



## S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.

Societate administrată în sistem dualist  
J40/7426/2000  
RO 13267213  
Capital social: 4.482.393.310 lei  
Certificat ISO 9001/14001/OHSAS 18001  
SRAC Nr. 325; Nr. 95; Nr. 250

### NOTĂ

către Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor Hidroelectrica

**1. Titlu : NOTA DE FUNDAMENTARE privind necesitatea și oportunitatea modificării indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiție „Amenajarea hidroenergetică Bistra - Poiana Mărului - Ruieni- Poiana Ruscă”**

**2. Tip notă:**

Informare

Avizare

Aprobare

**3. Hotărârea propusă:**

**Aprobarea modificării indicatorilor tehnico - economici ai obiectivului de investiții Amenajarea hidroenergetică (AHE) Bistra - Poiana Mărului - Ruieni - Poiana Ruscă.**

**4. Fundamentarea aprobării**

Modificările care se propun aprobării față de schema de amenajare aprobată prin Decretul nr.294/1981 sunt generate de următoarele :

#### Treapta de cădere Ruieni

- Față de varianta aprobată prin Decret 294/1981 a fost obținut un spor de putere instalată de 3,02 MW și un spor de energie de 12,62 GWh/an, ca urmare a realizării CHEMP Zervești, MHC Marga și MHC Măru.

**Conform Hotărârii CA Renel nr.27/04.10.1995 s-a aprobat realizarea CHEMP Zervești și MHC Marga cu următorii parametri:**

- CHEMP Zervești cu parametri de proiect  $P_i = 1,7\text{MW}$ ,  $E_p = 8,8$  GWh/an care valorifică potențialul asigurat de către polderul Zervești;
- MHC Marga cu parametri de proiect  $P_i = 0,8$  MW,  $E_p = 2$  GWh/an, care valorifică potențialul asigurat de captarea secundară Marga.

**În baza studiului de Fezabilitate “MHC Poiana Mărului” elaborat în anul 1995 a fost realizat**

- MHC Măru cu parametri de proiect  $P_i = 0,52$  MW,  $E_p = 1,82$  GWh/an, care valorifică debitul de servitute al acumulării Poiana Mărului preluat din casa vanelor golirii de fund a barajului.
- Finalizarea Aducțiunii secundare Bistra – lac Poiana Mărului, aducțiune aprobată prin Decretul 294/1981, prin executarea lucrărilor rest de executat la tronsonul de aducțiune Bistra aval – Bucova amonte inclusiv captările secundare Bistra și Valea Lupului din cadrul obiectivului de investiție AHE Bistra - Poiana Mărului – Ruieni - Poiana Ruscă, va aduce un aport energetic suplimentar de 20,025 GWh anual.

AHE Bistra - P. Marului - Ruieni - Poiana Rusca	
Energie anuala produsa MWh	20,250
Valoare intrari (EBITDA) (lei)	
Valoare modernizare dupa 50 ani (lei)	0
<b>Valoare ramasa a investitiei (lei):</b>	
PV valoare modernizare (lei)	0
Perioada recuperare investitie (ani)	25
PV revalorificare investitie (lei)	0
PV	
NPV	
Rata Interna de Randament (IRR)	6.86%

#### Treapta de cădere Râul Alb

- Față de varianta aprobată prin Decret 294/1981 a fost obținut un spor de putere instalată de 0,9 MW și un spor de energie de 1,5 GWh/an prin realizarea CHEMA Râul Alb.

#### Treapta de cădere Scorilo

- Schema de amenajare pentru căderea Scorilo, aprobată prin Decret 294/1981 va fi abandonată
  - necesită transferul unui debit mediu de 4,70 m<sup>3</sup>/s din alte bazine hidrografice, prin galerii secundare de cca 47 km în lungime
  - o parte din galerii și acumulara Scorilo sunt localizate în aria protejată a Site Natura 2000

AHE Bistra - P. Marului - Ruieni - Poiana Rusca	
Energie anuala produsa MWh	190,000
Valoare intrari (EBITDA) (lei)	
Valoare modernizare dupa 50 ani (lei)	
<b>Valoare ramasa a investitiei (lei):</b>	
PV valoare modernizare (lei)	
Perioada recuperare investitie (ani)	> 50
PV revalorificare investitie (lei)	0
PV	
NPV	
Rata Interna de Randament (IRR)	1.01%

#### **5. Temeiul legal:**

Actul constitutiv al societății actualizat la data de 19.10.2018 și Anexa 1 la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrică S.A., ce stabilește limitele de competență ale Directoratului, Consiliului de Supraveghere și Adunării Generale a acționarilor vizând contractele și operațiunile la nivelul Societății.

