

Centralizatorul observațiilor și propunerilor primite pe marginea proiectului 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 perioada
01 aprilie 2022-31 octombrie 2022
(supus consultării publice în perioada 22.03.2022 – 31.03.2022)

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 perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022	Observații și propuneri operatori economici	Comentarii și propuneri ANRE după consultare publică
		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 perioada aprilie 2022-octombrie 2022
<p>Având în vedere prevederile art. 140 alin. (2) lit. a), ale art. 143 alin. (1) lit. q) și alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 11 din Ordonanță de urgență 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,</p> <p>în temeiul prevederilor 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 cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,</p> <p>președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:</p>		

<p>Articolul 1</p> <p>Se aprobă Metodologia privind determinarea stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale și producătorii de energie termică care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale (PET), au obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022, inclusiv, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p>	<p><u>SNTGN TRANSGAZ SA</u></p> <p>Articolul 1</p> <p>Se aprobă Metodologia privind determinarea stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale și producătorii de energie termică care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale (PET), au obligația de a-l constitui în perioada 1 aprilie 2022-31 octombrie 2022, inclusiv, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p>	<p><u>SNTGN TRANSGAZ SA</u></p> <p>Se preia.</p> <p>Art. 1 - Se aprobă Metodologia privind determinarea stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale și producătorii de energie termică care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale (PET), au obligația de a-l constitui în perioada aprilie 2022-octombrie 2022, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.</p>
<p>Articolul 2</p> <p>Furnizorii de gaze naturale/PET, după caz, își îndeplinesc obligația privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:</p> <p>a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenței de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; și/sau</p> <p>b) încheierea, până la data de 31 octombrie, de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; și/sau</p> <p>c) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.</p>		
<p>Articolul 3</p> <p>Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, PET și operatorul de transport și de sistem duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc îndeplinirea acestora.</p> <p>Articolul 4</p>		

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei Dumitru CHIRIȚĂ		
ANEXĂ 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 perioada aprilie 2022-31 octombrie 2022		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 perioada aprilie 2022- octombrie 2022
Articolul 1 Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității prin care se determină nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care au în portofoliu clienți finali au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană, în perioada aprilie - 31 octombrie 2022 astfel încât să fie asigurată alimentarea cu gaze naturale a clienților finali în condiții de continuitate și siguranță.	<u>SNTGN TRANSGAZ SA</u> Articolul 1 Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității prin care se determină nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care au în portofoliu clienți finali au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană, în perioada 01 aprilie- 31 octombrie 2022 astfel încât să fie asigurată alimentarea cu gaze naturale a clienților finali în condiții de continuitate și siguranță.	<u>SNTGN TRANSGAZ SA</u> Nu se preia. Ordinul intră în vigoare de la data publicării în MO. Art.1. Prezenta metodologie are ca scop stabilirea modalității prin care se determină nivelul stocului minim de gaze naturale pe care titularii licenței de furnizare a gazelor naturale care au în portofoliu clienți finali au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană, în perioada aprilie - octombrie 2022 astfel încât să fie asigurată alimentarea cu gaze naturale a clienților finali în condiții de continuitate și siguranță
Articolul 2 Prezenta metodologie se aplică și în cazul producătorilor de energie termică care obținează pentru achiziționarea gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale.	<u>SNTGN TRANSGAZ SA</u> Articolul 2 Prezenta metodologie se aplică și în cazul producătorilor de energie termică care obținează —optează pentru achiziționarea gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale.	<u>SNTGN TRANSGAZ SA</u> Se preia. Art. 2 Prezenta metodologie se aplică și în cazul producătorilor de energie termică care optează pentru achiziționarea gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale
Articolul 3 (1) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor/PET vor reprezenta minim 30% din cantitatea de	<u>SNTGN TRANSGAZ SA</u> Propunem reformulare pentru claritate: Articolul 3 (1) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare	<u>SNTGN TRANSGAZ SA</u> Se preia parțial.Se reformulează: (1) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor/PET în perioada aprilie 2022 –octombrie 2022

