



SECRETARIATUL GENERAL AL GUVERNULUI

DEPARTAMENTUL PENTRU RELATII CU PARLAMENTUL

B-dul Primăverii nr. 22, sector 1, București. Tel: 02131434



Nr. 3707, 3708, 3709, 3710, 3711, 3712, 3720, 3497, 3580, 3536, 3535, 3537, 3581, 3582, 3583, 3591, 3642, 3643, 3661, 3662, 3663, 3664, 3684, 3705 /2026

01-04-2026

**Către: Doamna Deputat Oana MURARIU
Secretar al Camerei Deputaților**

Ref.la: Răspunsuri la întrebări/interpelări formulate de deputați

Stimată doamnă secretar,

Vă transmitem, alăturat, răspunsurile instituțiilor vizate cu privire la unele întrebări/interpelări formulate de deputați, potrivit tabelului anexat.

Cu deosebită considerație,

NINI SĂPUNARU

SECRETAR DE STAT



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

20477/cpr/27.03.2026

Nr. 3663 / DRP
DATA 30.03.2026

~934B-

Doamnei Aurora-Tasica SIMU, deputat

Stimată doamnă deputat,

Referitor la interpelarea dumneavoastră, adresată Ministerului Energiei, înregistrată la Camera Deputaților cu nr. 934B/10.02.2026, având ca obiect „Impactul golirii barajelor hidroenergetice asupra producției de energie și a stabilității Sistemului Energetic Național”, vă comunicăm următoarele informații transmise instituției noastre de către S.P.E.E.H. Hidroelectrica S.A.:

- 1. „Care este numărul exact al barajelor și acumulărilor de apă care au fost golite sau al căror nivel a fost redus drastic până la finalul lunii ianuarie 2026? Care sunt motivele tehnice care au impus aceste decizii?”**

În prezent, Hidroelectrica S.A. are în derulare un singur proiect care a presupus reducerea controlată a nivelului apei într-un lac de acumulare, respectiv proiectul de retehnologizare a Amenajării Hidroenergetice (AHE) Vidraru.

În cadrul proiectului de retehnologizare AHE Vidraru este realizată o reducere controlată și temporară a nivelului apei până la cota necesară executării intervențiilor la unități tehnice aflate sub nivelul apei. Această măsură este corelată strict cu execuția lucrărilor prevăzute în proiect, lucrări care se desfășoară în perioada ianuarie - martie 2026.

Reducerea nivelului s-a realizat în conformitate cu programul de golire aprobat de Administrația Națională „Apele Române” și avizat de CONSIB, fiind impusă de necesitatea efectuării lucrărilor la instalațiile aferente golirilor de fund ale Barajului Vidraru, parte integrantă din proiectul de retehnologizare.

- 2. „Câte baraje aflate în exploatarea Hidroelectrica au fost golite până la data prezentei interpelări și ce pierdere de putere instalată reprezintă acest fapt pentru Sistemul Energetic Național?”**

Până la data prezentei, în cadrul Hidroelectrica S.A. este în derulare un singur proiect care a presupus reducerea controlată și temporară a nivelului apei într-un lac de acumulare, respectiv proiectul de retehnologizare a AHE Vidraru.

Începând cu luna august 2025, în cadrul proiectului de retehnologizare AHE Vidraru este aplicată o reducere controlată a nivelului apei până la cota necesară executării lucrărilor prevăzute în proiect, în conformitate cu programul aprobat de Administrația Națională „Apele Române” și avizat de CONSIB. Această măsură reprezintă singura intervenție de acest tip aflată în derulare în cadrul companiei.

Golirea Lacului de acumulare Vidraru nu a condus la o pierdere de putere instalată, cum de altfel nicio golire a unui lac nu conduce la pierdere de putere instalată. Golirea Lacului de acumulare Vidraru s-a realizat controlat și, în prima sa etapă, această golire s-a realizat prin uzinarea apei în CHE Vidraru, deci cu producere de energie electrică. Începând cu 07.12.2025 și până în 30.09.2026 există cerere de retragere din exploatare a grupurilor 1+4 din Hidrocentrala Vidraru pentru asigurarea condițiilor



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

tehnice pentru efectuarea lucrărilor de re tehnologizare la părțile comune ale hidrocentralei, puterea corespunzătoare retrasă din exploatare fiind de 220 MW.

