

EXPUNERE DE MOTIVE

Secțiunea 1

Titlul actului normative

Proiect de Lege pentru aprobarea Ordonanței Guvernului privind unele măsuri pentru dezvoltarea infrastructurii de stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național, prin construirea și operarea centralelor hidroelectrice cu acumulare prin pompaj cu putere instalată mai mare de 15 MW

Secțiunea a 2-a

Motivul emiterii actului normative

1. Descrierea situației
actuale

România este singura țară din UE care, deși dispune de condiții naturale deosebit de favorabile pentru construcția și operarea centralelor hidroenergetice cu acumulare prin pompaj (CHEAP), nu deține o astfel de centrală, deosebit de necesară în condițiile tehnice actuale ale Sistemului Electroenergetic Național (SEN).

Implementarea schemei de sprijin pentru energia produsă din surse regenerabile, schemă bazată pe mecanismul certificatelor verzi, a condus în ultimii ani la

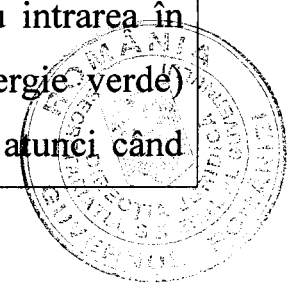


o dezvoltare exponențială a capacităților de producție din acest domeniu.

În afara efectului benefic în domeniul schimbărilor climatice, prin îndeplinirea obiectivelor strategice la care România a subscris ca stat membru UE, această dezvoltare accentuată a producției de energie electrică din surse regenerabile a produs apariția unor dezechilibre extreme ale sistemului electroenergetic național, datorită caracterului complet necontrolabil și nedispecerizabil al acestor tipuri de centrale electrice.

Practic, Sistemul Electroenergetic Național este pus în dificultate deosebită în perioadele în care centralele eoliene sau fotovoltaice lucrează la putere maximă, astfel încât, pe de o parte, capacitățile de producție din tehnologiile clasice sunt puse în situația de a reduce producția pentru a permite preluarea prioritara a energiei verzi, potrivit legii de sprijin, dar, pe de altă parte, sunt ținute de obligația de a sta la dispoziția SEN pregătite să reînceapă producția imediat ce se reduce puterea livrată de centralele eoliene sau fotovoltaice.

Regimul tehnico-economic la care sunt obligate să funcționeze centralele electrice clasice este extrem de păgubos, având costuri deosebit de ridicate pentru fiecare pornire/oprire intempestivă, costuri deosebit de ridicate și randament foarte scăzut în regimul tehnic de funcționare la minim (în așteptarea comenzii ce va fi primită de la Dispecerul Energetic Național (DEN), pentru intrarea în funcțiune imediat ce scade producția de energie verde) respectiv grad de poluare deosebit de ridicat atunci când



funcționează la minim tehnologic, generând până la de trei ori mai multe gaze cu efect de seră (CO₂/MWh) decât în regimul de funcționare optim tehnologic.

Dincolo de disconfortul de ordin economic, SEN se confruntă cu riscuri majore în ceea ce privește siguranța funcționării, iar fenomenul este în curs de accentuare, cel puțin până la sfârșitul anului 2016, dată când încetează acreditarea, potrivit legii, de noi capacități de producție a energiei verzi care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi.

Pe de altă parte, proiectul realizării reactoarelor 3 și 4 de la Cernavodă presupune ca acestea să dispună cu atât mai mult de condiții tehnice pentru a funcționa în bandă, în condiții de siguranță și uniformitate, într-o piață în care „dinții de fierăstrău” ai curbelor de producție/consum orar/zilnic sunt tot mai ascuțiți și mai imprevizibili.

Toate aceste condiții tehnico-economice la nivelul SEN generează nevoia acută de dezvoltare a infrastructurii de bază pentru stocarea energiei electrice și pentru echilibrarea stabilă a SEN, prin construirea și operarea centralelor hidroelectrice cu acumulare prin pompaj.

