



**Hidroelectrica S.A.**  
Societate administrată în sistem dualist  
J40/7426/2000  
RO 13267213  
Capital social: 4.481.482.240 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 și oportunitatea obiectivului de investiții**  
***Amenajarea Hidroenergetică Dâmbovița Clabucet***

**2. Tip notă:**

Informare

Avizare

Aprobare

**3. Hotărârea propusă:**

**3.1. Aprobă efectuarea demersurilor necesare pentru obținerea unei Hotărâri de Guvern de renunțare și punere în siguranță a obiectivului de investiții "Amenajarea Hidroenergetică Dâmbovița Clabucet" – Ramura Nord;**

**3.2. Solicită directoratului inițierea demersurilor pentru realizarea unui studiu de sistare pentru Ramura Nord, studiu din care să rezulte cu exactitate valoarea cheltuielilor suportate de către Hidroelectrica pentru sistare (abandon).**

**3.3. Mandatarea conducerii Hidroelectrica pentru inițierea demersurilor în vederea obținerii aprobărilor conform punctului 3.1. inclusiv, dar fără a se limita la obținerea avizelor, oricărui documente și/sau elaborarea studiilor necesare. Până la momentul transferului efectiv se va proceda conform legislației incidente care poate implica costuri suplimentare ex: costuri de conservare, de punere în siguranță, etc.**

**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, aprobarea documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții noi, a documentațiilor de avizare a lucrărilor de investiții, precum și re aprobarea documentațiilor de avizare a lucrărilor de intervenții sau aprobarea sistării execuției unui obiectiv/proiect de investiții sau a lucrărilor de investiții, precum și a unor obiecte sau capacități din cadrul acestora se face de către Guvern sau ordonatorii de credite (în cazul nostru ministerul de resort), în funcție de valoare, potrivit dispozițiilor art. 42 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice.

Potrivit aceluiași dispoziții legale, re aprobarea documentațiilor tehnico-economice a unui obiectiv/proiect de investiții, a documentației de avizare a lucrărilor de intervenții sau aprobarea sistării execuției unui obiectiv/proiect de investiții sau a lucrărilor de intervenții, precum și a unor obiecte sau capacități din cadrul acestora se face de către autoritatea care a aprobat/re aprobat documentația tehnico-economică.

Precizam ca pana in prezent, s-au cheltuit in cadrul acestui obiectiv inclusiv sume de bani cu titlu de alocatii bugetare (fond special de dezvoltare a sistemului energetic).

## 5. Conținut: Amenajarea Hidroenergetica Dâmbovița Clăbucet

### Acte de aprobare :

- Decret nr. 10/18.01.1977 pentru aprobarea obiectivului de investiții „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița -Clăbucet”, beneficiar Ministerul Energiei Electrice;
- Decret nr. 126/9.06.1980 pentru amplasarea unor lucrări de investiții în afara perimetrelor construibile ale localităților, construirea unor drumuri de exploatare, exproprierea unor imobile, scoaterea din producția agricolă, din fondul forestier și defrișarea unor terenuri, precum și demolarea unor construcții, beneficiar Ministerul Energiei Electrice;
- Decret nr. 139/19.05.1982 privind exproprierea, scoaterea din producția agricolă și din fondul forestier a unor terenuri, defrișarea unor suprafețe împădurite, precum și construirea unor drumuri de exploatare;
- Ordinul Ministerului Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri nr. 2050/17.11.2009 privind aprobarea valorii totale actualizate a Devizului General al investiției la data de 01.04.2009 .

**Data de începere a lucrării:** 1977

### Parametri tehnici proiectați:

Obiectul	Qi (mc/s)	Pi (MW)	Em (GWh/an)	Număr hidroagregate(buc)	NNR (mdMB)
CHE Clăbucet	35	64	120	2	1113

### Amplasament

Investiția Uzina Hidroelectrică Clăbucet este formată din două părți distincte denumite ramuri care din punct de vedere teritorial-administrativ sunt amplasate astfel:

- Ramura Sud a obiectivului în județul Argeș, comuna Rucăr pe malul drept al râului Dâmbovița, la intersecția acestui râu cu pârâul Valea lui Ivan. Aceasta este formată din: CHE Clăbucet, nodul de presiune, aducțiunea principală, 2 captări secundare și priza de apă din acumulara Pecineagu;
- Ramura Nord a obiectivului în județul Brașov, în bazinul superior al râului Olt, pe versantul nordic al Munților Făgăraș, între Valea Viștea Mare și Valea Sebeșului. Aceasta este formată din 33,7 km galerii de aducțiune apă și 17 captări secundare.

