



S.P.E E.H. HIDROELECTRICA S.A.  
DIRECȚIA INVESTIȚII  
N° 13314 / 06.02.2017

## Hidroelectrica S.A.

Societate administrată în sistem dualist

J40/7426/2000

RO 13267213

Capital social: 4.481.650.630 lei

Certificat ISO 9001/14001/OHSAS 18001

SRAC Nr. 325; Nr. 95; Nr. 250

### NOTĂ

#### către Adunarea Generala Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica

**1. Titlu : NOTA DE FUNDAMENTARE privind necesitatea si oportunitatea renuntarii la obiectivul de investitii Amenajarea hidroenergetica a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz**

**2. Tip notă:**

Informare

Avizare

Aprobare

**3. Hotărârea propusă:**

**3.1. Aproba initierea demersurilor necesare pentru obtinerea unei Hotarari de abrogare a actelor de aprobare a investitiei „Amenajarea hidroenergetica a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz”.**

**3.2. Mandatarea conducerii Hidroelectrica pentru initierea demersurilor in vederea obtinerii aprobarilor necesare inclusiv, dar fara a se limita la obtinerea avizelor, oricaror documente si/sau elaborarea studiilor necesare.**

**4. Temeiul legal:**

Art.14 alin. 4 lit. (a) și Anexa 1 la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrica S.A., actualizat la data de 22.04.2015. Conform opiniei Departamentului Juridic, cuprinsa in Nota de fundamentare nr. 140669/21.12.2015 privind necesitatea si oportunitatea renuntarii la obiectivul de investitii “ AHE a raului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunare. CHE Islaz”, aprobarea documentatiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/ proiectelor de investitii noi, a documentatiilor de avizare a lucrarilor de investii, precum si reapprobarea documentatiilor de avizare a lucrarilor de interventii sau aprobarea sistarii executiei unui obiectiv/proiect de investitii sau a lucrarilor de investii, precum si a unor obiecte sau capacitate din cadrul acestora se face de catre Guvern sau ordonatorii de credite (in cazul nostrum Ministerul de resort), in functie de valoare, potrivit dispozitiilor art. 42 din Legea nr. 500/2002 privind finantele publice.

Potrivit acelorasi dispozitii legale, reapprobarea documentatiilor tehnico-economice a unui obiectiv/proiect de investitii, a documentatiei de avizare a lucrarilor de interventii sau aprobarea sistarii executiei unui obiectiv/proiect de investitii sau a lucrarilor de interventii, precum si a unor obiecte sau capacitate din cadrul acestora se fac de catre autotitatea care a aprobat/reaprobat documentatia tehnico-economica.

Precizam ca pana in prezent, in cadrul acestui obiectiv inclusiv nu s-au cheltuit sume de bani de la bugetul de stat.

## **5. Conținut: Amenajarea hidroenergetica a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz**

### **Acte de aprobare:**

- H.G. nr. 9 din 9 ianuarie 2003 privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții "Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni Dunăre-CHE Islaz
- H.G. nr. 1929 din 10 noiembrie 2004 pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici actualizați ai obiectivului de investiții „Amenajarea Hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz.”, județele Olt și Teleorman.
- Ordinul MECMA nr. 2910/ 09.11.2011 de aprobare a valorii totale actualizate a obiectivului de investiții.

### **Descrierea obiectivului de investiții**

Schema amenajării conform H.G. nr. 1929 / 10.11.2004 cuprinde:

- lacul de acumulare,
- barajul stăvilar din beton cu 5 deschideri,
- digurile mal stâng și mal drept,
- centrala hidroelectrică,
- ecluza,
- șenalul de racord cu fluviul Dunărea,
- stația electrică de transformare.

Parametrii tehnico-economici ai centralei, conform HG nr. 1929/2004, sunt:

CHE	Hbr (m)	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	Numar hidroaggregate	NNR (mdM)
CHE Islaz	10	400	28.8	100	4	30.75

### **Amplasament**

Sectorul Izbiceni-Dunăre al râului Olt, a fost prevăzut să fie ultimul sector amenajat hidroenergetic de pe râul Olt prin realizarea amenajării hidroenergetice Islaz.