**6. Conținut: Prezentarea „Amenajării hidroenergetice Bistra - Poiana Mărului - Ruieni- Poiana Ruscă”** în conformitate cu Nota de fundamentare nr. 93630/21.09.2018 privind analiza financiară, calculul de rentabilitate și eficiență, efectuate de comisia de lucru numită prin Decizia HE nr. 976/29.06.2018 pentru Amenajarea hidroenergetică Bistra - Poiana Mărului - Ruieni- Poiana Ruscă, anexată

#### **7. Valoarea actuală:**

**Situație Deviz general:** Ultima actualizare a Devizului General s-a aprobat prin Ordinul MECMA nr. 2910/09.11.2011 - rest de executat la 01.01.2011 în prețuri valabile la 31.12.2010 .

Obiectiv	Suma investită 31.12.2017	Sold cont 231 31.12.2017	Rest de executat 31.12.2017	Cost abandon	Cost conservare
Ruieni					
Râul Alb					
Scorilo					
<b>AHE Bistra Poiana Mărului</b>					

**Structura fondurilor utilizate** pentru investiția AHE Bistra-Poiana Mărului-Ruieni-Poiana Ruscă la 31.12.2017 (contul 231):

Sursa de finantare	Valoare decontata lei
Surse proprii	
Credite	
Fond special*	
Fond special reevaluat**	
Rezerve cu destinație specială	
Bugetul de stat	
<b>Total</b>	

\* *sume virate de la bugetul de stat prin fondul special pentru dezvoltarea sectorului energetic reglementat prin Ordonanța 29/1994*

\*\**reevaluare conform HGR nr. 500/1994 a investițiilor în curs realizate din fondul special (Ordonanța 29/1994), suma cu care s-a majorat capitalul social*

#### **8. Follow-up: Departament Dezvoltare și Departamentul Management de Proiect**

- Contractarea și finalizarea lucrărilor la treapta de cădere Ruieni și a lucrărilor minim necesare pentru finalizarea treptei de cădere Râul Alb
- Abandonarea lucrărilor la treapta de cădere Scorilo;
- Contractarea și realizarea Studiului de fezabilitate de modificare a indicatorilor tehnico-economici;
- Mandatarea conducerii Hidroelectrica pentru inițierea demersurilor în vederea obținerii aprobărilor necesare inclusiv, dar fără a se limita la obținerea avizelor, oricăror documente și/sau elaborarea studiilor necesare.

- Hotărârea de modificare a indicatorilor tehnico-economici ai obiectivului de investiții „Amenajarea hidroenergetică Bistra Poiana Mărului - Ruienii- Poiana Ruscă”
- Închiderea obiectivului de investiții, în forma modificată și aprobată;

**9. AGA:** Este necesară aprobarea AGA în conformitate cu prevederile anexei 1 la Actul Constitutiv al SPEEH Hidroelectrica S.A. actualizat la data de 19.10.2018.

**10. Avize/Responsabilitati:**

-

**11. Riscuri:**

- imposibilitatea recepționării lucrărilor executate și înregistrate în contul 231, prin urmare nu se va putea elimina opinia cu rezerve exprimată de Auditorul Financiar în ceea ce privește acest titlu de investiții;
- întârzierea procesului de listare a Hidroelectrica SA;
- deteriorarea lucrărilor deja executate;
- impact negativ asupra mediului înconjurător.

**12. Anexe.**

1. Nota de fundamentare nr.93630/21.09.2018 privind analiza financiară, calculul de rentabilitate și eficiență, efectuate de comisia de lucru numită prin Decizia HE nr. 976/29.06.2018 pentru AHE Bistra - Poiana Mărului - Ruienii- Poiana Ruscă;
2. Decizia Directorat SPEEH Hidroelectrica SA nr.1562/21.09.2018 pentru AHE Bistra - Poiana Mărului - Ruienii- Poiana Ruscă;
3. Hotărârea Consiliul de Supraveghere al SPEEH Hidroelectrica SA nr.88/26.09.2018 privind obiectivul de investiții „Amenajarea hidroenergetică Bistra - Poiana Mărului - Ruienii- Poiana Ruscă

Bogdan BAȚEA  
Președinte



Marian BRATU  
Membru Directorat

Florentina ȘUȘNEA  
Membru Directorat

Bogdan ȘOȘOACA  
Membru Dire

Răzvan Ionuț PAȚALIU  
Membru

Manager Departament Dezvoltare  
Emil CRISAN

Manag