3. „Există un plan de investiții sau modernizare care să justifice golirea acestor acumulări? În ce fază de execuție se află proiectele tehnice pentru barajele deja golite?”

În cadrul proiectului de re tehnologizare a AHE Vidraru sunt executate lucrări conform graficului de execuție, lucrări care includ intervenții la instalațiile aferente golirilor de fund ale Barajului Vidraru și care impun atingerea unei cote tehnologice specifice care a necesitat reducerea controlată și temporară a nivelului apei în acumularea Vidraru. La momentul prezentei se desfășoară lucrări de re tehnologizare la golirea de fund nr. 2 și lucrări de mentenanță la golirea de fund nr. 1.

Conform graficului de execuție a proiectului, corelat cu programul aprobat de autoritățile competente, revenirea treptată a nivelului apei este planificată să înceapă în luna aprilie 2026. Finalizarea procesului este estimată pentru începutul lunii octombrie 2026, cu precizarea că acest termen depinde de condițiile hidrologice ale anului 2026.

4. „Care sunt termenele de finalizare ale lucrărilor și când se estimează că aceste baraje vor redeveni funcționale și reumplute la cota lor normală?”

Conform graficului de execuție a proiectului de re tehnologizare AHE Vidraru, corelat cu programul aprobat de autoritățile competente, revenirea treptată a nivelului apei la cota normală de exploatare este planificată să înceapă în luna aprilie 2026. Finalizarea procesului este estimată orientativ pentru începutul lunii octombrie 2026, cu precizarea că acest termen depinde de condițiile hidrologice ale anului 2026 și de evoluția aportului natural de apă.

Conform graficului de execuție al proiectului, centrala hidroelectrică Vidraru este estimată să reintre în exploatare în cursul lunii noiembrie 2026 cu trei hidroagregate disponibile (3×55 MW putere instalată), cel de-al patrulea hidroagregat aflându-se în proces de re tehnologizare, cu termen estimat de punere în funcțiune în februarie 2028. Celelalte 3 hidroagregate se preconizează a fi re tehnologizate până în anul 2031.

5. „Având în vedere că multe baraje au rol multifuncțional, cum colaborează Ministerul Energiei cu ceilalți factori de decizie pentru a asigura că aceste goliri nu afectează sursele de apă critice pentru populație din zonele deservite?”

În cazul proiectului de re tehnologizare AHE Vidraru, reducerea controlată a nivelului apei este realizată în coordonare cu Administrația Națională „Apele Române” și cu autoritățile competente, astfel încât să fie asigurat debitul necesar pentru folosințe.

Autoritățile locale au fost informate în cadrul ședințelor organizate cu privire la stadiul investiției și la măsurile adoptate pentru gestionarea corespunzătoare a resursei de apă.

În anul 2029, se preconizează golirea acumulării Brădișor.

Pe lângă producerea de energie electrică, Hidroelectrică S.A. prin SH Râmnicu Vâlcea asigură la data prezentei servicii de captare a apei brute în acumularea Brădișor pentru beneficiarul Apavil



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

S.A., care prelevează apa brută din această acumulare. Având în vedere viitoarea golire (în anul 2029) a acumulării Brădișor, Hidroelectrica S.A. prin SH Râmnicu Vâlcea a întreprins următoarele măsuri:

- În perioada 2020–2026 au fost transmise informări oficiale către Apavil S.A., Instituția Prefectului Vâlcea și Consiliul Județean Vâlcea privind necesitatea golirii totale a acumulării Brădișor, cu solicitarea identificării unei surse alternative funcționale pentru alimentarea cu apă a populației de către Apavil S.A., alta decât cea din acumulara Brădișor.
- În anul 2024, Apavil S.A. a comunicat că în perioada 2021–2022 a fost elaborat un Studiu de fezabilitate pentru investiția „Construire sursă alternativă de alimentare cu apă pentru zona de captare Brădișor”, document transmis Consiliului Județean Vâlcea.
- În anul 2025 a fost încheiat un Protocol de colaborare între Consiliul Județean Vâlcea, Apavil S.A. și Hidroelectrica S.A., privind realizarea investiției „Construire sursă alternativă de alimentare cu apă pentru zona de captare Brădișor”. Protocolul stabilește drepturile și obligațiile părților, contribuțiile financiare și obligațiile, fiind aprobat prin Hotărârea Consiliului Județean Vâlcea nr. 57 din 25.03.2025.
- În februarie 2026, la invitația Prefectului județului Vâlcea, a avut loc o întâlnire de lucru la Instituția Prefectului Vâlcea, cu participarea reprezentanților Hidroelectrica S.A. – SH Râmnicu Vâlcea, ABA Olt, SGA Vâlcea, Apavil S.A., Secția Drumuri Naționale Vâlcea și Primăria Comunei Malaia. Pe ordinea de zi s-a aflat și tema asigurării continuității serviciului de alimentare cu apă pentru populație de către Apavil S.A. prin identificarea unei surse alternative, în contextul implementării proiectului de rețehnologizare a Barajului Brădișor și a Hidrocentralei Brădișor.

Facem următoarele precizări:

Hidroelectrica S.A. nu este furnizor de apă, nici producător de apă, nici distribuitor de apă, nu are responsabilitatea alimentării cu apă direct către populație și nu tratează apa pentru terți.

Hidroelectrica S.A. prestează anumite servicii de captare a apei brute în acumulări, pentru diverși beneficiari, care prelevează apa brută din aceste acumulări, în baza unor documente care impun anumite drepturi și obligații.

Hidroelectrica S.A. nu răspunde de calitatea apei pe care o prelevează acești beneficiari, iar responsabilitatea asigurării sursei de rezervă de apă este a acestor beneficiari.

6. „Pentru anul în curs, câte alte baraje sunt programate pentru golire și care este calendarul de execuție al acestor operațiuni?”

- Pentru anul în curs, singurul proiect aflat în acest moment în derulare și care presupune reducerea controlată și temporară a nivelului apei într-un lac de acumulare este proiectul de rețehnologizare AHE Vidraru.
- În anul 2026 este programată și retragerea din exploatare pentru o durată de 6 luni (01.04.2026–30.09.2026) a canalului de aducțiune al CHE Vânători (exploatat de către SH Bistrița) pentru execuția de lucrări de modernizare și punere în siguranță a acestui canal. Pentru a se putea realiza golirea



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET SECRETAR DE STAT

canalului de aducțiune CHE Vânători este necesară retragerea din exploatare a canalului hidroenergetic Vânători- Racova.

7. *„Cum a afectat golirea barajelor producția de energie? În acest sens vă rog să detaliați având ca și factor de referință anul anterior (atât cu privire la energia produsă- import/export, cât și cu privire la costurile aferente pentru a compensa lipsa capacităților de producție).”*

- Reducerea controlată a nivelului acumulării Vidraru s-a realizat în principal prin turbinare, respectiv prin producerea de energie electrică, în cadrul exploatării amenajării hidroenergetice.

În contextul graficului de execuție al proiectului de retehnologizare, cu durată totală de aproximativ șapte ani, **perioada în care nivelul acumulării este menținut redus și centrala este oprită este limitată la aproximativ zece luni în anul 2026**. Ulterior, până la finalizarea proiectului estimată pentru anul 2031, centrala va funcționa cu trei hidroagregate, iar începând cu februarie 2028 cel puțin unul dintre acestea va fi deja retehnologizat.

Vă mulțumim pentru înțelegerea dumneavoastră privind competențele și atribuțiile Ministerului Energiei și vă asigurăm de tot sprijinul, în limitele de competență prevăzute de legislația națională în vigoare.

Cu deosebită considerație,

p.MINISTRUL ENERGIEI,
Casian-Pavel NITULESCU,
Secretar de Stat