

**Centralizatorul observațiilor și propunerilor primite pe marginea proiectului de Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind
determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană
în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024**

Publicarea documentelor a fost aprobată prin adresa internă nr. 177571/19.12.2023 propunerile, sugestiile sau opiniile cu privire la proiectul de act normativ supus dezbaterii publice fiind primite până cel târziu la data de 14.01.2024 astfel:

Nr. Crt.	Adresa de transmitere a observațiilor	Nr. și dată înregistrare ANRE	Compania/persoana
1.	165/10.01.2024	3604/12.01.2024	Compania Municipala Termoeenergetica Bucuresti
2.	002/PA/11.01.2024	3114/11.01.2024	OMV Petrom SA
3.	1188/12.01.2024	3863/12.01.2024	ELCEN
4.	03/09.01.2024	3994/12.01.2024	AFEER
5.	29 / 13.01.2024	4388/15.01.2024	DEPOMUREȘ S.A
6.	email 12.01.2024	4368/15.01.2024	ENGIE Romania S A.
7.	1834/12.01.2024	4344/15.01.2024	E.ON Energie Romania SA
8.	2018/12.01.2024	4334/15.01.2024	Delgaz Grid S.A.
9.	12556/12.01.2024	4300/15.01.2024	Axpo Energy Romania SA
10.	400208/12.01.2024 500199/12.01.2024	4543/15.01.2024	PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.

1. Propuneri și observații cu caracter general

OMV Petrom S.A.

1. Referitor la modalitatea de determinare a obligației la nivel de furnizor

În conformitate cu prevederile art. 5 alin. (3) din proiectul metodologiei ”Stocul minim de gaze naturale al titularilor licențelor de furnizare, determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare titular în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vândută de către furnizorul respectiv în anul gazier 2022/2023 în totalul cantităților de gaze naturale vândute de către toți titularii licențelor de furnizare la nivel național”

În opinia noastră, o astfel de abordare, prin care nivelul obligației de înmagazinare a fiecărui furnizor este influențat de cota de piață a acestuia din perioada de injecție nu este relevantă din perspectiva scopului pentru care se instituie o astfel de obligație, respectiv asigurarea continuității în furnizare pe perioada sezonului rece, de extracție. În fapt, prin abordarea propusă o parte semnificativă a obligației care ar trebui să fie în sarcina furnizorilor al căror portofoliu înregistrează creșteri semnificative de consum în perioada sezonului rece, față de perioada sezonului cald, este transferată în sarcina

furnizorilor având un consum al portofoliului de clienți care nu înregistrează astfel de variații între sezonul rece și sezonul cald, respectiv în sarcina clienților non-casnici, industriali.

În aceste condiții, având în vedere că:

- obligația de înmagazinare este instituită în vederea asigurării consumului în perioada de iarnă,
- precum și faptul că nivelul obligației fiecărui furnizor ar trebui dimensionat în funcție de necesarul suplimentar de consum al fiecăruia în perioada de iarnă față de perioada de vară,

propunem aplicarea unei din următoarele două soluții pentru determinarea nivelului obligației de înmagazinare al fiecărui furnizor:

- prin determinarea ponderii creșterii de consum a portofoliului fiecărui furnizor, din perioada sezonului rece 2022/2023 față de perioada sezonului cald, în creșterea de consum la nivel național din aceleași perioade. O astfel de metodă a fost utilizată în trecut de ANRE în defalcarea obligației la nivel de furnizor.
- prin utilizarea cotelor de piață ale furnizorilor determinate exclusiv în baza consumului propriului portofoliu din perioada sezonului rece, noiembrie 2022-martie 2023.

2. Referitor la cantitățile utilizate de producători pentru asigurarea consumului propriu

Conform proiectului de metodologie ANRE determină cotele de piață ale furnizorilor pe baza unor consumuri realizate în anul precedent, respectiv în baza informațiilor raportate lunar de fiecare furnizor, în baza prevederilor Metodologiei de monitorizare.