Amplasamentul Amenajării Hidroenergetice (AHE) Islaz este la cca. 3,5 km amonte de confluența râului Olt cu fluviul Dunărea.

Din punct de vedere teritorial administrativ, amenajarea este prevăzută să se realizeze în județele Olt și Teleorman.

### **Folosințe**

Funcțiunile amenajării hidroenergetice a râului Olt pe sectorul Izbiceni Dunăre-CHE Islaz sunt:

- protecția împotriva inundațiilor a cca 4.000 ha;
- asigurarea serviciilor de sistem (rezervă terțiară rapidă, consum dispecerizabil),
- valorificarea volumului de apă pompat din Dunăre sub formă de energie electrică prin turbinare
- asigurarea unor volume de apă pentru irigațiile din zonă,
- posibilitatea transportului navigabil pe râul Olt, de la Dunăre, până la Slatina (în toate nodurile hidrotehnice pe lângă baraj și centrala hidroelectrică fiind prevăzute ecluze de navigație);
- amenajarea unui luciu de apă în zonă, care va duce la ameliorarea climatului arid al zonei;
- posibilitatea dezvoltării pisciculturii și agrementului în zona amenajării, salubrizarea meandrelor râului Olt, precum și dezvoltarea vegetației și a microfaunei acvatice;
- îmbunătățirea și modernizarea căilor de comunicații rutiere din lungul Oltului;

- crearea de noi locuri de muncă pe perioada realizării investiției, precum și a unor permanente pentru exploatare și mențenanță în zonă.

### Necesitate și oportunitate

Realizarea acestei amenajări hidroenergetice a fost prevăzută pentru „asigurarea reversibilității cascadei Slatina-Dunăre (realizarea regimului de funcționare în turbină și în pompă) și a navegării pe acest sector prin racordarea cu fluviul Dunărea prin Centrala Hidroelectrică Islaz”.

Amenajarea Hidroenergetică Islaz a fost proiectată să închidă în capătul aval cascada de hidrocentrale aparținând amenajării hidroenergetice a râului Olt Inferior pe sectorul Slatina-Dunăre și avea, ca și celelalte centrale hidroelectrice din amonte, un rol complex.

### Stadiul fizic actual al obiectivului de investiție

Obiectivul de investiții nu prezintă în teren lucrări și construcții. Până în prezent, au fost realizate exclusiv studii, proiecte aferente fazei preinvestiționale.

### Situatia terenurilor

Pentru realizarea obiectivului de investiții, conform Planului de amenajare a teritoriului zonal interjudețean AHE pe sectorul Izbiceni Dunăre, CHE Islaz, avizat prin CTE HE 72/2009, elaboratorul ISPH, a determinat că suprafața de teren (agricol, neagricol și forestier) care va fi ocupată definitiv de investiție însumează 606,24 ha (457,94 ha suprafața lacului și 148,3 ha reprezentând diguri, baraj, contracanal și canal de fugă). Până în prezent au fost achiziționate prin cumpărare de la persoane fizice, terenuri cu o suprafață totală de 54.905,43 mp (5,49 ha), situate în imediata vecinătate a A.H.E. Izbiceni, pe arealul comunei Giuvărăști, județul Olt și au o valoare de inventar actualizată prin reevaluare, de 36.000,00 lei terenuri ce pot fi valorificate de Hidroelectrica.

### 6. Valoarea :

Prin Ordinul MECMA nr. 2910/09.11.2011 a fost aprobată valoarea totală actualizată a investiției de **1.433.375.656 lei** (prețuri 31.12.2010).

Situatia sintetică a valorilor aprobate și a cheltuielilor efectuate până la 31.12.2015 este :

Total DGcf. OMECMA nr. 2910/2011 (lei)	Realizări totale cumulate la 31.12.2010 (lei)	Rest de executat la 01.01.2011 (lei)	Realizari 2011– 31.12.2011 5 (lei)	Total realizări la 01.01.2013 (lei)	Rest de executat la 01.01.2016 (lei)
A = B + C	B	C	D	E	F = A-E
1.433.375.656	12.617.913	1.420.757.74 3	1.057.482	13.675.395	1.419.700.261

Valoarea decontată până la data de 31.07.2015 totalizează, conform evidențelor contabile, 13.491.742 lei și reprezintă cheltuieli aferente studiilor, cheltuieli pentru aviz/acorduri/ autorizații /taxe, precum și cheltuieli de proiectare. Derularea investiției s-a făcut până în prezent din surse proprii.

