Statul Sârb și autorizate de Statul Român.

Hidroelectrica S.A. a informat Ministerul Energiei, Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și a solicitat Administrației Naționale “Apele Române” clarificări raportate la studiile existente/în derulare/solicitare, în contextul implementării noii Strategii de biodiversitate a UE, sprijinită de Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor și în contextul legislativ aplicabil/în actualizare la data curentă. Până la data curentă, ANAR nu a dat curs solicitării Hidroelectrica S.A.

În cadrul Hidroelectrica este necesară organizarea activității de mentenanță într-o manieră care să permită menținerea instalațiilor hidroenergetice în condiții sigure de funcționare, să crească performanțele tehnice ale echipamentelor și să repună în funcțiune în termen scurt instalațiile avariate sau cu disfuncționalități

Acțiuni menite să conducă la eficientizarea funcției de mentenanță a societății:

- Obiectivul principal urmărit în derularea activității mentenanței este asigurarea și creșterea sustenabilă a disponibilității agregatelor, acest lucru implicând identificarea la timp a nevoii de mentenanță, intervenția eficientă și asigurarea calității lucrărilor la costuri optime;
- Intervenția la timp este influențată de disponibilitatea pieselor și echipamentelor și de procesul birocratic de comandă a lucrărilor. În prezent, comenzile către filiala Hidroserv S.A. se realizează printr-o procedură bazată pe principiile legii achiziției publice - trimitere caiet de sarcini (HE), trimitere ofertă tehnică și financiară (HS), încheiere contracte subsecvente
- Având în vedere gradul de predictibilitate scăzut al condițiilor meteorologice și rațiunea economică a amânării lucrărilor de mentenanță în intervale de debite sau prețuri mari, planificarea lucrărilor de mentenanță este dificil de realizat. Cu toate acestea, îmbunătățirea planificării anuale prin realizarea unui grafic comun de lucrări Hidroelectrica - Hidroserv poate contribui la o distribuie mai uniformă a încărcării personalului tehnic al Hidroserv și la realizarea într-un procent cât mai ridicat a programului anual de mentenanță. Planificarea comună va porni de la cea anuală și se va realiza pentru lucrările programate, urmărindu-se mai multe scenarii, pentru a asigura flexibilitate pe măsura ce se va apropia termenul de comandă sau execuție
- Altă opțiune strategică ce poate conduce la optimizarea activității de mentenanță îl reprezintă preluarea unor secții de reparații ale UCM Reșița, companiei aflată în insolvență și partener tradițional al Hidroelectrica și operarea acestora fie în cadrul Hidroelectrica (în cazul internalizării activității), fie în cadrul Hidroserv (după ieșirea din insolvență). În acest fel se realizează o consolidare și extindere a capacității grupului de a efectua operațiunile de mentenanță, realizându-se totodată economii substanțiale atât pe parte de mentenanță echipamente cât și pe parte de investiții în cadrul proiectelor de modernizare/retehnologizare.

Privind în ansamblu activitatea de mentenanță în Hidroelectrica, în viitorul apropiat trebuie făcută o analiză aprofundată din perspectivă operațională și economică, în urma acesteia se va decide asupra menținerii activității în regim externalizat, (efectuată cu filiala SSH Hidroserv) sau se va hotărî internalizarea și nișarea ei pe anumite tipuri de operațiuni LN1, LN2, LN3. Un factor decisiv care va sta la baza deciziei finale îl reprezintă modalitatea în care se va încheia procedura de insolvență a Hidroserv, fie prin ieșirea din insolvență și reintrarea în circuitul economic normal, fie prin falimentul acesteia.

Presedintele Consiliului de Supraveghere

Andreea LAMBRU

ANEXA 1: Situația poziției financiare la 30 iunie 2022

LEI	30 iunie 2022	30 iunie 2021
Active		
Active imobilizate		
Imobilizari corporale	17,216,329,855	13,568,762,049
Imobilizari necorporale	3,959,669	4,544,900
Investitii filiale	299,095,096	278,515,609
Imprumuturi filiale	222,543,001	392,758,823
Numerar restrictionat	11,057,471	-
Alte active imobilizate	218,070,205	220,673,120
Total active imobilizate	17,971,055,297	14,465,254,501
Active circulante		
Stocuri	64,096,689	60,394,986
Creante comerciale si alte creane	1,184,407,988	621,516,752
Investitii pe termen scurt	2,106,153,193	2,572,576,657
Numerar restrictionat	-	10,257,471
Numerar si echivalente în numerar	1,234,513,692	1,438,227,672
Total active circulante	4,589,171,562	4,702,973,538
Total active	22,560,226,859	19,168,228,039
Capitaluri proprii si datorii		
Capitaluri proprii		
Capital social	5,513,466,820	5,513,346,670
Capital social subscris și vărsat	4,484,594,820	4,484,474,670
Ajustări la inflație a capitalului social	1,028,872,000	1,028,872,000
Capital nevarsat		
Patrimoniu public	45,324,243	45,285,243
Rezerva din reevaluare	9,470,952,453	5,929,295,207
Alte rezerve	953,988,722	777,064,462
Rezultat reportat	1,975,526,026	1,663,125,626
Total capitaluri proprii	17,959,258,264	13,928,117,208
Datorii		
Datorii pe termen lung		
Imprumuturi bancare	482,176,500	571,849,107
Leasing	1,014,215	11,401,369
Venituri inregistrate in avans	138,734,653	141,886,637
Datorii privind impozitul amanat	1,191,683,065	691,069,337
Beneficiile angajatilor	114,374,095	101,625,604
Provizioane	649,632,385	623,661,260
Datorii comerciale si alte datorii pe termen lung	2,085,612	8,977,350
Total datorii pe termen lung	2,579,700,525	2,150,470,664
Datorii curente		
Portiunea curenta a imprumuturilor	45,980,249	59,324,178
Portiunea curenta aferena leasingului	2,406,142	6,469,826
Datorii comerciale și alte datorii	337,053,589	260,849,724
Datorii de plată	1,000,000,000	2,286,371,242
Datorii aferente contractelor cu clientii	108,064,201	51,111,847
Venituri inregistrate in acvans	5,702,415	5,548,280
Impozit pe profit curent	395,862,597	311,838,182
Beneficiile angajatilor	49,177,437	54,609,459
Provizioane	77,021,440	53,517,429
Total datorii curente	2,021,268,070	3,089,640,167
Total datorii	4,600,968,595	5,240,110,831
Total capitaluri proprii si datorii	22,560,226,859	19,168,228,039