Astfel după cum cunoașteți, în baza Metodologiei de monitorizare în vigoare în perioada de referință 2022/2023, categoria consumului propriu nu putea fi raportată distinct, neexistând un astfel de formular, fiind astfel inclusă în scopul validării cheilor de verificare necesare raportării, în formularul de raportare aferent vânzărilor către clienții finali.

Această problemă a fost soluționată de ANRE prin noua Metodologie de monitorizare a pieței de gaze naturale, aprobată prin Ordinul nr. 15/2023.

În aceste condiții, având în vedere că:

- această categorie de consum nu trebuie inclusă în determinarea obligației de înmagazinare, similar abordării ANRE din perioada anterioară
- pentru perioada în discuție 2022/2023 este imposibilă, în baza raportărilor lunare, defalcarea cantităților aferente consumului propriu față de cantitățile vândute clienților finali de producător, în calitate de furnizor,

.....
Față de cele de mai sus, în scopul clarificării acestora, având în vedere și impactul derivat din aplicarea acestor prevederi, vă rugăm să aveți amabilitatea organizării unei întâlniri între reprezentanții ANRE și OMV Petrom.

ANRE

1. Obligația de constituire a stocului minim a fost introdusă ca o completare și modificare a Regulamentului (UE) 2017/1938 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010 regulament care ”stabilește dispoziții care vizează garantarea siguranței furnizării de gaze prin asigurarea funcționării corecte și continue a pieței interne a gazelor naturale (denumite în continuare „gaze”), permițând aplicarea unor măsuri excepționale atunci când piața nu mai este în măsură să furnizeze cantitățile de gaze necesare” fără a condiționa aceasta doar de perioada de iarnă.

2. Conform propunerii de ordin, cota de piață se determină în baza tranzacțiilor de vânzare încheiate de furnizor în anul gazier 2022/2023. Prevederile art. 9 alin. (1) din Metodologia de monitorizare a pieței gazelor naturale, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 5/2013, la care se face referire

(abrogat la data prezentei t de articolul 2 din Ordinul ANRE nr. 15/2023 prevedea raportarea vânzărilor de gaze naturale către alți urnizori/distribuitori/transportatori și raportul privind "Consumul propriu și stocuri" **în anexe separate.**

"Art. 9 - (1) Operatorii economici deținători ai licenței de furnizare a gazelor naturale au obligația să completeze "Raportul privind achizițiile de gaze naturale" prevăzut în [anexa nr. 1a](#), "Raportul privind vânzările de gaze naturale către clienții finali și consumul clienților eligibili" prevăzut în [anexa nr. 1b](#) și/sau "Raportul privind vânzările de gaze naturale către alți furnizori/distribuitori/transportatori" prevăzut în [anexa nr. 1c](#), și, după caz, raportul privind "Consumul propriu și stocuri" prevăzut în [anexa nr. 1d](#) și raportul privind "Înmagazinarea" prevăzut în [anexa nr. 1e](#)"

Prin urmare, propunerea nu se acceptă.

AFEER

În cadrul analizei din cadrul AFEER a Ordinului, am constatat ca exista întrebări/interpretări ale unor articole si, având în vedere importanta si impactul acestui Proiect, va propunem organizarea unei întâlniri pentru clarificarea si prezentarea propunerilor, înainte de aprobarea ordinului.

Delgaz Grid S.A.

În vederea analizării propunerilor și observațiilor transmise de către Delgaz Grid, vă rugăm să organizați o întâlnire în sistem videoconferință cu privire la documentul supus consultării mai sus rubricat.

2. Tabel cu propuneri și observații

Prevederi proiect Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024	Propuneri și observații primite	ANRE
Art.1. Se aprobă Metodologia privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.		

