



MINISTERUL ENERGIEI

CABINET MINISTRU



Catre: MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE  
Domnului Eugen Orlando TEODOROVICI,  
Ministru

Stimate Domnule Ministru,

In completare la adresa Ministerului Energiei nr. 100.939/AA/25.03.2019, va transmitem urmatoarele propuneri de modificare și completare a OUG nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene.

Aceste propuneri vizează aspecte principale, cu impact direct asupra operatorilor economici din domeniul producției de energie, după cum urmează:

Prevedere OUG 114/2018	Propunere MINISTERUL ENERGIEI	Justificare
<b>ART.61 din OUG nr. 114/2018</b>		
12. La articolul 124, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alineatele (1 <sup>1</sup> )-(1 <sup>3</sup> ), cu următorul cuprins: "(1 <sup>1</sup> ) În perioada 1 aprilie 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din	12. La articolul 124, după alineatul (1) se introduc trei noi alineate, alineatele (1 <sup>1</sup> )-(1 <sup>3</sup> ), cu următorul cuprins: „(1 <sup>1</sup> ) Pentru perioada 1 mai 2019-28 februarie 2022, producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție, cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României au obligația să vândă cu prețul de 68 lei/MWh cantitățile de gaze naturale rezultate din activitatea de	Propunerea este de a avea pret maxim reglementat doar pentru clientii casnici, in vederea protejarii acestora fata de fluctuatiile de pret pentru perioada propusa. Facem aceasta propunere avand in vedere urmatoarele:  1. Evitarea deschiderii unei proceduri de infringement impotriva Romaniei de catre Comisia Europeana. Aceasta situatie este iminenta in cazul reglementarii intregii pietei interne angro de gaze naturale, prin

Președinția României la Consiliul Uniunii Europene

<p>activitatea de producție internă curentă către furnizori și clienți finali eligibili. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.</p>	<p>producție internă curentă către furnizorii clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației sau către acest tip de clienți finali, după caz. În această perioadă, producătorul are obligația să vândă cu prioritate către furnizori sau clienți, după caz, în condiții reglementate de ANRE, pentru asigurarea întregului necesar de consum al clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, din producția curentă și/sau din depozitele de înmagazinare.”</p>	<p>repartizarea întregii cantități produse în România exclusiv către consumul intern printr-o măsură de natură administrativă și nu prin mecanisme de piață;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. Evitarea unei posibile proceduri/investigatii/acuzatii de ajutor de stat pentru produse românești care accesează piața europeană, având în vedere că majoritatea exporturilor României se fac pe această piață, iar gazele naturale sunt utilizate pentru producerea unei mari părți din produsele respective;</li> <li>3. Posibilitatea dezvoltării și încurajării investițiilor industriale și a proiectelor de explorare/dezvoltare/producție de gaze naturale pe teritoriul României în condiții de piață (bazate pe cerere și ofertă), atât onshore cât și offshore.</li> </ol>
<p>(1<sup>2</sup>) Producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României nu vor mai încheia contracte de vânzare cu livrare pe teritoriul României, la prețuri mai mari de 68 lei/MWh. Diferențele de costuri de achiziție din anii 2018 și 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin prețurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2022, conform reglementărilor ANRE.</p>	<p>(1<sup>2</sup>) Producătorii, inclusiv filialele acestora și/sau afiliații aparținând aceluiași grup de interes economic care desfășoară atât activități de extracție cât și activități de vânzare a gazelor naturale extrase de pe teritoriul României nu vor mai încheia contracte de vânzare cu livrare pe teritoriul României, la prețuri mai mari de 68 lei/MWh pentru cantitățile de gaze naturale destinate acoperirii consumului clienților casnici și al producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>4. Posibilitatea dezvoltării sistemului național de transport gaze naturale prin interconectarea cu țările vecine (inclusiv proiectul BRUA) în condiții de economicitate;</li> <li>5. Obiectivul UE de a crea piața unică europeană integrează piața din România.</li> <li>6. Posibilitatea de a evita creșterea semnificativă a dependenței față de sursele externe de gaze naturale (în special Rusia), concomitent cu posibilitatea de a avea chiar o diminuare a acestei dependențe prin cantități suplimentare din proiectele noi de pe teritoriul României;</li> </ol>