ANEXA 2: Contul de profit si pierdere la 30 iunie 2022

LEI	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2022	Perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021
Venituri din exploatare		
Venituri din contracte cu clientii	4,676,366,642	3,200,862,081
Alte venituri	108,980,096	9,845,874
Total venituri din exploatare	4,785,346,738	3,210,707,955
Cheltuieli de exploatare		
ENERGIA ELECTRICĂ ACHIZIȚIONATĂ	52,039,698	1,958,629
CHELTUIELI CU APA UZINATĂ	243,321,152	324,196,355
SALARII SI ALTE RETRIBUTII	260,132,977	255,382,304
CHELTUIELI CU REPARATII SI INTRETINERE, MATERIALE SI CONSUMABILE	89,777,305	72,078,778
TRANSPORT SI DISTRIBUTIE DE ENERGIE ELECTRICA	183,366,338	35,262,885
AMORTIZARE, AJUSTARI SI PORVIZIOANE	301,936,017	333,584,884
ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE	501,216,585	79,541,712
Total cheltuieli din exploatare	1,631,790,072	1,102,005,547
Profit din exploatare	3,153,556,666	2,108,702,408
Cheltuieli financiare	1,416,121	6,539,718
Venituri financiare	90,908,386	37,593,760
CHELTUIELI/VENITURI FINANCIARE NETE	89,492,265	31,054,042
PROFIT INAINTE DE IMPOZITUL PE PROFIT	3,243,048,931	2,139,756,450
CHELTUIALA CU IMPOZITUL PE PROFIT	605,219,105	452,354,234
PROFITUL PERIOADEI	2,637,829,826	1,687,402,216

ANEXA 3: Execuția Bugetului de Venituri și Cheltuieli la 30 iunie 2021

mii LEI

1	Indicatori	Nr. rd.	BVC H1 2022	Realizat H1 2022	%	Realizat vs. Aprobat [col.5/ col.4]	Variație (abs.) [col.5- col.4]	Variație (abs.) [col.7/ col.4]
1	2	3	4	5	6	7	8	
I.	VENITURI TOTALE	1						
	(Rd.2+Rd.5+Rd.6)		3,773,017	5,114,354	136%	1,341,338	36%	
1.	Venituri totale din exploatare, din care:	2	3,508,470	4,785,841	136%	1,277,371	36%	
	Subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare	3	0	0		0		
	Transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare	4	0	0		0		
2.	Venituri financiare	5	264,547	328,513	124%	63,967	24%	
3	Venituri extraordinare					0		
II.	CHELTUIELI TOTALE	6						
	(Rd.8+Rd.20+Rd.21)		1,796,273	1,871,306	104%	75,033	4%	
1	Cheltuieli de exploatare	7						
	(Rd.9+Rd.10+Rd.11+ Rd.19)		1,552,779	1,632,285	105%	79,506	5%	
A.	Cheltuieli cu bunuri și servicii	8	792,976	644,061	81%	-148,915	-19%	
B.	Cheltuieli cu impozite, taxe și varsăminte asimilate	9	30,107	385,441	1280%	355,334	1180%	
C.	Cheltuieli cu personalul	10						
	(Rd.12+Rd.15+Rd.17+Rd.18)		297,885	261,676	88%	-36,209	-12%	
C0	Cheltuieli de natura salarială	11						
	(Rd.13+Rd.14)		269,971	243,165	90%	-26,807	-10%	
C1	Cheltuieli cu salariile	12	240,764	214,422	89%	-26,342	-11%	
C2	Bonusuri	13	29,207	28,743	98%	-464	-2%	
C3	Alte cheltuieli cu personalul, din care:	14	6,575	672	10%	-5,903	-90%	
	Cheltuieli cu plățile compensatorii aferente disponibilităților de personal		1,250	-740	-59%	-1,990	-159%	
C4	Cheltuieli aferente contractului de mandate și a altor organe de conducere și control, comisii și comitete	15	11,180	10,876	97%	-305	-3%	
C5	Cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile special și alte obligații legale	16	10,159	6,964	69%	-3,195	-31%	
D.	Alte cheltuieli de exploatare	17	431,811	341,106	79%	-90,705	-21%	
2.	Cheltuieli financiare	18	243,494	239,021	98%	-4,473	-2%	
III.	REZULTATUL BRUT	19						
	(profit/pierdere)		1,976,744	3,243,049	164%	1,266,305	64%	
	(Rd.1-Rd.7)							
IV.	IMPOZIT PE PROFIT	20	396,279	605,219	153%	208,940	53%	
V.	PROFITUL CONTABIL RAMAS DUPA DECUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT	21	1,580,465	2,637,830	167%	1,057,365	67%	