<p>gaze naturale necesară consumului clienților finali din portofoliul propriu/consumului propriu.</p>	<p>furnizor/PET vor reprezenta minim 30% din cantitatea de gaze naturale estimată a —necesară necesariului de consum estimat al clienților finali din portofoliul propriu/consumului propriu în perioada 01 noiembrie 2022– 31 martie 2023.</p> <p><u>ENEL - comentariu</u></p> <p>Cum se procedeaza in cazul in care furnizorul nu primește necesarul de inmagazinare reprezentand 30% din cantitatea de gaze naturale necesară consumului clienților casnici/PET din portofoliul propriu ?</p>	<p>reprezentă minim 30% din cantitatea de gaze naturale necesară consumului clienților finali din portofoliul propriu/consumului propriu în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023.</p> <p><u>ENEL - comentariu</u></p> <p>Furnizorul nu "primește necesarul de gaze naturale". Cantitățile de gaze naturale se contractează de către fiecare furnizor din sursele proprii pe care le identifică în piață.</p>
<p>(2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct), au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentei ordonanțe, următoarele categorii de informații:</p> <p>a) furnizorii de gaze naturale ai clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, transmit următoarele informații:</p> <p>(i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată clienților casnici (CC) și clienților noncasnici (NC) din portofoliul propriu în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună și categorie de consumator CC sau NC;</p> <p>(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată clienților PET din portofoliul propriu în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună cu evidențierea distinctă a cantităților producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației</p>	<p><u>ELCEN</u></p> <p>Propune ca termenul de la art. 3 alin. (2) să fie de „două zile calendaristice de la data publicării prezentului ordin”.</p> <p><u>SNTGN TRANSGAZ SA</u></p> <p>Propunem reformulare pentru corectitudine:</p> <p>Articolul 3</p> <p>(2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct), au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen de două zile lucrătoare de la publicarea prezentului ordonanțe ordin, următoarele categorii de informații:</p>	<p><u>ELCEN</u></p> <p>Se preia parțial. Un termen de două zile calendaristice este prea scurt.</p> <p>Se reformulează.</p> <p>Art. 3 - (2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim furnizorii și PET care au optat pentru achiziția directă de la producător (PET client direct), au obligația de a transmite operatorului de transport și sistem, în termen două zile lucrătoare de la publicarea prezentului ordin, următoarele categorii de informații:</p> <p><u>SNTGN TRANSGAZ SA</u></p> <p>Se preia. S-a reformulat conform observației anterioare.</p>

	a) furnizorii de gaze naturale ai clienților casnici și ai producătorilor de energie termică, transmit următoarele informații:	
<p>b) PET client direct transmite următoarele informații:</p> <p>i) cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023, defalcată pe fiecare lună, din care</p> <p>ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.</p>	<p>ELCEN</p> <p>Art. 3 alin. (2) pct b) din Metodologie propunem să fie reformulat astfel încât să se coreleze cu prevederile pct. 2 al c) din Anexa 5 a OUG 27/2022.</p> <p>În prezentul proiect de ordin se menționează că PET client direct (producătorul de energie termică care sunt clienți direcți ai producătorilor de gaze naturale) are obligația de a transmite operatorului de transport și sistem atât „cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023” cât și cea „estimată a fi consumată în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației”.</p> <p>În schimb la pct. 2 al c) din Anexa 5 a OUG 27/2022 se menționează că PET client direct are obligația de a transmite doar „cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2022-31 martie 2023 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației”. Aceste date au fost deja transmise, termenul limită fiind de 2 zile calendaristice de la publicarea OUG 27/2022.</p>	<p>ELCEN</p> <p>Nu se preia. În cadrul Anexei nr. 5 din OUG 27/2022 sunt stabilite informațiile necesare calculării cantităților de gaze naturale ce vor face obiectul art. 12 din OUG nr. 27/2022 și care vor fi vândute de către producători cu 150 lei/MWh, ptr consumul CC, respectiv cu 250 lei/MWh ptr consumul PET.</p> <p>Prezentul ordin are la bază art. 11 din OUG 27/2022 care stabilește obligația de înmagazinare a cantităților de gaze naturale deținute consumului întregului portofoliu de clienți.</p>
<p>Articolul 4</p> <p>(1) Operatorul de transport și de sistem (OTS), În termen de trei zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete, desfășoară următoarele activități:</p> <p>a) determină și transmite furnizorilor și ANRE cantitățile totale de gaze naturale destinate stocului conform formulei următoare:</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA</p> <p>Articolul 4</p> <p>(1) Operatorul de transport și de sistem (OTS), în termen de trei zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete, desfășoară următoarele activități:</p>	<p>SNTGN TRANSGAZ SA</p> <p>Se preia. Se corectează.</p> <p>Articolul 4</p> <p>(1) Operatorul de transport și de sistem (OTS), în termen de trei zile lucrătoare de la primirea informațiilor complete, desfășoară următoarele activități:</p>

