

Referat de aprobare

Secțiunea 1 - Titlul proiectului de act normativ

Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană

Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii actului normativ

<p>1. Contextul și cadrul european de reglementare (Descrierea situației actuale)</p>	<p>Escaladarea agresiunii militare ruse împotriva Ucrainei a condus la creșteri fără precedent ale prețurilor. Impactul agresiunii militare ruse împotriva Ucrainei a arătat că normele existente privind siguranța furnizării nu sunt adaptate la schimbări majore în situația geopolitică fiind necesare măsuri care să consolideze siguranța furnizării de gaze la nivelul Uniunii în conformitate cu prevederile art. 6a alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European, după cum a fost modificat prin Regulamentul (UE) 2022/1032 al parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022 de modificare a de modificare a Regulamentelor (UE) 2017/1938 și (CE) nr. 715/2009 în ceea ce privește înmagazinarea gazelor:</p> <p>”1) Sub rezerva alineatelor (2) și (5), statele membre se asigură că următoarele obiective de constituire de stocuri pentru capacitatea agregată a tuturor instalațiilor de înmagazinare subterană a gazelor care sunt situate pe teritoriul lor și care sunt direct interconectate la o zonă de piață de pe teritoriul lor și pentru instalațiile de înmagazinare menționate la anexa Ib sunt atinse până la data de 1 noiembrie a fiecărui an:</p> <p>(a) pentru 2022: 80 %;</p> <p>(b) începând cu 2023: 90 %”</p>
<p>2. Cadrul național de reglementare</p>	<p>În conformitate cu art.11 al Ordonanței de urgență a Guvernului nr.27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative, în perioada 1 aprilie – 31 octombrie 2022, furnizorii de gaze naturale/PET clienți direcți aveau obligația de a constitui în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților săi finali/asigurarea consumului propriu și suportabilității prețului de către aceștia. Odată cu adoptarea Legii nr. 357/2022 privind aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, prevederile articolului XI pct 3 și 4 introduc în cadrul Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările, obligația furnizorilor de a constitui un stoc minim de gaze naturale în depozitele de înmagazinare subterană în conformitate cu reglementările ANRE:</p> <p>” 3. La articolul 143 alineatul (1), litera q) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>q) să înmagazineze gaze naturale la nivelurile necesare pentru asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale a clienților săi, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.</p>

	<p>4. La articolul 143, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:</p> <p>(2¹) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor, potrivit alin. (1) lit. q), vor fi stabilite anual, în condiții transparente și nediscriminatorii, prin decizie a președintelui ANRE, în conformitate cu reglementările specifice ANRE, astfel încât să se asigure un nivel corespunzător al consumului intern, în condiții de continuitate și siguranță.”Având în vedere cele menționate cât și prevederile art. 140 alin. (2) lit. a), ale art. 143 alin. (1) lit. q) și alin. (2¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, așa cum a fost modificată prin Legea nr. 357/2022, ANRE, în conformitate cu atribuțiile și competențele sale legale precizate prin prevederile art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, a elaborat prezentul proiect de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană.</p>
<p>3. Scopul reglementării</p>	<p>Pentru a duce la îndeplinire prevederile <i>art. 6a alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2017/1938</i>, cât și prevederile art. 140 alin. (2) lit. a), ale art. 143 alin. (1) lit. q) și alin. (2¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ANRE a elaborat prezentul <i>proiect de Ordin pentru</i> aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, care cuprinde Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană.</p>
<p>4. Schimbări preconizate/ măsurile propuse prin prezentul act normativ</p>	<p>Obiectivele principale ale proiectului de ordin sunt de a reglementa obligațiile furnizorilor de gaze naturale/PET clienți finali în ceea ce privește cantitățile de gaze naturale destinate constituirii stocului minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților lor finali/asigurarea consumului propriu și suportabilității prețului de către aceștia.</p> <p>Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor/PET client direct. vor reprezenta minimum 90% din capacitatea de înmagazinare a Sistemului de Înmagazinare la nivel național.</p> <p>Constituirea stocurilor în depozite se poate realiza prin:</p> <ul style="list-style-type: none"> - înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale; - încheierea, până la data de 31 mai ,de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale; - încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale. <p>Stocul minim la nivel de furnizor/PET client direct defalcat pe CC, NC, PET/PET client direct se calculează proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat transmis de către furnizor/PET client direct. În stabilirea stocului minim obligatoriu a fi constituit se iau în considerare inclusiv cantitățile de gaze naturale ale furnizorilor/PET client direct rămase în depozite din ciclurile anterioare de înmagazinare.</p>

	<p>În vederea stabilirii nivelului stocului minim, furnizorii și PET client direct au obligația de a transmite ANRE informații referitoare la cosumurile estimate ale clienților din portofoliu. Cantitățile estimate se vor putea ajusta până cel târziu la data de 30 septembrie.</p> <p>Cantitățile necesare constituirii stocului minim se stabilesc prin decizie a președintelui ANRE.</p> <p>În conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010, începând cu anul 2023 s-a stabilit traiectoria de constituire a stocului minim cu obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%.</p>
5. Alte informații	Nu e cazul.

Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de act normativ

<p>1. Impactul macroeconomic</p> <p>a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei</p> <p>b) impactul asupra operatorilor economici</p> <p>c) impactul asupra consumatorilor/clientilor finali (variații de preț sau altele asemenea)</p>	<p>Proiectul de <i>Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană</i> a fost elaborat în executarea noilor prevederi aduse prin art. 6a alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European, și a Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Constituirea stocului minim de gaze naturale vizează interesul general public și constituie o măsură pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților finali, respectiv asigurarea consumului propriu în cazul PET client direct.</p>
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul
4. Implicații sociale	Nu este cazul
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul
6. Alte informații	Nu este cazul

Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra patrimoniului ANRE – Nu este cazul.

Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Nu este cazul
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Proiectul de act normativ a fost elaborat în conformitate cu prevederile art. 6a alin. (1) lit. b) din Regulamentul (UE) 2017/1938 al Parlamentului European, după cum a fost modificat prin Regulamentul (UE) 2022/1032 al Parlamentului European și al Consiliului din 29 iunie 2022 de modificare a Regulamentelor (UE) 2017/1938 și (CE) nr. 715/2009 în ceea ce privește înmagazinarea gazelor naturale.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Proiectul de act normativ nu se referă la acest subiect.
4. Alte informații	Nu este cazul.

Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu	Proiectul de ordin, însoțit de nota de prezentare a deschiderii procesului de consultare publică, va fi supus consultării publice ca document de discuție prin postarea sa pe site-ul ANRE pentru o perioadă de 30 zile.
2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități	
3. 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	Nu este cazul
4. Alte informații	