ANEXA 4: LITIGII

Sucursala	Numar dosar	Instanta / Curte de arbitraj	Denumire parte adversa implicata	Descriere a litigiului	Marcati cu "P" litigiile in care Compania este parte parata, respectiv cu "R" litigiile in care Compania este parte reclamanta	Stadiul litigiului in prezent	Valoarea Litigiului (RON)	Data urmatoarei infatisari	Estimarea rezultatului litigiului (sanse de castig) in procente	Numele Reprezentantului legal (avocatul/firma de avocatura)
0	1	2	3	4	5		6		7	8
Executiv	3200/2/2018	Curtea de Apel BUCUREȘTI	MINISTERUL ENERGIEI	Anulare act administrativ	P	Fond	373.049.729	Solutia din 11.05.2021: Respinge cererea de chemare în judecată, astfel cum a fost completată prin cererea adițională, ca fiind neîntemeiată. Admite, în parte, cererea de intervenție accesorie formulată de către intervenientul accesoriu Fondul Proprietatea SA în favoarea părții SPEEH Hidroelectrica SA. Obligă reclamantul să plătească expertului judiciar Avramescu Neculai diferența de onorariu expertiză în cuantum de 14.000 lei. Respinge cererea părții SPEEH Hidroelectrica SA de obligare a reclamantei la plata cheltuielilor de judecată reprezentând onorariul expertului parte, ca fiind neîntemeiată. Respinge cererea intervenientului accesoriu Fondul Proprietatea SA de obligare a reclamantei la plata cheltuielilor de judecată, ca fiind neîntemeiată. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare, cererea se va depune la Curtea de Apel București, Secția a VIII a contencios administrativ și fiscal. Sentința necomunicată	50%	Delia Metes
SH Cluj	9500/3/2020	Curtea de Apel Bucuresti	Fundatia Eco Civica	Suspendare executare act administrativ autorizatie de construire nr. 304/1990 AHE Rastolita	P	Recurs finalizat	0	Solutia din 07.12.2021: Respinge exceptia tardivității și exceptia nulității recursului ca nefondate. Respinge recursul ca nefondat. Definitivă. Decizie necomunicată	40%	Delia Metes
SH Cluj	3584/289/2020	Judecatoria Reghin	Bannfy Imre Ioska, Comisia Locala de Fond Funciar Rastolita, s.a	anulare proces verbal de punere in posesie	R	Fond	0	Solutia din 23.06.2021: În temeiul dispozițiilor art. 413 alin. (1) pct. 1 Cod procedură civilă, dispune suspendarea judecătii, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2755/289/2020 al Judecătoriei Brăila.	20%	Delia Metes
SH PDF	10214/3/2020	ICCJ	Asociatia Bankwatch Romania, Asociatia Agent Green	Anulare si suspendare Decizie etapa de incadrare nr.7/2020 AHE Bumbesti-Livezeni	Intimata-Parata	recurs - se va trimite cauza spre rejudecare	0	Solutia din 16.02.2022: Respinge excepția nulității recursului. Admite recursul declarat de recurentele-reclamante Asociația Bankwatch România și Asociația Agent Green împotriva sentinței nr. 1039 din 30 iunie 2021 pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează sentința recurată și trimite cauza aceleiași instanțe spre o nouă judecată. Definitivă. Decizie necomunicată.	50%	Delia Metes

SH Cluj	30599/3/2020	Tribunalul Bucuresti	Garda Forestiera Brasov	Obligatia de a face- emitere aviz	R	Recurs finalizat	0	Solutia din 02.07.2021: Admite cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta SOCIETATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE ÎN HIDROCENTRALE HIDROELECTRICA S.A., cu sediul în București, Sectorul 1, Bvd. Ion Mihalache nr. 15 - 17, et. 10 - 15, în contradictoriu cu pârâta GARDA FORESTIERĂ BRAȘOV, cu sediul în Brașov, Str. Ioan Slavici nr. 15A, Județul Brașov. Obligă pârâta ca, în termen de cel mult 30 de zile de la rămânerea definitivă a prezentei hotărâri, să emită Avizul pentru scoaterea definitivă din fondul forestier a terenurilor silvice situate în coridorul de expropriere a lucrării de utilitate publică de interes național Amenajarea Hidroenergetică Răstolița, sub sancțiunea aplicării în sarcina conducătorului autorității publice a unei amenzi de 20 % din salariul minim brut pe economie pe zi de întârziere care se va face venit la bugetul de stat. Obligă pârâta să ramburseze reclamantei cheltuielile de judecată în valoare de 50 lei, reprezentând taxă judiciară de timbru. Prezenta hotărâre poate fi atacată cu recurs, în termen de 15 zile de la comunicare, potrivit art. 20 alin. 1 din Legea nr. 554/2004, calea de atac urmând a fi depusă la Tribunalul București, Secția a II-a Contencios Administrativ și Fiscal, conform art. 490 C.pr.civ. S-a promovat recurs de catre parata. Solutia din 23.06.2022:Respinge excepția nulității recursului. Admite recursul. Casează în parte sentința recurată și în rejudecare: Admite în parte cererea. Obligă pârâta la soluționarea cererii de emitere a avizului. Menține soluția privind acordarea cheltuielilor de judecată. Definitivă	50%	Delia Metes
SH Curtea de Arges	10708/299/2020	Curtea de Apel Bucuresti	PURICA IONUT s.a.	pretenții 118.017 LEI	R	recurs	118017.00	Regularizare recurs	30%	Mihai Judet
Executiv	36365/3/2016	Tribunalul BUCUREȘTI	SOCIETATEA DE SERVICII HIDROENERGETICE HIDROSERV SA (S.S.H.HIDROSERV SA)	Faliment (Insolventa)	creditor	fond	1758484,58 lei din care: 1742229,49 lei creanta sub conditie suspensiva si 16255,09 lei creanta cu drept de vot	admite cererea. Confirma planul de reorganizare al SSH Hidroserve; termen 02.11.2022 pentru continuarea procedurii și reorganizarea activitatii societatii debitoare	1%	Marcel Dinca
Executiv	36646/3/2018 actualmente 36646/3/2018*	Tribunal Bucuresti	Benny Alex	Imbogatire fara justa cauza - ecologizare	Reclamant	fond in rejudecare	43.570.222,04	11.10.2022 lipsa raport expertiza	0%	Marcel Dinca
Executiv	9466/3/2021	Trib Buc	Tempos Serv	cerere inscriere masa credala	creditor	fond	135.220,86	01.11.2022 pentru solutionarea litigiilor in care debitoarea este parte		Marcel Dinca
Executiv	3288/2/2015	Curtea de Apel BUCUREȘTI	DIRECȚIA GENERALĂ DE ADMINISTRARE A MARILOR CONTRIBUABILI	Anulare act administrativ - Decizie de Impunere, anulare act administrativ anul. contestatie fiscale nr. 406/18.12.2014	Reclamant	Fond	214.385.212	09.06.2022 - față de lipsa răspunsului la obiecțiuni	50%	Corina Stanculescu-dosar aflat in evidenta av.Dentos
Executiv	38169/3/2018	Tribunalul București CAB	DUNEL STANCU DANIELA MIRELA	Pretenții - drepturi salariale, componentă variabilă și sporuri în cuantum aproximativ de 182.078,38 la care se adaugă dobânda legală, necuantificată la acest moment.	P	Apel	aprox. 182078,38 + dobândă legală necuantificată până la acest moment	24.10.2022 - În vederea depunerii la dosar a raportului de expertiză	50%	Tudor Pop- SCA Piperea și Asociații
Executiv	17547/3/2019	Tribunalul București	DUNEL STANCU DANIELA MIRELA	Anulare parțială decizie Directorat nr. 224/18.02.2019. Pretenții - drepturi salariale - componentă variabilă an 2018.	P	Fond	aprox. 97.204 lei + actualizare cu rata inflației + dobândă „penalizatoare” necuantificată la acest moment.	Admite exceptia litispendentei parțiale. Trimite prezentul dosar la nr.38169/3/2018 aflat pe rolul Tribunalului Bucuresti , termen 24.10.2022	50%	Tudor Pop- SCA Piperea și Asociații
Executiv	35988/3/2019	Tribunalul Bucuresti	Dana Dunel Stancu	Raport control 116866/21.10.2019	R	Fond	82.450,08 lei prejudiciu constand in chelt de jud din dosarul 22371/3/2013 solutionat in 29.11.2016, onorariu achitat in baza contractului de reprez jur 769264/18.10.2013	suspendat Admite cererea de suspendare formulată de reclamantă. Suspendă judecarea cauzei în temeiul art. 413 alin.1 pct. 1 C.proc.civ. până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 30179/299/2018**.		Tudor Pop- Piperea si Asociații