<p>Art.2. (1) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, și producătorii 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, care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale în baza prevederilor art. 12 din Ordonanța 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, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, denumiți în continuare PET client direct, 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 2024, 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>(2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producătorii de gaze naturale și PET client direct prevăzuți la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 octombrie 2024.</p>	<p>AFEER (2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producătorii de gaze naturale și PET client direct prevăzuți la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 noiembrie octombrie2024. ENGIE Romania (2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producătorii de gaze naturale și PET client direct prevăzuți la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 noiembrie octombrie2024. PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A. (2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producătorii de gaze naturale și PET client direct prevăzuți la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 octombrie 2024 01 Noiembrie 2024. Justificare: Corelare cu Art. 8</p>	<p>AFEER, ENGIE, PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A. Se acceptă. (2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producătorii de gaze naturale și PET client direct prevăzuți la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 1 noiembrie 2024</p>
<p>Art.3. (1) Prin excepție de la prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 28 din 10 ianuarie 2021, pe durata de aplicare a prevederilor 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, aprobată cu modificări și</p>		<p>Se reformulează ptr corelare cu termenul prevăzut la art. 6 alin. (3) din Metodologie: ” Art.3. (1) Prin excepție de la prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 28 din 10 ianuarie 2021, pe durata de aplicare a prevederilor 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</p>

completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru ciclul de înmagazinare 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024 cererile de acces la sistemul de înmagazinare se depun începând cu data de 01.03.2024		modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru ciclul de înmagazinare 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024 cererile de acces la sistemul de înmagazinare se depun în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la publicarea deciziei prevăzute la art. 6 alin. (1) din Metodologie. începând cu data de 01.03.2024
(2) Accesul la capacitatea de înmagazinare se asigură cu prioritate titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale, respectiv PET client direct, în limita cantităților prevăzute în Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei pentru stabilirea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024.		
	<p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>(3) După alocarea capacităților de înmagazinare conform alin. (2) de mai sus, accesul la capacitatea de înmagazinare rămasă disponibilă se asigură cu prioritate titularilor licențelor de distribuție a gazelor naturale pentru înmagazinarea de gazele naturale pentru acoperirea consumurilor tehnologice, dacă aceștia optează pentru înmagazinare prin depunerea cererii de acces la sistemul de înmagazinare.</p> <p><u>Justificare:</u></p> <p><i>Solicitam ca operatorului de servicii de distribuție, care optează pentru înmagazinarea de gaze naturale, fie pentru injecția eventualelor volume mai mari decât necesarul lunar de CT din perioada de vară, în funcție de</i></p>	<p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>Nu se acceptă. OSD nu are obligație de stoc. Poate solicita accesul la SÎ conf OANRE nr. 141/2021, în condiții concurențiale împreună cu ceilalți participanți la piața.</p>

	<p><i>alocarea efectivă în baza OUG nr. 27/2022, fie pentru înmagazinare în vederea acoperirii consumului de iarnă rămas neacoperit, <u>să i se asigure prioritate la alocarea de capacitate de înmagazinare.</u></i></p> <p><i><u>Considerăm că este necesar ca, având în vedere caracterul specific al activității prestate și obligațiile de a asigura operarea în condiții de continuitate și securitate a sistemului de distribuție, OSD să aibă prioritate la rezervarea de capacitate rămasă, respectiv restul de capacitate de doar 10% rămas disponibil după alocarea capacității de 90% aferentă furnizorilor/PET client direct.</u></i></p> <p>În privința gazelor naturale deja existente în depozite provenite din cicluri anterioare de înmagazinare aparținând unor utilizatori ai sistemului de înmagazinare alții decât furnizori și PET client direct, în măsura în care acestea vor afecta regula de alocare prevăzută de art. 3 alin. (4) din noul Ordin nr. 10/2023 ("primul venit – primul servit"), atunci restul de capacitate disponibilă s-ar putea situa chiar sub nivelul de 10%, împrejurare care justifică o dată în plus susținerea prioritizării operatorului de distribuție la rezervarea de capacitate rămasă.</p>	
<p>Art.4. Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, inclusiv producătorii de gaze naturale, PET client direct, și operatorii de înmagazinare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc îndeplinirea acestora.</p>	<p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale, operatorii de distribuție a gazelor naturale inclusiv producătorii de gaze naturale, PET client direct, și operatorii de înmagazinare duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar compartimentele de resort din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc îndeplinirea acestora.</p>	<p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>Nu se acceptă conf celor precizate la art. 3 din Ordin.</p>