Avantajele specifice centralelor hidroelectrice cu acumulare prin pompaj pentru SEN sunt, printre altele:

- a) îmbunătățirea regimului de funcționare al grupurilor mari din Centrala Nuclearelectrică Cernavodă, din centralele termoelectrice cu funcționare în condensatie pe combustibili fosili și din centralele termoelectrice cu funcționare în

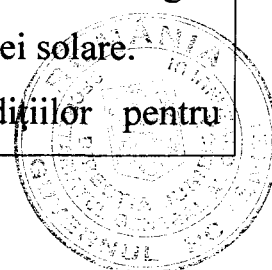


cogenerare, prin funcționarea CHEAP ca centrale de vârf;

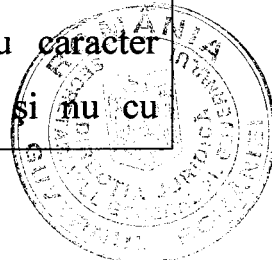
- b) stocarea energiei electrice produse în perioadele de consum redus (prin funcționarea în regim de pompaj, cu acumularea apei în rezervorul superior) și redarea acesteia în SEN, în perioadele de consum maxim (prin funcționarea în regim de turbinare, cu evacuarea apei în rezervorul inferior);
- c) participarea la reglajul frecvență-putere;
- d) asigurarea rezervei terțiare rapide;
- e) asigurarea rezervei de avarie de scurtă durată;
- f) asigurarea de condiții optime pentru instalarea unei puteri mai mari de 2.000 MW în centralele electrice eoliene;
- g) furnizarea de putere reactivă și funcționarea în regim compensator, asigurând respectarea standardelor de calitate a energiei electrice;
- h) creșterea gradului de siguranță operațională a Sistemului Electroenergetic Național.
- i) obținerea de energie la un preț accesibil, fără a fi generate gaze cu efect de seră.

În prezent, în Comunitatea Europeană sunt în funcțiune 170 de centrale de pompaj, cu o putere instalată totală de 45.000 MW, iar alte 60 de centrale de pompaj se afla în diverse faze de construcție. Centralele de pompaj sunt necesare dezvoltării sectorului energetic european, în mod deosebit integrării capacităților de producere a energiei electrice pe baza energiei eoliene și a energiei solare.

În contextul prezentat, crearea condițiilor pentru



	<p>construcția cel puțin a unei mari CHEAP reprezintă un obiectiv prioritar pentru România, având în vedere serviciile tehnologice de sistem și de echilibrare pe care le va pune la dispoziția Sistemului Electroenergetic Național, permițând României să-și îndeplinească angajamentele europene și obiectivele de strategie energetică în condiții de siguranță.</p> <p>Crearea condițiilor normale pentru atragerea investițiilor în realizarea unor centrale cu acumulare prin pompaj presupune adoptarea urgentă a unor reglementări de ordin legislativ, care să înlătore incertitudinile, să evite suprataxarea activității acestor tip de centrale din cauza specificului atipic al acestora și să introducă mecanisme clar determinate pentru a încuraja construcția centralelor, operarea acestora și valorificarea serviciilor furnizate de către acestea.</p>
<p>1^1. Proiecte de acte normative care transpun legislația comunitară sau creează cadrul pentru aplicarea directă.</p>	<p>Actul normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>2. Schimbări preconizate</p>	<p>Prin prezentul act normativ se propune adoptarea unui set de reglementări, privitoare la centrale cu acumulare prin pompaj cu putere instalată mai mare de 15 MW, reglementări care completează, clarifică sau modifică, după caz, cadrul legal existent.</p> <p>Limita de 15 MW este necesar a fi impusă pentru a delimita categoria centralelor de interes major pentru echilibrarea SEN, față de eventuale investiții minore, care pot avea funcțiuni oarecum similare dar cu caracter preponderent speculativ pe piața de energie și nu cu</p>



funcții reale de echilibrare și siguranță pentru SEN.

Reglementările propuse sunt următoarele:

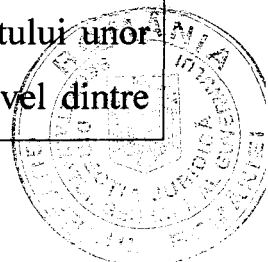
1) CHEAP sunt declarate prin lege obiective de interes național, fiind declarate de utilitate publică. În urma acestei reglementări, devin direct aplicabile prevederile Codului Silvic, în ceea ce privește procedura de scoatere definitivă sau ocupare temporară a terenurilor din fondul forestier național, în vederea realizării centralei.