							incheiat cu ZRP si nerecuperate de la Alpiq +dobanda			
Executiv	1170/2/2019	Curtea de Apel BUCUREȘTI/ICCJ	ANRE	Obiectul litigiului: Anulare acte emise de autoritățile de reglementare ordinul nr. 10/2019.	R	Recurs	Admite cererea de sesizare a Curții Constituționale. Sesizează Curtea Constituțională cu excepția de neconstituționalitate a dispozițiilor art. 22 alin.11, art. 22 alin.2 lit. d), art. 28 lit. b)1, art. 76 alin. 4 din Legea 123/2012	Respinge cererea de sesizare a Curții de Justiție a Uniunii Europene formulată de recurenții – intervenienți Aurariu Nicolae și Sindicatul Hidroelectrica Hidrosind, ca neîntemeiată. Acordă termen la data de 28 octombrie 2022 , cu citarea părților. Definitivă.	50%	Tudor Pop-ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS
Executiv	1927/2/2019	Curtea de Apel BUCUREȘTI	ANRE	Obiectul litigiului: Anulare partiala act administrativ dec. A.N.R.E.nr. 324/25.02.2019, Emiterea unei Decizii prin care sa se aprobe pretul reglementat pentru energia vanduta de Hidroelectrica in perioada 1.03.2019-31.12.2019 pe baza de contracte reglementate incheiate cu FUI cu respectarea dispozitiilor legale, Obligarea paratei la plata prejudiciului suferit ca urmare a efectelor Deciziei ANRE 324/25.02.2019, suma la care se adauga dobanda legala raportata la pierderea suferita, prejudiciu aferent perioadei 1.03.2019-31.12.2019.	R	FOND	prejudiciu estimat in cuantum de 222.686.809,51 lei.	Suspendat până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1170/2/2019 Prin încheierea pronunțată în data de 16.09.2019, instanța a admis cererea de suspendare formulată de Hidroelectrica și în temeiul art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod proc. civ., a dispus suspendarea judecării cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1170/2/2019 înregistrat pe rolul Curții de Apel București	50%	Tudor Pop-ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS ONORARIU DE AVOCATI
Executiv	4666/2/2019	Curtea de Apel BUCUREȘTI	ANRE, TRANSELECTRICA S.A	Anularea Deciziei Președintelui A.N.R.E. nr. 1203/24.06.2019 pentru modificarea Deciziei ANRE nr. 1440/29.08.2018 privind prețul și cantitățile reglementate pentru achiziția serviciilor tehnologice de sistem furnizate de Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale Hidroelectrica S.A.; Obligarea ANRE la emiterea unei Decizii prin care sa se aprobe prețul reglementat de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem furnizate de Hidroelectrica la o valoare care sa includă costurile suportate de societate si o cotă de profit reglementat; Obligarea părților la plata cheltuielilor de judecată.	R	FOND		Conexat la 7157/2/2018 in care instanta respinge cererea principală și cererea conexă ca neîntemeiate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, calea de atac urmând a se depune la Curtea de Apel București.	50%	Tudor Pop-ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS

Executiv	ICC 20540/MMH	ICC	Voith Hydro Holding GmbH & CO KG (Voith) si Andritz Hydro GmbH (Andritz)	Litigiu arbitral privind Contractul nr. 23.534/h.700.116004 având ca obiect re tehnologizarea hidrocentralelor situate pe Oltul Inferior: Ipotești, Drăgănești, Frunzaru, Rusănești și Izbiceni	R	in curs- de punere in executare a hotararii	aprox. 150.000.000 Euro pentru cererea principală și 13.705.308,70 Euro pentru cererea reconvențională	Tribunalul arbitral a decis ca Hidroelectrica trebuie sa primeasca de la Andritz/Voith suma de 27.931.198,5 Euro; Tribunalul a ordonat Andritz/Voith sa plateasca catre Hidroelectrica diferenta ramasa, si anume suma de 19,981,843.25 Euro. Andritz/Voith sa plateasca catre Hidroelectrica jumatate din costurile arbitrale suportate de aceasta in suma de 939.355 lei, 384.214 USD si 15.092 Euro. Hidroelectrica trebuie sa plateasca Andritz suma de formata din 3.239.140,63 Euro – lista plus minus, 255.650 Euro – ordine de variatie Andritz, 139.289,78 Euro – ordine de variatie Voith, 1.300.000 Euro	* O evaluare procentuala a sanseilor de castig nu este obiectiv posibilă.	Tudor Pop- SCA LEAUA DAMCALI DEACONU PAUNESCU - LDDP
Executiv	180/2/2020	Curtea de apel Bucuresti	ANRE	Anularea Ordinului nr. 216/2019 - Obligarea ANRE la plata cheltuielilor de judecată	R	Fond	15.09.2022		Imposibil de determinat in acest moment	Tudor Pop- ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS
Executiv	398/2/2020	Curtea de Apel București	ANRE	Anularea Deciziei nr. 2215/23.12.2019 - Obligarea ANRE la emiterea unei Decizii prin care să se stabilească prețul reglementat pentru energia electrică livrată - Obligarea ANRE la plata cheltuielilor de judecată	R	Fond	În baza art. 413 alin. 1 pct. 1 Cod procedură civilă suspendă judecata până la soluționarea în mod definitiv a dosarului nr. 180/2/2020		Imposibil de determinat in acest moment	Tudor Pop- ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS
Executiv	416/2/2020	Curtea de Apel București	ANRE	Anularea Deciziei nr. 2216/23.12.2019 privind stabilirea cantităților maxime ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie 2020-31 decembrie 2020 - Obligarea ANRE la emiterea unei Decizii prin care să se stabilească cantitățile maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate în perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 cu respectarea dispozițiilor legale - Obligarea ANRE la plata cheltuielilor de judecată ocazionate de prezentul litigiu	R	Fond	suspendat pana la solutionarea 180/2/2020		Imposibil de determinat in acest moment	Tudor Pop- ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS
Executiv	1267/2/2020	Curtea de Apel Bucuresti /ICCJ	ANRE	suspendarea executării Ordinului nr. 216/2019 suspendarea executării Deciziei nr. 2215/23.12.2019 suspendarea executării Deciziei nr. 2216/23.12.2019 - obligarea părții la plata cheltuielilor de judecată	R	recurs	Respinge cererea de chemare în judecată ca fiind neîntemeiată; recurs declarat de Hidro, termen 22.06.2022			Tudor Pop- ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS
Executiv	44380/3/2017	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Fonsul Proprietatea SA	Anulare Hotararea Consiliu de Supraveghere, atragerea raspunderii Membrilor Consiliului de Supraveghere	Intervenient	Castigat la Fond si Apel, prin respingerea cererii de chemare in judecata ca neintemeiata a Fondului Proprietatea SA, respectiv a apelului ca nefondat.	167.729 lei	27.09.2022	100%	Ion Moncea
Executiv	6835/2/2019	Curtea de Apel Bucuresti	MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE-ANAF-DIRECȚIA GENERALĂ DE ADMINISTRARE A	Anulare act administrativ	R	Judecata in Fond	4.156.604 lei	21.01.2021 Respinge cererea de chemare in judecata ca neintemeiata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. Hotarare 53/2021 21.01.2021. Recurs formulat de Hidro- 30.03.2023	50%	Ion Moncea

			MARILOR CONTRIBUABILI							
Executiv	1088/2/2020	Curtea de Apel Bucuresti	M.F.P. - A.N.A.F. - D.G.A.M.C.	Cerere de restituire plata necuvenita	R	Judecata in Fond	214.385.212 lei, cu obligarea si la plata dobanzii si penalitatilor de intarziere in conformitate cu prevederile art. 182 din Codul de Procedura Fiscala;	Suspendat in temeiul art. 413 alin.1), pct. 1 din NCPC, pana la solutionarea dosarului nr. 3288/2/2015. Cu recurs pe toata perioada suspendarii. Pana la acest moment nu s-a redacta incheierea de suspendare pentru a fi promovat recurs. S-a declarat recurs impotriva incheierii de sedinta prin care s-a suspendat cauza, iar ICCJ a acordat termen pe data de 23.02.2022 pentru solutionarea recursului.S-a declarat recurs de Hidro	50%	Ion Moncea
Executiv	7157/2/2018	Curtea de Apel BUCUREȘTI	ANRE, TRANSELECTRICA S.A	Obiectul litigiului: Anularea Deciziei ANRE NR. 1440/29.08.2018, Obligarea paratei ANRE la emiterea unei Decizii prin care sa se aprobe pretul reglementat de achiziție a serviciilor tehnologice de sistem furnizate de Hidroelectrica la o valoare de 3.138,59 lei/pe ora de functionare in regim de compensator sincron din CHE Vidraru si CHE Lotru, valoare care sa includa costurile suportate de societate si o cota de profit, Obligarea paratei ANRE la plata prejudiciului suferit de Hidroelectrica ca urmare a efectelor Deciziei ANRE nr 1440/29.08.2018, suma la care se adauga dobanda legala raportata la pierderea suferita, prejudiciu aferent perioadei 01.09.2019-30.06.2019.	R	FOND	43. 712 lei	Respinge cererea principală și cererea conexă ca neîntemeiate. Cu recurs în 15 zile de la comunicare, calea de atac urmând a se depune la Curtea de Apel București	50%	Tudor Pop= SCA ZAMFIRESCU RACOTI VASILE & PARTNERS
Executiv	1259/117/2020*	Tribunalul Cluj	Asociatia Declic	anularea Autorizației de construire nr.175/11.12.2015	Parat	recurs - finalizat		Rejudecare termen 03.02.2022 - Respinge ca neîntemeiată excepția lipsei capacității procesuale de folosință a S.H.C.A. și excepția lipsei de interes a reclamantei. Admite excepția de nelegalitate a Acordului de Mediu nr. SB 02/14.01.2009 invocată de reclamantă. Admite acțiunea formulată de reclamanta A.D.în contradictoriu cu pârâtii P.C.J.C., C.J.C., SC H. SA B. - S. H. A. și A. P. M. S.. Dispune anularea Autorizației de construire (A.C.) nr. 175/11.12.2015 prin care a fost autorizată executarea lucrărilor de construire pentru : CONTINUAREA LUCRĂRILOR AUTORIZATE CU AUTORIZAȚIA DE CONSTRUIRE NR. 42/27.02.2009 "AMENAJARE HIDROENERGETICĂ SURDUC-SIRIU. TREAPTA SURDUC NEHOIAȘU, BARAJ SURDUC" Obligă pârâtii la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată, în cuantum de 40.379,66 lei. Respinge recursurile declarat de recurenții SPEEHH SA și APM Sibiu împotriva sentinței civile nr. 348 din 17.02.2022 pronunțată în dosarul nr. 1259/117/2020* al Tribunalului Cluj, pe care o menține în întregime. Recurs formulat de Hidro si Agentia Meidu , Asociatia Declic. Respinge recursul incident formulată de AD împotriva aceleiași sentințe. Obligă recurenții să plătească intimatului AD suma de 5000 lei fiecare, cheltuieli de judecată parțiale în recurs. Decizia este definitivă și executorie.		c.j. Florescu Vicentiu + c.j. Metes Delia
Executiv	44443/3/2016 in rejudecare ds.11314/3/2021	Tribunalul Bucuresti	Hidroconstructia – Reclamant	Pretentii	Parat	fond	32,8 milioane RON.	În vederea administrării probelor propuse termen de judecată a fost stabilit pentru data de 25.10.2022.		Corina Stanculescu - dosar aflat in gestiune av.Suciu Popa