### Folosinte

Centrala hidroelectrică Clăbucet prelucrează energetic apa stocată în acumulara Pecineagu.

Acumulara Pecineagu a fost aprobată prin Hotărârea Consiliului de Miniștri nr. 1157/1974 ca o investiție de folosință complexă. Barajul și acumulara Pecineagu au fost puse în funcțiune în anul 1983, având ca titular de investiție Consiliu Național al Apelor în prezent aflându-se în gestiunea Agenției Naționale Apele Române.

Investițiile „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița Clăbucet” și „ Acumulara Pecineagu” au fost aprobate ca investiții distincte, urmând să funcționeze dependent una de cealaltă pentru a îndeplini următoarele funcțiuni:

- Asigurarea cu apă potabilă și industrială cu 6,8 mc/s a consumatorilor din bazinul râului Dâmbovița în special a orașelor București (cu 5mc/s) și Pitești, mărirea debitelor în perioadele secetoase și creșterea stocului de apă a râului Dâmbovița;
- Producerea de energie electrică în centrala hidroelectrică Clăbucet;
- Asigurarea sursei de apă pentru irigarea unei suprafețe de 10.700 ha, regularizarea debitelor medii, reținerea debitelor solide, atenuarea viiturilor, asigurarea debitului de servitute în aval.



Funcționarea CHE Clăbucet este subordonată în exploatare alimentării cu apă a consumatorilor din avalul amenajării, necesități care sunt stabilite de Agenția Națională Apele Române.

### Prezentare tehnică

Obiectivul de investiții „Uzina Hidroelectrică Dâmbovița Clăbucet” este format din două ramuri stabilite geografic și anume Ramura Sud și Ramura Nord.

**RAMURA SUD** este situată în bazinul superior al râului Dâmbovița, este formată din:

- **Centrala hidroelectrică Clăbucet** are o putere instalată de 64MW, debit instalat de 35mc/s și energie medie de proiect pentru anul hidrologic mediu de 120GWh/an. Centrala este echipată cu două hidroagregate cu turbine Francis verticale cu carcase metalice tip FVM32-212. Clădirea centralei este de formă cilindrică, aeriană, semiîngropată. Infrastructura centralei este realizată în formă de cuvă cilindrică, din beton armat, cu pereți de grosime variabilă în trepte funcție de adâncime (de la 1,40 m la 1,00 m) având diametrul interior de 20,00 m.
- **Derivația principală** care cuprinde aducțiunea principală și nodul de presiune.
  - **Aducțiunea principală** este o galerie subterană betonată, circulară cu Dn 3,6m, amplasată în versantul drept al râului Dâmbovița, cu o lungime de 9,75 km și are în componența sa următoarele uvraje: priza de apă, casa vanelor priză, puțul umed și galeria principală de aducțiune.
    - **Priza de apă** este o priză de adâncime cu puț umed, fără dispozitive de curățat grătarul, amplasată în versant la cca. 200m în amonte de amplasamentul barajului Pecineagu. Din punct de vedere constructiv priza este realizată sub forma de carcasă spațială poligonală. Panourile grătarelor sunt verticale cu dimensiunile 3,36x7,20 m și sunt fixate de construcție în cinci câmpuri de forma poligonală regulată, rezemând la capete pe plăcile de la partea inferioară, respectiv superioară a construcției. Priza este echipată cu instalația de vane plane în puțul umed VP 3,0 x 2.0/83, mecanisme de manevrare a batardoului și instalație de măsurare a gradului de înfundare a grătarului și a nivelului în lac.
    - **Casa vanelor priză + Puțul umed** al vanelor de la priză este amplasat pe traseul aducțiunii principale la cca.140 m de priză. Este o construcție de beton armat de formă circulară ( $D_{int} = 4,70$  m,  $D_{ext} = 5,60$ m), de 77,00 m înălțime. Dispozitivul de închidere este format dintr-o vană plană de 2m x 3m și un batardou de 2m x 3m. Mecanismele de acționare a vanei și batardoului se găsesc în casa vanelor care este o construcție supraterană, cu acces din drumul de pe malul drept al lacului de acumulare Pecineagu.
    - **Galeria de aducțiune** are rolul de a transporta debitul instalat ( $35 \text{ m}^3/\text{s}$ ) din lacul de acumulare Pecineagu la centrala Clăbucet. Galeria are o lungime de 9750 m, cu secțiune circulară  $D_{int} = 3.60$  m, din beton armat. Pe anumite zone (în dreptul vanei și batardoului de la priză, la intersecția cu galeria de acces și poarta etanșă de la Cascoe, la valea Cataramelor, la intersecția cu castelul de echilibru și în zona casei vanelor din aval de castel), galeria de aducțiune este blindată. Galeria de aducțiune subtraversează mai multe pâraie dintre care doua cu debitul mai important, Draxin și Cascoe, sunt captate și introduse în galeria de aducțiune.
    - **Captarea secundară Draxin** este o captare de suprafață de tip tirolez, ce poate capta debitul maxim de  $1 \text{ m}^3/\text{s}$ . Din punctul de priză, apa captată din pârâul Draxin coboară printr-un puț vertical cu  $D_i = 1,00$  m ( $H = 87$  m) pâna la cota 1044 m de unde intră în dezaeratorul înclinat de cca. 27 m lungime. Debitul captat este transportat în aducțiunea principală printr-o galerie sub presiune de secțiune minim constructivă ( $D_i = 2,50$  m), din beton armat, cu o lungime de 309,81 m.
    - **Captarea secundară Cascoe** este o captare de suprafață de tip tirolez, ce poate capta debitul maxim de  $1 \text{ m}^3/\text{s}$ . Din punctul de priză debitul captat coboară printr-un puț vertical cu  $D_i = 1,00$ m