Lucrările de realizare a CHEAP sunt declarate, la rândul lor, de interes național și de utilitate publică, încadrându-se astfel în criteriile prevăzute de art. 14 din Legea 255/2010.

2) în vederea construirii și operării CHEAP, precum și pentru desfășurarea activității de stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național, operatorii interesați au obligația de a solicita și de a obține, în condițiile legii, autorizațiile și/sau licențele specifice emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), precum și celelalte avize/acorduri/autorizații emise de autoritățile publice ale statului, specifice acestui tip de investiție.

3) în considerarea calificării acestora drept obiective de interes național și de utilitate publică, centralele cu acumulare prin pompaj beneficiază, pentru terenurile necesare realizării acestora, de exceptarea de la plata taxelor pentru scoaterea temporară sau definitivă din circuitul agricol sau din fondul forestier național.

Datorită specificului montan al amplasamentului unor astfel de centrale (diferența cât mai mare de nivel dintre

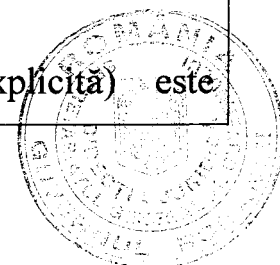


cele două rezervoare fiind o condiție obligatorie pentru fezabilitatea centralei), precum și a faptului că, de regulă, amplasamentele optime pentru astfel de amenajări se află fie în zone forestiere, fie pe terenuri clasificate drept pajiști permanente sau aflate în circuit agricol, această reglementare este deosebit de necesară, întrucât costurile pentru scoaterea terenurilor din circuitul agricol și/sau forestier ar fi prohibitive pentru inițierea investiției. În condițiile în care necesarul de terenuri pentru construirea unei CHEAP este de ordinul sutelor de hectare, iar costurile cu taxele pot depăși 100.000 euro/ha, taxarea acestora constituie o barieră în sine pentru decizia promovării unei astfel de investiții de utilitate publică.

4) se stabilește fără echivoc regimul real de funcționare al unei centrale cu pompaj în cadrul sistemului electroenergetic și anume faptul că aceasta este o verigă nouă, atipică, care deși consumă cantități importante de energie în regimul de pompaj nu este un consumator final în accepțiunea comună.

Energia absorbită de CHEAP din SEN, atunci când funcționează în regim de pompaj, este în fapt stocată prin acumularea apei în rezervorul superior, pentru a fi redată ulterior sistemului energetic prin turbinarea apei la coborârea acesteia în rezervorul inferior. Prin urmare, energia absorbită din SEN este un consum tehnologic propriu al centralei, pentru a permite producerea unei alte cantități de energie redată ulterior în SEN, și nu un consum final de energie.

Această reglementare (clarificare explicită) este

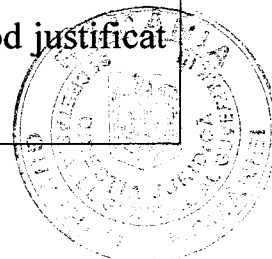


necesară inclusiv pentru a evita dubla taxare a energiei care face obiectul activității CHEAP, cel puțin în privința certificatelor verzi, a contribuției pentru bonusul de cogenerare de înaltă eficiență, respectiv a taxelor datorate operatorului de transport la extragerea, respectiv injectarea energiei în SEN.

Dacă energia consumată de CHEAP în regim de pompaj (în fapt de stocare a energiei) ar intra în baza de calcul a cotei de certificate verzi, acest cost s-ar dubla în momentul reintroducerii energiei în SEN, când, de asemenea, este obligatorie aplicarea cotei de certificate verzi asupra energiei achiziționate în SEN de la producătorul CHEAP, ceea ce ar însemna o practică neconcurențială, o discriminare negativă aplicată energiei care face obiectul activității de stocare temporară de către CHEAP.

Aceeași reglementare clară este necesară și în privința contribuției la bonusul pentru cogenerare de înaltă eficiență, contribuție datorată potrivit schemei de sprijin și reglementărilor ANRE de către toți consumatorii finali de energie electrică din SEN.