## Președinția României la Consiliul Uniunii Europene

	centralele termice destinată consumului populației. Diferențele de costuri de achiziție din anii 2018 și 2019 ale furnizorilor, nerecuperate prin prețurile practicate, se vor recupera până la data de 30 iunie 2022, conform reglementarilor ANRE.	7. Posibilitatea de a aplica prevederile codului rețelei, cu unele modificari minore necesare pentru reglementarea secundara privind alocarea cantitatilor aferente consumului casnic; 8. Posibilitatea echilibrării portofoliului participantilor la piata prin mecanisme de cerere si oferta, dar si posibilitatea echilibrării eficiente a sistemului national de transport de catre operatorul acestuia, ceea ce va avea efecte benefice atat cu privire la maximizarea productiei interne de gaze naturale, cat si cu privire la siguranta in aprovizionare a clientilor pe teritoriul Romaniei;
(1 <sup>3</sup> ) Prețul de achiziție plătit de furnizori pentru gazele din producția internă curentă necesare pentru acoperirea consumului clienților finali nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător."	(1 <sup>3</sup> ) Prețul de achiziție plătit pentru gazele din producția internă curentă necesare pentru acoperirea consumului clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, nu poate depăși valoarea de 68 lei/MWh, indiferent de vânzător."	9. Posibilitatea dezvoltării in continuare a pietei romanesti de gaze naturale prin tranzactionare pe pietele centralizate in conditii ce concurenta, transparenta si nediscriminare, inclusiv pe pietele pe termen scurt, recent operationalizate si care functioneaza in conditii optime cu reflectarea fidela a raportului cerere oferta de la momentul respectiv (de ex. pentru ziua de 11 martie 2019 se tranzactioneaza spot la pretul de 77 lei/MWh). 10. Aceasta dezvoltare a pietelor centralizate alaturi de sursele romanesti de gaze naturale alaturi de dezvoltarea sistemului de transport poate conduce la realizarea unui HUB regional in Romania; In aceasta conjunctura depozitele de inmagazinare isi arata pe deplin utilitatea
14. La articolul 181, după alineatul (8) se introduce un nou alineat, alineatul (9), cu următorul cuprins: "9) Prin derogare de la prevederile alin. (1)-(8), pentru perioada 01.04.2019-28.02.2022, în conformitate cu reglementările proprii, ANRE va stabili o structură specifică de amestec import/intern pentru cantitatea de gaze naturale destinată asigurării consumului clienților finali noncasnici."	Se abrogă punctul 14 al art.61 din Ordonanța 114/2018	

## Președinția României la Consiliul Uniunii Europene

		crescand rolul regional al Romaniei. 11. Evitarea unei situatii de crestere artificiala a pretului de import in conditiile in care sursele din import nu vor fi concurate pe pietele centralizate de cele din productia interna, pe de o parte, si de crestere a necesarului din import, pe de alta parte.
--	--	---

Facem precizarea ca toate celelalte propuneri de modificare transmise prin adresa Ministerului Energiei nr. 100.939/AA/25.03.2019, raman valabile.

**Cu deosebită stimă,**

**MINISTRUL ENERGIEI**

**ANTON ANTON**

DGPAPSE  
Director General  
Mihai Liviu MIHALACHE

---

Președinția României la Consiliul Uniunii Europene

Splaiul Independenței nr. 202E, sector 6, 060023, București, România  
Tel: 021.407.99.11; Fax 021.316.68.03  
[www.energie.gov.ro](http://www.energie.gov.ro) | email:office.cabinet@energie.gov.ro