## **Analiza Financiara**

**a) S-au analizat urmatoarele variante:**

1. Varianta I. Evaluare NPV si IRR, luând în calcul energia produsă exclusiv din aport natural, fără pompaj;

2. Varianta II. Evaluare NPV si IRR, luând în calcul energia produsă atât din aport natural, cât și din stocul din pompaj, respectiv :

A. Varianta II.A - Evaluare NPV si IRR, luând în calcul energia produsă atât din aport natural, cât și din stocul de pompaj la CHE Islaz;

B. Varianta II.B - Evaluare NPV si IRR, luând în calcul energia produsă atât din aport natural, cât și din stocul de pompaj de pe sectorul Ipotești – Dunăre.

Calcul valorii nete actualizate (NPV) pentru solutiile din H.G. nr. 1929/10.11.2004 si Ordinul MECMA 2910/2011 pentru continuarea acestei amenajari ar însemna investirea sumei de 1.419.700.261 lei și o valoare prezenta netă (NPV) negativă în sumă de:

-1.281.853.427 lei, pentru varianta I.- energia produsă exclusiv din aport natural, fără pompaj;

-1.226.783.076 lei, pentru varianta II.A. - energia produsă atât din aport natural, cât și din stocul de pompaj la CHE Islaz;

-1.897.425.702 lei, pentru varianta II.B. - energia produsă atât din aport natural, cât și din stocul de pompaj de pe sectorul Ipotești – Dunăre.

Astfel se constată că în toate variantele, investiția nu este rentabilă din punct de vedere economic. În eventualitatea în care Hidroelectrica va continua investitia, acest lucru va însemna pierdere de valoare și prejudicii pentru actionarii sai.

**b). Structura fondurilor utilizate pentru investitia AHE a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz 31.12.2015:**

Nr. crt	Sursa finantare	Valoare [lei]	Observatii
1	Sursa proprie	13.675.395	
2	Fond special	0	
3	Rezerva cu destinație specială	0	
	Total	13.675.395	

## **Aspecte de mediu**

Până în prezent nu au fost realizate lucrări efective în teren, nu se identifică în cazul abandonului nici un fel de aspecte relevante de mediu. Pentru aceasta investiție au fost realizate exclusiv studii și proiecte necesare demarării lucrărilor.

Zona în care urmează a se realiza investiția a fost inclusă în situl „ROSPA 0024 Confluență Olt – Dunăre” pentru care a fost instituit regim de arie naturală protejată, prin HG 1284 / 24 octombrie 2007 (privind “declararea ariilor de protecție specială avifaunistică ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România”) publicată în M.O. 739 / 31.10.2007. Ulterior, prin ord. MMDD nr. 1964 / 13.12.2007 (privind “instituirea regimului de arie naturală protejată a siturilor de importanță comunitară ca parte integrantă a rețelei ecologice europene Natura 2000 în România”) publicată în M.O. 98 / 07.02.2008) pentru o parte din zona în care urmează a se realiza investiția s-a instituit regim de arie naturală protejată ca sit de importanță comunitară sub denumirea „ROSCI 0044 Corabia – Turnu Măgurele ”.

## **7. Follow-up: Directia Investitii**

**8. AGA:** Este necesară aprobarea AGA în conformitate cu prevederile anexei 1 la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrica S.A. actualizat la data de 22.04.2016.

Un alt aspect relevant este ca odata cu aprobarea situațiilor financiare 2015 AGA Hidroelectrica a aprobat și acoperirea ajustării contabile de depreciere referitoare la sumele realizate până în prezent la obiectivul de investitii propus pentru abandon conform punctului 3 (HAGOA 12/2016 conform Notei de fundamentare care a stat la baza hotărarii actionarilor).