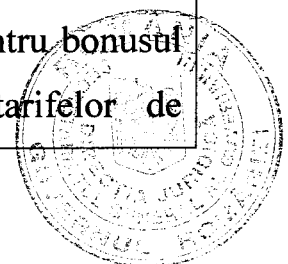
Cum consumul de energie al CHEAP, în etapa de stocare a energiei, nu este unul final, dacă nu s-ar reglementa explicit acest aspect și s-ar impune la plata contribuției pentru cogenerare și consumul CHEAP, atunci energia redată ulterior în SEN de către CHEAP ar fi purtătoarea unei contribuții dublate, întrucât și la consumatorul final urmează să se calculeze și să se impună (în mod justificat de data aceasta) cota de contribuție.



În privința tarifelor pentru serviciile de transport datorate operatorului de transport (componenta de extragere de energie electrică din rețea – TL și componenta de introducere de energie electrică în rețea - TG) mecanismul este același. Tarifele TL și TG sunt calculate în prezent în așa fel încât operatorul de transport să obțină veniturile globale de care are nevoie pentru operarea SEN, în condițiile reglementate de ANRE. După apariția în sistem a verigii suplimentare CHEAP, energia stocată de către aceasta trece doar printr-o „haltă temporară” în drumul său spre consumatorul final. Producătorul inițial achită tariful TG la introducerea energiei în rețea, iar consumatorul final achită, la rândul său tariful TG la extragerea energiei din rețea. Dacă și CHEAP ar fi obligată să achite cele două tarife la stocarea, respectiv reintroducerea energiei în SEN, atunci, și în acest caz, energia respectivă ar face obiectul unei duble taxări, discriminatorii în raport cu restul operatorilor din SEN.

De asemenea, nu este justificată impunerea CHEAP la plata tarifului aferent serviciului de sistem, pentru energia consumată în regim de pompaj, deoarece spre deosebire de toți ceilalți actori din cadrul SEN, CHEAP are drept scop furnizarea de servicii de sistem, pentru echilibrarea SEN, nefiind în nici un moment al funcționării sale un furnizor de dezechilibre în sistem.

Pentru motivele expuse mai sus, evitarea dublei taxări în cazul certificatelor verzi, a contribuției pentru bonusul de cogenerare de înaltă eficiență și a tarifelor de

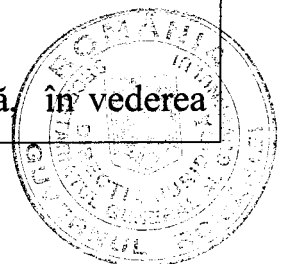


transport/servicii de sistem impune o reglementare clară, explicită și directă, pentru a conferi siguranță și predictibilitate pentru fezabilitatea unor potențiale investiții în dezvoltarea infrastructurii de tip CHEAP.

5) pentru a permite investițiile în dezvoltarea infrastructurii de tip CHEAP, este necesar să se asigure accesul operatorilor acestora la folosința unor acumulări existente, acestea fiind calificate drept aparținând domeniului public de interes național, iar CHEAP, la rândul lor, sunt calificate ca fiind obiective de interes național și de importanță strategică pentru Sistemul Electroenergetic Național, fiind declarate de utilitate publică.

Utilizarea drept rezervor inferior al CHEAP a unei acumulări deja existente reprezintă un element foarte important pentru asigurarea fezabilității unui proiect de investiții în domeniul CHEAP, prin evitarea dublării costurilor cu amenajările hidrotehnice, costuri care se reflectă în final în tarifele aferente serviciilor de sistem pe care CHEAP le va furniza Sistemului Electroenergetic Național. Prin urmare, indiferent în beneficiul cărui operator, agent economic sau instituție publică se află administrarea, concesiunea sau folosința unei acumulări existente, dacă aceasta poate constitui rezervorul inferior al unui proiect CHEAP, ea trebuie să fie accesibilă operatorului CHEAP în condiții echitabile, neîngrădite și nediscriminatorii, cu asigurarea echilibrului contractual între părți.

Actul normativ propus consacră faptul că, în vederea



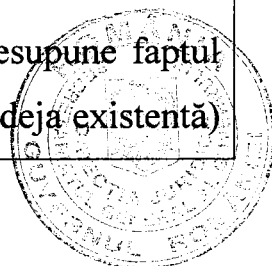
realizării unei investiții noi în CHEAP, oportunitatea utilizării drept rezervor inferior a unei acumulări deja existente, aflată în domeniul public al statului, se aprobă de către Guvern, prin memorandum, la propunerea autorității publice centrale în al cărei inventar al domeniului public se află înregistrată acumularea existentă.