(H=93,92m), intră în dezaeratorul înclinat de cca.27m lungime și de aici, printr-o galerie sub presiune ( $D_i=2,40m$ ,  $L=426,78m$ ), în aducțiunea principală.

Aportul captărilor Draxin și Cascoe la producția de energie a CHE Clăbucet este de 7,2%.

- **Nodul de presiune** cuprinde următoarele uvraje: castelul de echilibru, casa vanelor subterană, galeria forțată, conducta forțată, distribuitorul.
  - **Castelul de echilibru** - este uvrajul care asigură preluarea saltului maxim și a saltului minim la pornirea și oprirea bruscă a turbinelor din centrala Clăbucet. Părțile componente ale castelului de echilibru sunt: diafragma, camera inferioară, puțul castelului, camera superioară a castelului de echilibru.
  - **Casa vanelor subterană** - adapostește cele două vane fluture necesare pentru închiderea accesului apei din aducțiune pe galeria forțată. Casa vanelor este amplasată în subteran, la cca. 165 m în amonte de portalul de acces.
  - **Galeria forțată** înclinată are o lungime de 128 m, o înclinare de 33% și diametrul interior  $D_i=3,6$  m. Este în întregime blindată și are o cămașă de beton de 30 cm. Galeria forțată orizontală are lungimea de 179,73 m, o pantă longitudinală de 0,2% și este în întregime blindată.
  - **Conducta forțată** face legătura între galeria forțată orizontală și distribuitorul de lângă centrală. Este în întregime metalică, cu diametrul interior  $D_{int.}=2,60$  m și lungime totală de 171,97 m.
  - **Distribuitorul** este o ramificație metalică, care distribuie debitul instalat la cele două turbine ale centralei. Este amplasat în continuarea conductei forțate, în ax.

#### **RAMURA NORD ( denumită și Aducțiunea secundară Nord – Făgăraș )**

Ramura Nord a fost prevăzută să transfere debitele unor afluenți ai râului Olt în bazinul superior al râului Dâmbovița, cu funcțiune reversibilă. Aducțiunea de apă constă în captarea a 15 pâraie din bazinul râului Olt și transportul unui debit de apă de 3,46 mc/s în acumularea Pecinegu. Se precizează că aportul de debit din bazinul propriu al râului Dâmbovița în secțiunea Pecineagu era conform proiect de 3,65mc/s.