Executiv	40314/3/2013*	Curtea de Apel Bucuresti	Romelectro Hidroconstructia ISPH – Reclamantii	Pretentii	Parat	fond	88,4 milioane RON.88,4 milioane RON.	Încuviințează cererile de amânare a cauzei formulate pentru ca părțile să ia cunoștință de conținutul raportului de expertiză tehnică judiciară. Citează reclamanta Hidroconstructia SA prin administratorul judiciar provizoriu- Consorțiul de practicieni în insolvență, termen 20.10.2022		Corina Stanculescu - dosar aflat în gestiune av.Suciu Popa
Executiv	51487/299/2021	Judec.sect.1	ING BANK	Întoarcere executare DOSAR EXECUTARE 803895/06.09.2016	Parat	Fond	214385212 + indice + dobanda	În baza art. 413 alin. 1 pct. 1 C.p.c suspendă judecarea cauzei, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3288/2/2015 al Curții de Apel București. Cu recurs pe toată durata suspendării cursului judecării cauzei.		avocat
Executiv	44117/3/2016	Tribunalul Bucuresti si Curtea de Apel Buc.	Hidroconstructia – Reclamant	Pretentii	parat	Apel	2786234,56 RON.	Admite acțiunea. Obligă părata să plătească reclamantei suma de 2.786.234,56 lei reprezentând contravaloarea facturii HCR-CJ nr.003320/10.03.2016, cu penalități în cuantum de 0,04% pe zi de întârziere calculată asupra debitului principal în valoare de 2.786.234,56 lei, începând cu data scadenței:21.04.2016, până la data achitării efective. Obligă părata la plata cheltuielilor de judecată(taxa judiciară de timbru) în sumă de 48.235 lei. Apel declarat de Hidroelectrica. termen 22.09.2022 - Admite în parte obiecțiunile la raportul de expertiză. Se va emite adresă către expert în vederea întocmirii raportului de expertiză.	50%	Tudor Pop - dosar aflat în gestiunea av.Suciu Popa& Asociatii SPARL
Executiv	35978/3/2021	Trib.Bucuresti	Hidroconstructia	falimnet	Creditor	Fond	18.888,32	14.09.2022		Cristina Stoica
Executiv	35978/3/2021/a25	Trib.Bucuresti	Hidroconstructia	faliment - contestatie la tabelul preliminar	Creditor	Fond	18.423.923,12 in principal ; in secundar suma de 18.888.565,32	14.09.2022		Marcel Dinca
Executiv	909/3/2022/a40	Tribunalul Bucuresti	Romelectro S.A. prin administrator	contestație creanțe împotriva tabelului preliminar publicat în BPI nr. 8306/13.05.2022	contestator	fond	61.618.856,93	25.10.2022	50%	Ramona Iordaniu
Executiv	27011/3/2021	Tribunalul Bucuresti	Soc.Asigurare- Reasigurare City Insurance	procedura insolventei	creditor	fond	241.313,12	23.11.2022	50%	Ramona Iordaniu
SH Rm.Vâlcea	4876/3/2022	Tribunalul București	Romelectro S.A.	Executare contract adm.Suspendare executare garanție de bună execuție	P	Fond	1.713.661 Garanție de bună execuție + 23.348 penalități	Respinge cererea, ca neîntemeiată . Cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare .	finalizat fond	Iuliana Constantinescu
SH Rm.Vâlcea	4883/3/2022	Tribunalul București	Romelectro S.A.	Executare/reziliere contract adm. nr.34-200.13/2017	P	Fond	1.713.661 lei Garanție de bună execuție + 23.348 lei penalități	Procedura de regularizare		Iuliana Constantinescu

Raport cu privire la tranzacțiile încheiate de către S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA S.A. în conformitate cu prevederile art.52 din O.U.G. nr.109/2011

Nr. crt.	Părțile actului juridic	Data încheierii și nr. act	Natura actului juridic	Descriere obiect	Valoare totală (lei și echivalent euro)	Creanțe reciproce	Garanții constituite	Termene și modalități de plată	Alte elemente semnificative	Valoare cumulată ultimele 12 luni serie tranzacții (dacă valoarea individuală < 100.000 euro)
1	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - ELECTRICA FURNIZARE	41112/06.01.2022	Contract EFET	Vanzare energie electrica OTC	966.000 lei / 195.333,04 eur		Garantie constituita IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 24.486.000 LEI valabilitate 25.01.2023, vaalbila pentru toate tranzactiile ulterioare incheiate cu Electrica Furnizare	20 ale lunii urmatoare lunii de livrare		
2	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - ELECTRICA FURNIZARE	41170/13.01.2022	Contract EFET	Vanzare energie electrica OTC	802.200 lei / 162.211,35 eur			20 ale lunii urmatoare lunii de livrare		
3	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - ELECTRICA FURNIZARE	41452/10.03.2022	Contract EFET	Vanzare energie electrica OTC	5.691.744 lei / 1.150.916,81 eur			20 ale lunii urmatoare lunii de livrare		
4	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - ELECTRICA FURNIZARE	41474/15.03.2022	Contract EFET	Vanzare energie electrica OTC	5.043.744 lei / 1.019.885,95 eur			20 ale lunii urmatoare lunii de livrare		
5	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	985/12.04.2022	Contract	Vanzare energie electrica	7.540.400 lei / 1.524.730,05 eur		-	3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale		
6	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1086/21.04.2022	Contract	Vanzare energie electrica	19.344.000 lei / 3.911.513,73 eur		Garantie constituita IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 23.249.533,60 lei cu valabilitate 25.06.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		