<p> $Q_{DepCC}(furnizor\ i) = N_{consum\ CC} * 30\%$ $Q_{DepNC}(furnizor\ i) = N_{consum\ NC} * 30\%$ $Q_{DepPET}(furnizor\ i) = N_{consum\ PET} * 30\%$, din care $Q_{DepPETCC}(furnizor\ i) = N_{consum\ PETCC} * 30\%$ </p> <p>unde:</p> <p> $Q_{DepCC}(furnizor\ i)$ - stocul minim de gaze naturale pe care furnizorul i are obligația de a-l constitui pentru consumul CC în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022 $Q_{DepNC}(furnizor\ i)$ - stocul minim de gaze naturale pe care furnizorul i are obligația de a-l constitui pentru consumul NC în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022 $Q_{DepPET}(furnizor\ i)$ - stocul minim de gaze naturale pe care furnizorul i are obligația de a-l constitui pentru consumul PET în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022 $Q_{DepPETCC}(furnizor\ i)$ - stocul minim de gaze naturale pe care furnizorul i are obligația de a-l constitui pentru consumul PET, numai pentru producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populație, în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022; $N_{consum\ CC}$ - necesarul de consum al CC aferent furnizorului i în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023; $N_{consum\ NC}$ - necesarul de consum al NC aferent furnizorului i în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023; $N_{consum\ PET}$ - necesarul de consum al PET aferent furnizorului i în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023; $N_{consum\ PETCC}$ - necesarul de consum al PET, numai pentru producerea de energie termică în centralele de </p>		
--	--	--

cogenerare și în centralele termice destinată consumului populație, aferent furnizorului i în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023.		
<p>b) determină și transmite PET client direct și ANRE cantitățile totale de gaze naturale destinate stocului conform formulei următoare:</p> $Q_{DepPETdirectj} = N_{consum\ PETdirect} * 30\%, \text{ din care}$ $Q_{DepPETCCdirectj} = N_{consum\ PETdirectCC} * 30\%$ <p>unde:</p> <p>$Q_{DepPETdirectj}$ - stocul minim de gaze naturale pe care PET direct j are obligația de a-l constitui în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022;</p> <p>$Q_{DepPETCCdirectj}$ - stocul minim de gaze naturale pe care PET direct j are obligația de a-l constitui pentru consumul destinat producerii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populație, în perioada 01 aprilie 2022-31 octombrie 2022;</p> <p>$N_{consum\ PETdirect}$ - necesarul de consum al PET, client direct, în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023</p> <p>$N_{consum\ PETdirectCC}$ - necesarul de consum al PET client direct, numai pentru producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populație în perioada 01 noiembrie 2022-31 martie 2023.</p>		
(2) Stocul de gaze naturale se exprimă în MWh.		
<p>Articolul 5</p> <p>(1) Operatorul de transport și de sistem transmite ANRE și publică pe pagina de internet proprie lista inițială privind stocul minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare</p>		