Schema ramurii nord este formată din:

- **aducțiunea Nord Făgăraș–baraj Pecineagu** este compusă din:
  - galerii care colectează apele captate de la cele 15 captări secundare și le duce la puțul de legătură Neamțu în lungime de 33,7 km din care: 5,5 km sunt galerii sub presiune cu  $D_i=3m$  (între puțul Neamțu și acumularea Pecineagu) și 28,2 km galerii cu nivel liber la secțiunea minim constructivă, tip TP3 cu înălțimea 3,03 m și cămășuiala de beton de 0,20m; Tronsonul Berivoi–Sebeș–Hotarului în lungime de 7,3km are prevăzută o lungime de 43,5 m care urma să se realizeze casetat la suprafață, în zona de traversare a văii Sebeșului, pe viaductul existent.
  - puțul de legătură Neamțu cu înălțimea de 44m, diametrul  $D_i=2,60$  m și cămășuiala de beton de 0,30 m.
- **15 captări secundare**, de tip tirolez denumite astfel: Hotarului, Groapelor, Sebeșului, Berivoi, Dejani, Budiului, Pojoarta, Brescioaia I, Brescioaia II, Brescioaia III, Apa Râului I, Apa Râului II, Valea Sâmbetei, Valea Vistișoara, Valea Viștea Mare. Captările secundare executate până în prezent au următoarele caracteristici tehnice:
  - Captarea Hotarele este o captare tip I cu un debit modul de  $Q_m= 0.06$  mc/s, un debit captat de  $Q_c= 0.04$  mc/s. Debitul maxim de captare este  $Q = 0.30$  mc/s.
  - Captarea Groapelor este o captare tip I cu un debit modul de  $Q_m= 0.06$  mc/s, un debit captat de  $Q_c= 0.04$  mc/s. Debitul maxim de captare este  $Q = 0.30$  mc/s.
  - Captarea Sebeș este o captare tip IV cu un debit modul de  $Q_m= 0.30$  mc/s, un debit captat de  $Q_c=0.27$  mc/s. Debitul maxim de captare este  $Q =1,5$  mc/s.

- Captarea Berivoi este o captare de tip IV cu un debit modul de  $Q_m = 0.40$  mc/s un debit captat de  $Q_c = 0.37$  mc/s. Debitul maxim de captare este  $Q = 2.00$  mc/s.

Schema derivației a fost proiectată a fi reversibilă. Astfel, în sistemul hidraulic al derivației există o vană de închidere amplasată la capătul amonte al galeriei Neamțu - Clăbucet sub presiune prin manevrarea căreia se poate deriva gravitațional un debit de 1mc/s de apă din lacul Pecineagu în râul Sebeș.

#### Stadiul Fizic:

Nr. crt.	Denumire obiect	Stadiul realizării fizice	Observații
<b>I.</b>	<b>RAMURA SUD</b>		
<b>I.1</b>	<b>Centrala hidroelectrică Clăbucet</b>	100%	În prezent în funcțiune, conform PVR nr. 1059/31.07.1985
<b>I.2</b>	<b>Aducțiunea principală</b>		
<b>2.1</b>	- priza energetică Pecineagu		
<b>2.2</b>	- casa vanelor priză + puțul umed		
<b>2.3</b>	- galeria de aducțiune		
<b>2.4</b>	- captările secundare Draxin și Cascoe		
<b>I.3</b>	<b>Nod presiune Clăbucet</b>		
<b>3.1</b>	- castelul de echilibru		
<b>3.2</b>	- casa vanelor subterană		
<b>3.3</b>	- galeria forțată		
<b>3.4</b>	- conducta forțată		
<b>3.5</b>	- distribuitorul		
<b>II.</b>	<b>RAMURA NORD</b>		
<b>II.1</b>	Aducțiunea Nord Făgăraș-baraj Pecineagu	37%	Din totalul de 33,7 km de galerii sunt excavate, consolidate, conservate și puse în siguranță pe o lungime de 12,7 km
<b>II.2</b>	Captări secundare (15 buc.)	20%	Din totalul de 15 captări sunt racordate la galeriile deja străpunse un număr de 4 captări (Hotarului, Groapele, Sebeș și Berivoi) ale căror lucrări sunt realizate 80%
<b>III.</b>	Lucrări pentru redarea în circuitul agricol pentru terenuri în suprafața totală de 2 ha. ocupate temporar de platformele tehnologice Neamțu, Sebeș și Groapele.	0%	Este necesară elaborarea de către proiectant a documentațiilor necesare pentru redarea terenului ocupat de organizările tehnologice a platformelor tehnologice Neamțu, Sebeș, Groapele și contractarea lucrărilor de redare prevăzute în proiect.
<b>IV.</b>	Demontarea liniei de alimentare cu energie electrică a platformelor tehnologice (LEA 20 KV)	0%	LEA 20 KV a fost închiriată cu Contract de închiriere nr. 128671/19.11.2013 societății S.C. ELCATA MHC S.R.L. Ghimbav
<b>V.</b>	Lucrări necesare pentru tranzitarea apei peste lucrările executate pe râurile unde s-au realizat captările secundare Sebeș și Groapele	0%	Captare Sebeș – este necesară asigurarea tranzitării debitelor de pe râul Sebeș și punerea în siguranță a lucrărilor realizate; Captare Groapele - este necesară asigurarea tranzitării debitelor de pe pârâul Groapele și punerea în siguranță a lucrărilor realizate.