**9. Avize/Responsabilitati:**

Nota de fundamentare nr.140669/21.12.2015 privind necesitatea și oportunitatea renunțării la obiectivul de investitii " AHE a raului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunare. CHE Islaz" este întocmită de comisia de lucru numită prin Decizia nr. 668/06.05.2015 și Decizia nr.1767/02.11.2015, care a avut obligația de a face analiza de rentabilitate la proiecte de investitii complexe și de amploare, aflate în diferite stadii de execuție și să elaboreze note de fundamentare cu propunerile de optimizare prin continuare proiect initial/ continuare proiect modificat/ transfer obiecte/ abandon/conservare.

Nota de fundamentare întocmită de comisia de lucru, conform dispozițiilor Deciziilor 668/2015 și 1767/2015 a fost supusă avizării Administratorului Judiciar și Administratorului Special.

Adunarea Creditorilor a Hidroelectrica a votat pentru Planul de Reorganizare Modificat al Hidroelectrica asa cum reiese din Procesul verbal al Sedintei Adunarii Creditorilor Debitoarei Hidroelectrica, publicat în BPI nr.10781/01.06.2016 (anexat). Planul de Reorganizare Modificat al Hidroelectrica a fost publicat în BPI nr. 10260/25.05.2016 (anexat).

Competența de avizare a :

- efectuării demersurilor necesare pentru obținerea unei Hotărari de abrogare a actelor de aprobare a investiției „Amenajarea hidroenergetică a râului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunăre. CHE Islaz”

de către Directoratul Hidroelectrica, este conform art.25. alin.(2) din din Actul Constitutiv Actualizat al S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, actualizat la data de 22.04.2015, „*directoratul are atribuții privind avizarea/aprobarea contractelor și diferențelor operațiuni la nivelul societății, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa 1 la Actul constitutiv*”.

Avizul Directoratului este acordat prin Decizia nr. 1597/12.09.2016.

Competența de avizare de către Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica, este conform art.22. alin.(3) din Actul Constitutiv Actualizat al S.P.E.E.H. Hidroelectrica SA, actualizat la data de 22.04.2015, „*Consiliul de Supraveghere are atribuții de avizare/aprobare a contractelor, creditelor și diferențelor operațiuni la nivelul societății, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa 1 la prezentul Act Constitutiv*”.

Avizul Consiliului de Supraveghere Hidroelectrica este acordat prin Hotărarea nr. 38/19.09.2016.

**Riscuri:**

Neaprobaarea abandonării obiectivului de investitii " AHE a raului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunare. CHE Islaz":

- Implicațiile legale și fiscale în ce privește abandonul prevăzute la cap. VI din nota 140669/21.12.2015

- obliga Hidroelectrica sa asigure finantarea investiției la costurile prevăzute în deviz .Luând în calcul și cheltuielile operaționale fixe și variabile anuale, pentru o perioadă de viață de 50 de ani, se obține un cost de 1.520 lei/MWh . În condițiile în care estimăm că prețurile de vânzare de pe piața de energie electrică nu pot depăși un astfel de cost , se va realiza pierdere de valoare și prejudicii pentru acționarii Hidroelectrica.

## 10. Anexe.

1. Hotararea nr. 38/19.09.2016 emisa de Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica.
2. Decizia nr. 1597/12.09.2016 emisa de Directoratul Hidroelectrica.
3. H.G. nr.1929/2004 pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economiți actualizați ai obiectivului de investiții
4. Nota de fundamenteare nr.20761/24.02.2016 privind optimizarea titlurilor de investitii cu functiuni complexe din patrimoniul SPEEH Hidroelectrica SA
5. Nota de Fundamenteare nr. 140669/21.12.2015 privind necesitatea si oportunitatea renuntarii la obiectivul de investitii " AHE a raului Olt pe sectorul Izbiceni – Dunare. CHE Islaz"
6. Decizia nr.668/ 06.05.2015
7. Decizia nr.1767/02.11.2015
8. Extras din „Planul de Reorganizarea privind debitoarea Hidroelectrica SA” publicat in Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 10260/25.05.2016 pag.81-84 si Extras BPI nr. 10781/01.06.2016 pag 11-13
9. HOAGA 12/2016 conform Notei de Fundamenteare care a stat la baza hotărarii acționarilor.

Daniela Iordanescu – Director Directia Investitii

Aviz de legalitate  
Manager Departament Juridic  
Daniela Dumitru STANCU

Av.Ion MONCEA