7	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	1104/26.04.2022	Contract	Vanzare energie electrica	17.784.000 lei / 3.596.069,07 eur		-	3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale		
8	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1165/02.05.2022	Contract	Vanzare energie electrica	13.650.000 lei / 2.760.141 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 16.405.935,00 lei cu valabilitate 25.06.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
9	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1301/16.05.2022	Contract	Vanzare energie electrica	2.160.000 lei / 436.770 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 2.596.104 lei cu valabilitate 25.07.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
10	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1336/18.05.2022	Contract	Vanzare energie electrica	3.240.000 lei / 655.154 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 3.894.156 lei cu valabilitate 25.07.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
11	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	1337/18.05.2022	Contract	Vanzare energie electrica	1.080.000 lei / 218.385 eur		-	3 zile lucratoare inainte de inceperea lunii contractuale		
12	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1403/25.05.2022	Contract	Vanzare energie electrica	9.669.600 lei / 1.955.272 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 11.621.892,24 lei cu valabilitate 25.07.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
13	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1475/31.05.2022	Contract	Vanzare energie electrica	2.275.200 lei / 460.064 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 2.734.562,88 lei cu valabilitate 25.07.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		

14	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1537/07.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	2.938.800 lei / 594.249 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 3.532.143,72 lei cu valabilitate 25.08.2022	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
15	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1070/20.04.2022	Contract	Vanzare energie electrica	14.618.000 lei / 2.955.878,62 eur		Garantie constituata IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 8.718.582,60 lei cu valabilitate 25.06.2022 + 5.624.892,00 lei cu valabilitate 25.07.2022 + Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 1.188.096 lei cu valabilitate 25.04.2023 + 648.121,60 lei cu valabilitate 25.04.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
16	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1708/23.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	744.000 lei / 150.443 eur		Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 894.213,60 lei cu valabilitate 25.02.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
17	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1709/23.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	638.400 lei / 129.090 eur		Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 767.292,96 lei cu valabilitate 25.03.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		

18	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1710/23.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	3.343.500 lei / 676.083 eur		Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 4.018.552,65 lei cu valabilitate 25.04.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
19	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1780/30.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	744.000 lei / 150.443 eur		Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 894.213,60 lei cu valabilitate 25.02.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
20	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1781/30.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	638.400 lei / 129.090 eur		Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 767.292,96 lei cu valabilitate 25.03.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
21	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - D.E.E.R. S.A.	1782/30.06.2022	Contract	Vanzare energie electrica	3.343.500 lei / 676.083 eur		Garantie de constituit IN FAVOAREA HIDROELECTRICA, in valoare de 4.018.552,65 lei cu valabilitate 25.04.2023	a 10-a zi urmatoare a lunii de livrare		
22	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	324/05.11.2020	Conventie PRE	Conventie PRE - venituri	76.485.496,68 lei / 15.465.988 eur			Plata la 5 zile lucratoare de la emiterea facturii		
23	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	324/05.11.2020	Conventie PRE	Conventie PRE - cheltuieli	49.129.236,68 lei / 9.934.330 eur			Plata la 5 zile lucratoare de la emiterea facturii		
24	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	401/13.11.2020	Conventie PE	Conventie PE - venituri	515.160.572 lei / 104.169.646,94 eur		SGB constituit la ordinul Hidroelectrica in favoarea TRANSELECTRICA, in cuantum de 50.000,00 lei cu valabilitate 31.12.2022	Plata la 7 zile lucratoare de la emiterea facturii		

25	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	401/13.11.2020	Conventie PE	Conventie PE - cheltuieli	414.976 lei / 83.911,51 eur			Plata la 7 zile lucratoare de la emiterea facturii		
26	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - CNTEE TRANSELECTRICA S.A.	55181/23.12.2021	Contract STS	Servicii tehnologice de sistem licitatii + energie reactiva	159.062.122 lei / 32.163.651 eur			Plata la 5 zile lucratoare de la primirea facturii		
27	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - OPCOM	Tranzactii PZU	Conventie PZU	Vanzare energie electrica	693.786.447,02 lei / 140.289.248 eur			Decontare zilnica		
28	S.P.E.E.H. HIDROELECTRICA SA - OPCOM	Tranzactii PZU	Conventie PZU	Achizitie energie electrica	268.736,20 lei / 54.340,64 eur			Decontare zilnica		
29	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - SSH Hidroserv SA	21.12.2021/3066	Contract	Prestarea de servicii / executia de lucrari de mentenanta cu caracter planificat. Contract subsecvent la Acordul Cadru 2028/2019	49.558.718,99 lei		-	15 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator	*Cu derulare începând cu data de 01.01.2022	
30	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - SSH Hidroserv SA	21.12.2021/3065	Contract	Prestarea de servicii / executia de lucrari de mentenanta cu caracter corectiv. Contract subsecvent la Acordul Cadru 2028/2019	21.895.000 lei		-	15 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator	*Cu derulare începând cu data de 01.01.2022	
31	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - SSH Hidroserv SA	03.03.2022/597	Contract	Prestarea de servicii / executia de lucrari de mentenanta cu caracter planificat. Contract subsecvent la Acordul Cadru 2028/2019	8.189.316,99 lei		-	15 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
32	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - SSH Hidroserv SA	14.04.2022/1013	Contract	Prestarea de servicii / executia de lucrari de mentenanta cu caracter planificat. Contract subsecvent la Acordul Cadru 2028/2019	52.969.748,07 lei		-	15 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
33	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - SSH Hidroserv SA	21.06.2022/1682	Contract	Prestarea de servicii / executia de lucrari de mentenanta cu caracter planificat. Contract subsecvent la Acordul Cadru 2028/2019	9.612.077,11 lei		-	15 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
34	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune S.A. – CNCIR	05.01.2021 / 8	Contract	Servicii de verificare tehnica in utilizare(VTU) la instalatiile supuse reglementarilor ISCIR din gestiunea Hidroelectrica SA	579,299.14 lei / 118,928.917 Euro		-	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator, insotita de Procesului Verbal de Receptie		