Drepturile și obligațiile titularului dreptului de administrare, de concesiune sau de folosință, după caz, a acumulării existente, respectiv drepturile și obligațiile operatorului CHEAP, în legătură cu utilizarea acumulării existente drept rezervor inferior pentru o CHEAP, se stabilesc printr-o convenție de exploatare prin care i se asigură operatorului CHEAP dreptul de a utiliza acumularea existentă și resursa de apă pentru construirea și funcționarea CHEAP, conform regulamentului de exploatare al acumulării existente, aprobat de către autoritatea competentă.

Convenția de exploatare încheiată între părți trebuie să se bazeze pe condiții concurențiale și nediscriminatorii.

Obligațiile financiare ce revin operatorului CHEAP prin convenția-cadru de exploatare vor putea cuprinde o cotă parte din cheltuielile de exploatare curente aferente acumulării, plus eventualele diminuări de venituri suportate de titularul dreptului de folosință al resurselor de apă din rezervoarele inferioare, ca efect direct al operării aceleiași acumulări și de către CHEAP.

6) specificul funcționării unei CHEAP presupune faptul că apa din rezervorul inferior (o acumulare deja existentă)

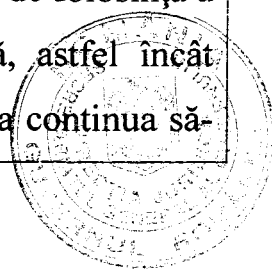


este utilizată temporar într-un număr nelimitat de cicluri de pompaj în rezervorul superior/restituire în rezervorul inferior, proces în cursul căruia apa este întotdeauna readusă integral în acumularea din care a fost extrasă, fără a suferi modificări negative din punct de vedere fizico-chimic și biologic în urma utilizării.

Dimpotrivă, datorită forței deosebite cu care apa este manipulată în cursul pompajului și a debitului major vehiculat, prin circularea acesteia la nivelul rezervorului superior se asigură o oxigenare care îmbunătățește substanțial calitățile fizico-chimice și biologice ale apei din acumularea inferioară, din care aceasta a fost temporar extrasă.

Totodată, utilizarea apei din acumularea inferioară reprezintă, în cazul CHEAP, un ciclu cu sumă nulă, care nu presupune consumul efectiv și definitiv al unor cantități de apă, așa cum este cazul centralelor hidroelectrice clasice, ci doar un număr nelimitat de transferuri ale aceluiași volum de apă, din rezervorul inferior în cel superior și invers. Prin urmare, nu este corectă aplicarea tarifelor specifice de gospodărire a resurselor de apă prevăzute de Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.107/2002 privind înființarea Administrației Naționale „Apele Române”, în forma sa actuală, pentru celelalte tipuri de operatori din domeniul energiei.

Prezența unei CHEAP în amonte de o acumulare deja existentă nu induce modificări ale regimului de folosință a resursei de apă față de situația anterioară, astfel încât Administrația Națională „Apele Române” va continua să-



și realizeze veniturile aferente resursei respective de apă. Dacă există unele diminuări ale veniturilor din folosința resursei de apă, ca urmare a apariției CHEAP, acestea sunt compensate de către operatorul CHEAP potrivit prevederilor Convenției de Exploatare indicate la punctul 5.

Prin urmare, având în vedere aceste diferențe substanțiale față de celelalte tehnologii din domeniul energiei, în ceea ce privește modul de utilizare a resursei de apă, operatorilor centralelor de tip CHEAP li se vor percepe o contribuție specifică pentru gospodărirea apelor corespunzător mai redusă, stabilită distinct față de celelalte activități din domeniul energiei, într-un cuantum aprobat prin hotărâre a guvernului.

8) Veniturile unei CHEAP se realizează preponderent pe seama corectării dezechilibrelor din SEN, ceea ce face extrem de dificilă fundamentarea și garantarea credibilă din punct de vedere bancar a unui cash-flow pe termen lung pentru creditele necesare finanțării investiției inițiale, întrucât orice bancă dorește descrierea unor venituri sigure și stabile, în timp ce dezechilibrele din SEN – izvorul veniturilor CHEAP – reprezintă prin însăși natura lor un element de incertitudine.