## Situatia terenurilor

Pentru **Ramura Sud** a fost ocupată definitiv o suprafață de teren de 57.748 mp, teren care a fost înscris în Cartea Funciară sub denumirea "Amenajare CHE Clăbucet".

Pentru **Ramura Nord**

Suprafața ocupată temporar a fost predată integral Ocolului Silvic Făgăraș pe parcursul anilor 1991÷1997.

## 6. Valoarea :

Valoarea ultimului Deviz General (fără TVA) aprobat conform Ordinului MECMA nr. 2050/ 17.11.2009 pe baza Documentației tehnico-economice privind fundamentarea coeficientului de actualizare a devizului general Rest de executat la 01.04.2009 în prețuri valabile la 31.03.2009 este de **479.281.109,5 lei**, din care C+M = **418.110.692,4 lei**.

Valorile decontate până la data de 31.12.2015, conform datelor înregistrate în contabilitate, precum și cea aferentă Restului de executat la 01.01.2016 sunt prezentate în tabelul de mai jos.:

Obiect	Deviz general cf Ordin MECMA 2050/2009 (lei)	Rest de executat cf. Ordin MECMA 2050/2009 (lei)	Total decontat 31.12.2008 – 31.12.2015 (lei)	Reduceri comerciale 2011-2015 (lei)	Total realizări 31.12.2008 – 31.12.2015 (lei)	Total realizări la 31.12.2015 (lei)	Rest de executat la 01.01.2016 (lei)
	1	2	3	4	5=3+4	6	7=2-5
Ramura Sud	479.281.109,5	448.923.948,5	0	0	0	4.084.980,00	440.547.035,07
Ramura Nord			8.346.155,23	30.758,20	8.376.913,43	34.649.094,46	
<b>Total UHE Dâmbovița-Clăbucet</b>	<b>479.281.109,5</b>	<b>448.923.948,5</b>	<b>8.346.155,23</b>	<b>30.758,20</b>	<b>8.376.913,43</b>	<b>38.734.074,46</b>	<b>440.547.035,07</b>

## Analiza Financiara

a). Pentru investiția UHE Dâmbovița-Clăbucet s-a realizat analiza financiara în două variante:

**a.1. Schema de amenajare în varianta aprobată conform Decret 10/1989 (Pi=64 MW; Em=120 GWh/an).**

Pentru finalizarea UHE Dâmbovița Clăbucet, devizul general cuprinde o valoare totală rest de executat de **440.547.035,07 lei**, care ar conduce la o valoare prezentă netă NEGATIVĂ („NPV”) de **-274.255.904 lei**.

**a.2. In conformitate cu autorizatia de gospodarire a apelor in vigoare.**

Pentru valoarea minimă de realizare a lucrărilor doar pentru capitolul de cheltuieli cu investiția de baza stabilit conform ultimului deviz general aprobat în valoare de **235.824.920,30 lei** rezultă un NPV NEGATIV de **147.618.615 lei**.

b). **Structura fondurilor utilizate la „UHE Dâmbovița Clăbucet ” la 31.12.2015**

Nr. crt	Sursa finantare	Valoare [lei]	Observatii
1	Sursa proprie	34.649.094,46	Ramura Nord
2	Surse de la bugetul de stat	4.084.980,00	Ramura Sud - PV Receptie nr. 1059/31.07.1985
	<b>Total</b>	<b>38.734.074,46</b>	

## Aspecte de mediu relevante

**Ramura Nord:**

Obiectele aferente Ramurii Nord sunt amplasate în zona ariei protejate RO SPA 0098 – Piemontul Făgăraș, parte a rețelei europene Natura 2000.