	<p><u>Justificare:</u></p> <p>Având în vedere că prin modificarea termenului de depunere a cererilor de acces (la 1 martie 2024), cât și prin propunerile de modificare de la art. 3 alin. (3), prezentul ordin se va aplica nu doar furnizorilor și PET client direct, ci și titularilor licențelor de distribuție a gazelor naturale, și aceștia având calitatea de utilizator SÎ, astfel cum se rezultă din definiția de la la art. 2 alin (2) din Regulamentul de programare si functionare a depozitelor de inmagazinare, aprobat prin Ordinul ANRE 141/2021.</p>	
Art.5. Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
ANEXĂ		
Metodologie privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024		
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 au obligația să îl constituie în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024, astfel încât să fie asigurată alimentarea cu gaze naturale a clienților în condiții de continuitate și siguranță.		
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 în baza prevederilor art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie		

<p>electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.</p>		
<p>Art. 3 (1) Abrevierile folosite și termenii utilizați au următoarele semnificații:</p> <p>a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>b) OÎ - operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>c) OTS - operatorul de transport și de sistem;</p> <p>d) PET - producător de energie termică;</p> <p>e) PET client direct - producător de energie termică care a optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației;</p> <p>f) SÎ - sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>g) SNT - Sistemul național de transport al gazelor naturale;</p> <p>h) capacitate de înmagazinare - volumul de gaze naturale, exprimat în mii mc și MWh în condiții de bază ($T = 288,15 \text{ K}$; $p = 101325 \text{ Pa}$), care poate fi înmagazinat într-un depozit subteran în condiții de siguranță, în limita permisă de parametrii dinamici și statici ai zăcămintului și de facilitățile de suprafață existente;</p>	<p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>i) utilizator SÎ - utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale, astfel cum acesta se regăsește la art. 2 alin. (2) din Regulamentul de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021</p>	<p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>Nu se acceptă. Idem art. 3 din Ordin</p>

i) utilizator SÎ - utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.		
(2) Termenii prevăzuți la alin. (1) se completează cu cei definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și în legislația aplicabilă în domeniul gazelor naturale.		
Art. 4 - (1) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocul minim ce urmează a fi înmagazinat în depozitele de înmagazinare subterană reprezintă 90% din capacitatea de înmagazinare a SÎ la nivel național.		
(2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim, OÎ, PET client direct și titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 februarie 2024, următoarele informații:		
a) OÎ transmite următoarele informații:		
(i) capacitatea de înmagazinare a depozitelor din care este alcătuit sistemul de înmagazinare operat, exprimată în MWh;		
(ii) capacitatea disponibilă oferită pentru ciclul de înmagazinare 2024/2025, exprimată în MWh;		
(iii) cantitățile de gaze naturale existente în depozite, defalcate pe utilizatorii SÎ, exprimate în MWh;	AFEER (iii) cantitățile de gaze naturale existente în depozite la data de 1 ianuarie 2024 , defalcate pe utilizatorii SÎ, exprimate în MWh; ENGIE Romania (iii) cantitățile de gaze naturale existente în depozite la data de 1 ianuarie 2024 , defalcate pe utilizatorii SÎ, exprimate în MWh;	AFEER Nu se acceptă. Se reformulează iar informațiile se vor transmite la data precizată la alin. (2) reformulat „(2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim, OÎ, PET client direct și titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a transmite ANRE, în termem de 5 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii , următoarele informații:„