Din acest motiv, este necesară crearea unui mecanism comercial care să permită conferirea unei relative certitudini cu privire la stabilitatea unei părți a veniturilor după punerea în funcțiune a unei CHEAP, dar în condițiile respectării reglementărilor europene în materie concurenței.



Singurul tip de serviciu tehnologic de sistem pentru care tehnologia CHEAP este unic furnizor (neexistând alți posibili furnizori cu care să intre în concurență) este serviciul de consumator dispecerizabil în situația repunerii SEN în stare normală de funcționare (restaurarea SEN) după apariția unui colaps (Black – Out) al SEN. Astfel, dacă se petrece un colaps accidental în SEN (Black – Out) repornirea acestuia necesită existența unui consumator de capacitate foarte mare care „să ridice în funcțiune” unitățile de generare, până la încărcarea treptată a acestora cu consumatori comuni care se reconectează la rețeaua aflată în colaps.

În acest moment, SEN nu dispune de un asemenea consumator gigant la comandă, astfel încât dificultatea repunerii în funcționare normală a SEN (restaurarea) în caz de colaps este extrem de mare și constituie o vulnerabilitate deosebită a siguranței SEN.

Prin prezentul act normativ se crează posibilitatea calificării preliminare a unei CHEAP drept furnizor de servicii de consumator dispecerizabil pentru restaurare, în perioada dintre eliberarea de către ANRE a autorizației de înființare a CHEAP și punerea efectivă în funcțiune a acesteia. Pe baza calificării preliminare a unei CHEAP, operatorul SEN va putea încheia cu aceasta un precontract privind furnizarea viitoare de servicii de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN, în limita necesarului global de astfel de servicii pe care operatorul SEN și-l stabilește pe baza propriilor criterii, cu avizul ANRE, până la asigurarea completă a capacităților de

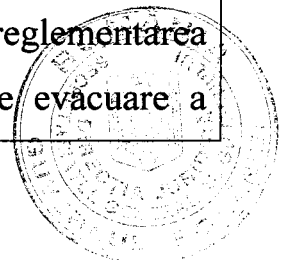
pompaj necesare deplinei siguranțe în funcționare a SEN.

După finalizarea și punerea în funcțiune a CHEAP, aceasta obține de la ANRE licența de operare și este calificată definitiv de către operatorul de sistem drept furnizor de servicii de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN.

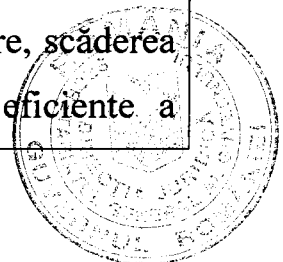
La momentul calificării definitive a CHEAP, precontractul se transformă în contract ferm pe durată suficient de îndelungată care să permită amortizarea investiției.

Prin acest mecanism nou introdus se crează siguranța investitorului în CHEAP cu privire la o parte din veniturile sale viitoare, și anume acea parte care provine din servicii de sistem pe care numai tehnologia CHEAP le poate furniza, fără a se încălca principiile concurențiale care stau la baza atribuirii celorlalte contracte pentru servicii de sistem, la care există și alte tipuri de operatori energetici capabili să furnizeze serviciile, în regim de concurență. Tarifele reglementate pentru fiecare CHEAP calificat pentru furnizarea serviciilor de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN se stabilesc prin proceduri specifice elaborate și adoptate de către ANRE.

Având în vedere că acele CHEAP calificate preliminar drept furnizori de servicii de consumator dispecerizabil pentru restaurarea SEN sunt parte din infrastructura de asigurare a siguranței și securității SEN, conectarea acestora la SEN trebuie să fie în sarcina operatorului de transport. Din acest motiv, se impune reglementarea acestei obligații, prin includerea liniilor de evacuare a