Continuarea lucrărilor pentru această ramură se poate face după obținerea acordului de mediu în baza evaluării adecvate a impactului de mediu, corespunzător regimului ariei protejate, respectându-se prevederile Legii apelor nr. 107/1996 (actualizată) referitoare la transferul volumelor de apă dintr-un bazin hidrografic în altul.

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

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

Un alt aspect relevant este că odată cu aprobarea situațiilor financiare pentru anul 2015, AGA Hidroelectrică a aprobat și acoperirea ajustării contabile de depreciere referitoare la sumele realizate până în prezent la obiectivul de investiții propus pentru abandon și punere în siguranță potrivit punctului 3 (HAGOA 12/2016 conform Notei de fundamentare care a stat la baza hotărârii acționarilor).

## **9. Avize/Responsabilitati:**

Nota de fundamentare nr. 48803/26.04.2016 privind necesitatea și oportunitatea optimizării investiției “UHE Dambovită-Clăbucet” 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 analiză de rentabilitate la proiecte de investiții complexe și de amploare, aflate în diferite stadii de execuție și să elaboreze note de fundamentare cu propuneri de optimizare prin continuarea proiectului inițial/ continuarea proiectului 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.

Competența de avizare a efectuării demersurilor necesare pentru obținerea unei Hotărâri de Guvern de abandon și punere în siguranță a obiectivului de investiții “Amenajarea Hidroenergetică Dâmbovița Clăbucet” de către Directoratul Hidroelectrică, este conform art.25. alin.(2) din Actul Constitutiv Actualizat al S.P.E.E.H. Hidroelectrică SA, actualizat la data de 22.04.2015, „*directoratul are atribuții privind avizarea/aprobarea contractelor și diferitelor operațiuni la nivelul societății, conform limitelor de competență prevăzute în Anexa 1 la Actul constitutiv*”.

Avizul Directoratului Hidroelectrică este acordat prin Decizia 1611/13.09.2016.

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

Avizul Consiliului de Supraveghere al Hidroelectrică este acordat prin Hotărârea nr.49/30.09.2016.

Hotărârea de Guvern care se va promova va avea în vedere și:

- aspectele fiscale privind deductibilitatea cheltuielilor și a taxei pe valoare adăugată aferente lucrărilor care au fost propuse pentru abandon.
- mandatarea conducerii Hidroelectrică pentru realizarea demersurilor în vederea obținerii aprobărilor conform punctului 3.1 inclusiv dar fără a se limita la obținerea avizelor și/sau elaborarea studiilor necesare conform legislației incidente care poate implica costuri suplimentare ex: costuri de conservare, de punere în siguranță etc.



#### 10. Riscuri:

- Implicatiile fiscale si legale mentionate in nota 48803/26.04.2016 legate de abandon;
- Obiectele aferente Ramurii Nord sunt amplasate în zona ariei protejate RO SPA 0098 – Piemontul Făgăraș, parte a rețelei europene Natura 2000. Continuarea lucrărilor pentru această ramură se poate face după obținerea acordului de mediu în baza evaluării adecvate a impactului de mediu, corespunzător regimului ariei protejate, respectându-se prevederile Legii apelor nr. 107/1996 (actualizată) referitoare la transferul volumelor de apă dintr-un bazin hidrografic în altul.

#### 11. Anexe.

1. Hotararea nr.49/30.09.2016 emisa de Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica.
2. Decizia 1611/13.09.2016 emisa de Directoratul Hidroelectrica.
3. Nota nr. 95058/08.09.2016 catre Consiliul de Supraveghere al Hidroelectrica.
4. Nota de Fundamentare nr.84341/01.08.2016, privind optimizarea si finalizarea a 16 obiective de investitii aflate in portofoliul SPEEH Hidroelectrica SA
5. Nota de fundamentare nr. 48803/26.04.2016 privind necesitatea si oportunitatea optimizarii investitiei "UHE Dambovita-Clabucet"
6. Decizia nr.668/ 06.05.2015
7. Decizia nr.1767/02.11.2015

**Daniela Iordanescu – Director Directia Investitii**

Aviz de legalitate  
Manager Departament Juridic  
Daniela DUNEL STANCU

Avizor MONCEA

Secretariat:  
Emanuela Tarnoveanu