								semnat de ambele parti		
35	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - EON Energie Romania SA	12.01.2021	Contract	Furnizare gaze naturale la sediile administrative SH hateg,SH Cluj si SH Sebes	550,008.22 lei / 112,903.26 Euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 5 % din valoarea contractului fara TVA	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
36	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune S.A. – CNCIR	15.02.2021	Contract	servicii de verificare tehnica in utilizare(VTU) la instalatiile supuse reglementarilor ISCIR din gestiunea Hidroelectrica SA	623,837.27 lei / 127,979.75 Euro		-	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator, insotita de Procesului Verbal de Receptie semnat de ambele parti		
37	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SSH Hidroserv SA	16.02.2021	Contract	Contract subsecvent pentru executie lucrari de mentenanta cu caracter planificat	8,425,065.15 lei / 1,728,324.85 Euro		-	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
38	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - Telekom Romania Telecommunications SA	15.03.2021	Contract	Servicii de inbound si outbound prin apeluri telefonice	1,142,400.00 lei / 233,877.90 Euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 10 % din valoarea contractului fara TVA	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
39	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SSH Hidroserv SA	17.03.2021	Contract	Vana segment nr.1 CHE Vaduri. Refacere protectie anticoroziva si revizie mecanisme actionare vana segment	531,721.62 lei / 108,783.24 Euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 10 % din valoarea contractului fara TVA	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator, insotita de Procesului Verbal de Receptie semnat de ambele parti		
40	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - Telekom Romania Telecommunications SA	06.04.2021	Acord cadru	Acord – cadru de Furnizare „ Licente Suita Programe Vmware acord cadru 4 ani”	592,545.45 lei / 120,509.55 Euro		-			
41	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SMART SA	14.06.2021	Contract	REVITALIZARE IZOLATIE SI REFACERE OHMICA INFASURARI Lot 1: LN3D TRAF0 63 MVA CHE DAESTI	674,932.69 lei / 137.214.91 Euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 5 % din valoarea contractului fara TVA	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator, insotita de Procesului Verbal de Receptie semnat de ambele parti		
42	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SSH Hidroserv SA	06.04.2021	Contract	Contract subsecvent al acordului cadru nr. 2028/2019 pentru executie	44,724,404.13 lei / 9,095,872.31 Euro		-	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		

				lucrari /servicii de mentenanta						
43	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - Societatea de Transport Bucuresti	6/30/2021	Contract	Acord Cadru sectorial de furnizare	47.079.585,24 lei /9.549.611,61 Euro			30 zile calendaristice de la inregistrarea facturii la client		
44	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - Metrorex SA	6/29/2021	Contract	Contract de Achizitie Sectoriala de Energie Electrica	26.366.276,20 lei /5.348.129,05 Euro			30 zile calendaristice de la primirea facturii de catre client		
45	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - Primaria Resita	6/29/2021	Contract	Contract Furnizare Energie Electrica	1.291.032 lei /261.872,62 Euro			30 zile calendaristice de la emiterea facturii		
46	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - ROMAERO	10/20/2017	Contract	Contract Furnizare Energie Electrica	1.475.000 lei /299.188,64 Euro			30 zile calendaristice de la emiterea facturii		
47	S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A. - UM 0929	5/31/2021	Contract	Contract Furnizare Energie Electrica	10.173.827,10 lei /2.063.656,61 Euro			30 zile calendaristice de la emiterea facturii		
48	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - TELEKOM ROMANIA COMMUNICATIONS SA	01.02.2022	Acord cadru	Acord – cadru de SERVICII TELEFONIE FIXĂ, TELEFONIE MOBILĂ, INCHIRIERE TERMINALE MOBILE, INTERNET, TRANSPORT VOCE/DATE ȘI MENTENANȚĂ ECHIPAMENTE DE COMUNICAȚIE PENTRU HIDROELECTRICA Lot 3,4 ,5 ,10 ,11 si 12	1.504.799,52 lei 304.221,15 euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 10 % din valoarea contractului fara TVA	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
49	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SSH Hidroserv SA	04.01.2022	Contract	Servicii de dezapezire 24 luni Amenajarea UHE Dorin Pavel	821.238,00 lei/ 166.024,41 euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 10 % din valoarea contractului fara TVA	15 zile calendaristice de la avizarea facturii		
50	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SSH Hidroserv SA	03.03.2022	Contract	Contract Subsecvent al Acordului Cadru nr. 2028/02.12.2019 - pentru prestarea de servicii/executia de lucrari de mentenanta cu caracter planificat	8.189.316,99 lei/ 1.671.289,18 euro		-	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		
51	OMV Petrom Marketing SRL	21.03.2022	Contract	Contract subsecvent furnizare combustibili auto, benzina si motorina, cu alimentare pe baza de carduri auto	4.245.350,00 lei/ 858.548,37 euro		Garantie de buna executie contract in valoare de 10 % din valoarea contractului fara TVA	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la furnizor		

52	E.ON ENERGIE ROMANIA S.A.	29.04.2022	Contract	Lot nr.1 „ Furnizare gaze naturale pentru încălzire la sediile administrative ale SH Hațeg” Lot nr.2 „ Furnizare gaze naturale pentru încălzire la sediile administrative ale SH Sebeș” Lot nr.3 „ Furnizare gaze naturale pentru încălzire la sediile administrative ale SH Cluj” Lot nr.4 „ Furnizare gaze naturale pentru încălzire la sediile administrative ale SH Curtea de Argeș”	5.079.307,02 lei/ 1.027.430,27 euro		5% din valoarea fara TVA a contractului	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la furnizor		
53	S.P.E.E.H. Hidroelctrica S.A. - SSH Hidroserv SA	21.06.2022	Contract	Contract Subsecvent al Acordului Cadru nr. 2028/02.12.2019 pentru prestare servicii/executie lucrari mentenanta cu caracter planificat	9.612.077,11 lei/ 1.943.875,81 euro		-	30 zile calendaristice de la primirea facturii de la prestator		