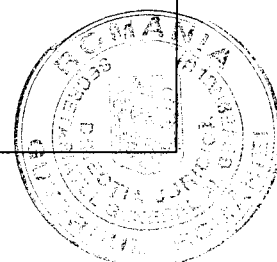
	<p>puterii pentru conectarea CHEAP licențiate preliminar în programele de investiții din bugetele proprii ale operatorului SEN, cu obligația acestuia de a corela termenele de punere în funcțiune a liniilor de conectare cu termenul de punere în funcțiune al CHEAP respective.</p> <p>Aceste investiții urmează să beneficieze, la rândul lor, de facilitățile prevăzute pentru însăși construcția CHEAP, în ceea ce privește scoaterea terenurilor necesare din fondul forestier sau din circuitul agricol.</p>
3. Alte informații	Nu este cazul.
<p><i>Secțiunea a 3-a</i></p> <p><i>Impactul socioeconomic al actului normative</i></p>	
1. Impactul macroeconomic	
1^1. Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat	<p>Măsurile de încurajare a investițiilor prevăzute de prezenta ordonanță care conțin elemente de ajutor de stat pentru investiții și operare vor fi puse în aplicare după notificarea acestora la Comisia Europeană și obținerea unei decizii din partea acesteia.</p>
2. Impactul asupra mediului de afaceri	<p>Actul normativ nu se referă la acest subiect.</p>
3. Impactul social	<p>Prin efectele benefice pe care le atrage asupra creșterii siguranței SEN, datorită stimulării investițiilor în domeniul centralelor hidroelectrice cu acumulare prin pompaj, actul normativ generează importante beneficii sociale, materializate în servicii stabile și sigure, scăderea în timp a tarifelor, pe măsura gestionării eficiente a</p>



	<p>dezechilibrelor din sistem, precum și în crearea a câtorva mii de locuri de muncă, pe o durată de 5–8 ani, pentru fiecare investiție care va fi materializată în domeniul centralelor cu acumulare prin pompaj.</p>
<p>4. Impactul asupra mediului</p>	<p>Actul normativ creează condiții favorabile pentru dezvoltarea în continuare a capacităților de producție a energiei electrice din surse regenerabile, în condiții de siguranță a SEN, obiectiv fundamental al politicilor de protecția mediului asumate de România, în calitate de stat membru UE.</p> <p>Efectul benefic în ceea ce privește echilibrarea sistemului energetic de către centralele de tip CHEAP va fi acela de reducere a poluării și a gazelor cu efect de seră generate suplimentar de către termocentralele pe cărbune în perioadele în care sunt silit să lucreze în condiții de minim tehnologic, pentru a fi la dispoziția DEN. Prin echilibrul asigurat de CHEAP, ca și consumator dispecerizabil în perioadele de vârf de producție al centralelor verzi, se asigură atât creșterea gradului de valorificare a resurselor regenerabile de energie, cât și optimizarea tehnologică a funcționării termocentralelor clasice, cu efectul scăderii gradului de poluare specific fiecărui MWh livrat în SEN de către acestea.</p>
<p>5. Alte informații</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

Secțiunea a 4-a

Impactul financiar asupra bugetului general consolidat, atât pe termen scurt, pentru anul curent, cât și pe termen lung (pe 5 ani)



Actul normativ nu produce influențe directe asupra bugetului general consolidat.

Pe termen mediu și lung, poate fi identificat un singur element care aparent ar putea fi calificat drept o nerealizare de încasări, respectiv neîncasarea unor taxe pentru scoaterea din circuitul agricol sau fondul forestier a terenurilor aferente investiției. În fapt, legislația deja existentă în materia exproprierilor acordă oricum aceste exceptări, în considerarea calificării drept obiective de utilitate publică.

Ceea ce aduce nou acest act normativ este tocmai o încadrare de drept a infrastructurii de tip CHEAP în categoria obiectivelor de interes strategic național și de utilitate publică, fără a mai face necesară încadrarea individuală a fiecărui obiectiv în această clasă de importanță. Practic, prin autorizarea/licențierea potrivit legii, de către ANRE, a înființării și operării unei centrale de tip CHEAP, aceasta dobândește implicit calificarea drept obiectiv de interes strategic național și de utilitate publică, fiind scutită de efortul birocratic de recunoaștere individuală, printr-un act administrativ, a acestei calități.

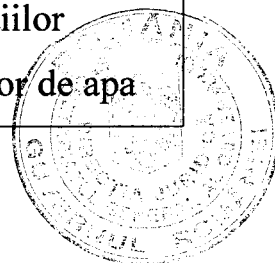
Prin urmare, exceptarea de la plata taxelor aferente scoaterii terenurilor din circuitul agricol/silvic nu este una nou introdusă prin prezentul act normativ, acesta din urmă având rolul de a clarifica și explicita acest drept, ca urmare a calificării infrastructurii de tip CHEAP în domeniul obiectivelor de interes strategic național și de utilitate publică.