<p>(iv) cantitățile de gaze naturale estimate a fi în depozite la data de 1 aprilie 2024. În termen de 3 zile de la finalizarea ciclului de extracție 2023/2024, OÎ comunică nivelul cantităților existente în depozite la data de 1 aprilie 2024.</p>		
<p>b) PET client direct transmit următoarele informații: (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;</p>	<p>AFEER (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în anul gazier 2022/2023 perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh; ENGIE Romania (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în anul gazier 2022/2023 perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh; Justificare: Recomandam corelarea datelor avut in vedere pentru toate categoriile de participanti la piata. E.ON Energie Romania (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh; Justificare In opinia noastra, Stocul minim ar trebui sa fie stabilit dupa metodologii similare, atat pentru furnizori cate si pentru PET client direct, avand in vedere</p>	<p>AFEER, ENGIE, E.ON Energie Romania Nu se acceptă. PET client direct beneficiază de o cantitate de gaze naturale destinată înmagazinării, la prețul precizat în OUG nr. 27/2022, raportată la consumul estimat ptr perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025.Procentul a fost stabilit prin similitudine cu prevederile art. 11 din OUG nr. 27/2022.</p>

	<p>obligatiile de continuitate si siguranta in furnizare.</p> <p>In aceste conditii, propunem ca si pentru PET client direct sa fie aplicabil acelasi mecanism ca si pentru titularii licentelor de furnizare.</p>	
<p>(ii) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare destinată producerii de energie termică destinată populației, exprimată în MWh;</p>	<p>AFEER</p> <p>(ii) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare la data de 1 ianuarie 2024 din ciclurile anterioare de înmagazinare destinată producerii de energie termică destinată populației, exprimată în MWh;</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(ii) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare la data de 1 ianuarie 2024 din ciclurile anterioare de înmagazinare destinată producerii de energie termică destinată populației, exprimată în MWh;</p>	<p>AFEER</p> <p>Nu se acceptă. Cantitățile deținute în depozitele de înmagazinare trebuie să reflecte cât mai fidel situația la momentul tranșării informației.</p>
<p>(iii) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare destinată producerii de energie termică destinată populației estimată a fi consumată până la data de 31 martie 2024, exprimată în MWh.</p>		
<p>c) titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale transmit următoarele informații:</p> <p>(i) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare defalcată pe categorie de client: CC, NC, PET (consum populație și componenta NC), exprimată în MWh;</p>	<p>AFEER</p> <p>(i) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare la data de 1 ianuarie 2024 din ciclurile anterioare de înmagazinare defalcată pe categorie de client: CC, NC, PET (consum populație și componenta NC), exprimată în MWh;</p> <p>Justificare:</p> <p>Având în vedere că termenul de raportare este data de 1 februarie, datele realizate privind cantitățile aflate în depozitele de înmagazinare, defalcate pe categorii CC, PET și NC, vor fi cunoscute conform închiderii lunii decembrie</p>	<p>AFEER</p> <p>Nu se acceptă. Cantitățile deținute în depozitele de înmagazinare trebuie să reflecte cât mai fidel situația la momentul tranșării informației.</p>