<p>subterană până la data de 31 octombrie 2022 pentru fiecare categorie de clienți finali din portofoliul acestuia, respectiv CC, NC, PET și PET numai pentru cantitatea de gaze naturale necesară pentru producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.</p>		
<p>(2) În termen de 90 zile de la data publicării listei inițiale, fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023 a înregistrat încetarea unor contracte în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali, după caz și care modifică necesarul de consum cu mai mult de 5% are obligația să comunice aceste modificări OTS, prin transmiterea, unei situații centralizatoare, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.</p>	<p><u>AFEER</u></p> <p>(2) În termen de 90 zile de la data publicării listei inițiale, fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023 a înregistrat încetarea unor contracte în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali, după caz și care modifică necesarul de consum cu mai mult de 5% are obligația să comunice aceste modificări OTS, prin transmiterea, unei situații centralizatoare, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui. Începând cu momentul intrării în vigoare a platformei online destinate schimbării de către clientul final a furnizorului de energie electrică/gaze naturale (POSF) conform Ordinului ANRE nr. 3/2022, ANRE va comunica datele necesare către OTS pentru actualizarea în consecință a nivelului stocului minim în baza datelor disponibile în platformă.</p> <p>Justificare</p> <p>Propunem completarea art.5 (2) al <i>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 perioada aprilie 2022-31 octombrie 2022</i> având în vedere ca POSF va presupune o baza de date actualizată automat cu toate locurile de consum din România și toate schimbările de furnizor aferente, și ANRE va avea acces instant la situația clienților fiecărui furnizor. Astfel se elimină nevoia de a</p>	<p><u>AFEER</u></p> <p>Nu se preia. Această metodologie are aplicabilitate limitată în timp, iar modificarea POSF în sensul solicitat nu justifică acceptarea acestei propuneri. POSF va fi operațională din data de 28.08.2022, iar etapa de injecție pentru perioada de aplicabilitate a ordinului se încheie la data de 31.10.2022. Cele două luni de aplicabilitate nu justifică impactul financiar pentru acceptarea propunerii.</p>

	transmite fișiere centralizatoare de către fiecare furnizor, un proces care presupune un volum foarte mare de date și un risc mare de eroare - precum și dificultăți de a verifica datele primite.	
(3) În termen de 5 de zile de la termenul prevăzut la alin. (2), OTS stabilește, comunică furnizorilor/PET client direct și publică pe pagina proprie de internet nivelul stocului minim de gaze naturale pe care fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct prevăzut la alin. (2) are obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie 2022 pentru fiecare categorie de clienți finali din portofoliul acestuia.		
	<p>ENGIE</p> <p>(4) Furnizorul al cărui necesar de consum s-a redus cu mai mult de 5%, având ca rezultat reducerea nivelului stocului minim aferent categoriilor CC și PET conform prevederilor alin. (2) și (3), are obligația să transfere cantitățile deja înmagazinate pentru CC și PET, calculate pro-rata cu necesarul de consum redus, noului furnizor/noilor furnizori care au preluat respectivii clienți.</p> <p>Justificare</p> <p>Conform planificării, lista finală privind stocul minim necesar se va publica pe parcursul lunii iulie. O reducere a necesarului de consum cu circa 15% pentru un furnizor va atrage automat o creștere a necesarului de consum cu 15% pentru un alt furnizor, sau pentru alți furnizori. Astfel, cantitățile deja înmagazinate până în luna iulie ar trebui transferate către noul furnizor, în condițiile în care stocul pentru CC și PET a fost realizat cu cantități alocate în acest scop din producția internă. Această prevedere este deosebit de importantă inclusiv în contextul în care pot avea loc preluări de clienți în regim de FUL semnificative, însă nu există o prevedere privind cantitățile înmagazinate</p>	<p>ENGIE</p> <p>Nu se preia. Fiecare furnizor este obligat să dețină un stoc minim. "Transferul cantităților" se poate realiza numai în baza unor tranzacții voluntare între furnizori, în baza mecanismelor de piață.</p>

	de vechii furnizori (rămași fără licență) în baza cantităților de CC și PET alocate din producția internă.	
--	--	--