Pe de altă parte, având în vedere că o investiție în domeniul infrastructurii energetice tip CHEAP este de ordinul câtorva sute de milioane euro, până la 1 miliard de euro, efectul asupra bugetului consolidat al statului va fi unul major și pozitiv, prin impozitele și taxele aferente investiției propriu-zise, atât în perioada de construire cât și în perioada de operare.

Secțiunea a 5-a

Efectele actului normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor actului normativ: a) acte normative în vigoare ce vor fi	a) Hotărâre de Guvern privind modificarea și completarea HG 1202/ 2010 privind actualizarea cuantumului contribuțiilor specifice de gospodărire a resurselor de apă
--	---

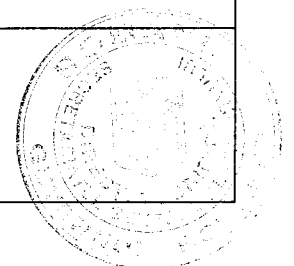


<p>modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ;</p> <p>b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.</p>	<p>b) Legislație secundară la nivelul reglementărilor specifice ANRE</p>
<p>2. Conformitatea actului normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3. Măsurile normative necesare aplicării directe a actelor normative comunitare.</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>4. Hotărâri ale Curții de Justiție a Uniunii Europene</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>5. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>6. Alte informații</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>Secțiunea a 6-a Consultările efectuate în vederea elaborării actului normativ</p>	
<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale, institute de cercetare și alte organisme implicate</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>2. Fundamentarea alegerii organizațiilor cu care a avut loc consultarea, precum și a modului în</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>

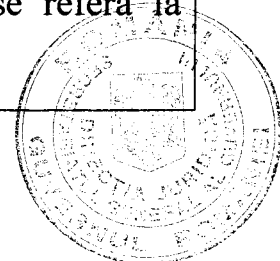


care activitatea acestor organizații este legată de obiectul actului normativ	
3. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care actul normativ are ca obiect activități ale acestor autorități, în condițiile Hotărârii Guvernului nr. 521/2005 privind procedura de consultare a structurilor asociative ale autorităților administrației publice locale la elaborarea proiectelor de acte normative	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Consultările desfășurate în cadrul consiliilor interministeriale, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 750/2005 privind interministeriale permanente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
5. Informații privind avizarea de către: a) Consiliul Legislativ b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării c) Consiliul Economic și Social d) Consiliul Concurenței e) Curtea de Conturi	Proiectul prezentului act normative a fost avizat favorabil de Consiliul Legislativ prin avizul nr.954/2014.
6. Alte informații	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.

Secțiunea a 7-a
Activități de informare publică privind elaborarea și implementarea actului normative



<p>1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării actului normativ</p>	<p>În procesul de elaborare a proiectului de act normativ au fost îndeplinite procedurile prevăzute de Legea nr. 52/2003 modificată și completată de Legea nr. 281/2013 privind transparența decizională.</p> <p>Proiectul de act normativ a fost publicat pe pagina de internet a Departamentului pentru Energie (www.energie.gov.ro) in data de 20.08.2014.</p>
<p>2. Informarea societății civile cu privire la eventualul impact asupra mediului în urma implementării actului normativ, precum și efectele asupra sănătății și securității cetățenilor sau diversității biologice</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>3. Alte informații</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p><i>Secțiunea a 8-a</i></p> <p><i>Măsuri de implementare</i></p>	
<p>1. Măsurile de punere în aplicare a actului normativ de către autoritățile administrației publice centrale și/sau locale – înființarea unor noi organisme sau extinderea competentelor instituțiilor existente</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>
<p>2. Alte informații</p>	<p>Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.</p>



Față de cele prezentate, a fost elaborat proiectul de lege anexat, în vederea aprobării Ordonanței Guvernului privind unele măsuri pentru dezvoltarea infrastructurii de stocare a energiei electrice și de echilibrare a Sistemului Electroenergetic Național, prin construirea și operarea centralelor hidroelectrice cu acumulare prin pompaj cu putere instalată mai mare de 15 MW.

PRIM - MINISTRU

VICTOR - VIOREL PONTA