	<p>2023. Fiind vorba de cantități extrase, este evident că vorbim de cicluri anterioare de înmagazinare (2023-2024 inclusiv), așadar precizarea nu este necesară.</p> <p>Cantitățile ce urmează a fi extrase în lunile ianuarie, februarie și martie 2024 sunt considerate estimate, urmând a fi transmise la punctul următor.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(i) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare la data de 1 ianuarie 2024 din ciclurile anterioare de înmagazinare defalcată pe categorie de client: CC, NC, PET (consum populație și componenta NC), exprimată în MWh;</p> <p>Justificare:</p> <p>Având în vedere că termenul de raportare este data de 1 februarie, datele realizate privind cantitățile aflate în depozitele de înmagazinare, defalcate pe categorii CC, PET și NC, vor fi cunoscute conform închiderii lunii decembrie 2023. Fiind vorba de cantități extrase, este evident că vorbim de cicluri anterioare de înmagazinare (2023-2024 inclusiv), așadar precizarea nu este necesară.</p> <p>Cantitățile ce urmează a fi extrase în lunile ianuarie, februarie și martie 2024 sunt considerate estimate, urmând a fi transmise la punctul următor.</p>	
<p>(ii) cantitatea de gaze naturale deținută în depozitele de înmagazinare din ciclurile anterioare de înmagazinare estimată a fi vândută până la data de 31 martie 2024 defalcată pe categorie de client: CC, NC, PET (consum populație și componenta NC), exprimată în MWh.</p>		

<p>(3) Informațiile precizate la alin. (2) lit. a) pct (ii) și lit. b) sunt corelate cu cele transmise către OTS în baza prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare. În situația unor necorelări ANRE poate solicita informații suplimentare.</p>		
<p>(4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la solicitarea ANRE, OÎ/PET client direct corelează informațiile transmise ANRE cu cele transmise OTS.</p>	<p>E.ON Energie Romania (4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la solicitarea ANRE, OÎ/PET client direct/titularii licențelor de furnizare corelează informațiile transmise ANRE cu cele transmise OTS.</p>	<p>E.ON Energie Romania Se acceptă. Se reformulează: ”(4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la solicitarea ANRE, OÎ/PET client direct/titularii licențelor de furnizare corelează informațiile transmise ANRE cu cele transmise OTS”</p>
<p>(5) În situația PET client direct care nu transmite sau nu transmite în termen datele solicitate, obligația de înmagazinare se calculează luând în considerare datele transmise către OTS.</p>	<p>E.ON Energie Romania (5) În situația titularului de licența de furnizare/PET client direct care nu transmite sau nu transmite în termen datele solicitate, obligația de înmagazinare se calculează luând în considerare datele transmise către OTS.</p>	<p>E.ON Energie Romania Se acceptă. Se reformulează: ”(5) În situația titularului de licența de furnizare/PET client direct care nu transmite sau nu transmite în termen datele solicitate, obligația de înmagazinare se calculează luând în considerare datele transmise către OTS”</p>
<p>Art. 5 - (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană, din stocul minim determinat conform prevederilor art. 4 alin. (1) se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT și cele destinate stocului minim pentru PET client direct.</p>	<p>AFEER (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană, din stocul minim determinat conform prevederilor art. 4 alin. (1) se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT-și cele destinate stocului minim pentru PET client direct. ENGIE Romania (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană, din stocul minim determinat conform prevederilor art. 4 alin. (1)</p>	<p>AFEER, ENGIE, E.ON Energie Romania Nu se acceptă. Stocul ptr PET client direct reprezintă 30% din consumul estimat în perioada rece. A se vedea și comentariul de la art. 4 alin. (2) lit.b).</p>

	<p>se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT și cele destinate stocului minim pentru PET client direct.</p> <p>E.ON Energie Romania</p> <p>(1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare/PET client direct au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană, din stocul minim determinat conform prevederilor art. 4 alin. (1) se scad cantitățile de gaze naturale deținute de OTS în vederea operării și echilibrării SNT. și cele destinate stocului minim pentru PET client direct.</p>	
<p>(2) Stocul minim de gaze naturale al PET client direct reprezintă minimum 30% din cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.</p>	<p>AFEER</p> <p>(2) Stocul minim de gaze naturale al PET client direct reprezintă minimum 30% din cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.</p> <p>Recomandam eliminarea articolelor care trateaza distinct obligatia PET client direct si calcularea obligatiei acestora sa fie facuta in functie de cantitatile de gaze utilizate, asigurand principiu echitatii tratamentului participantilor la piata.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(2) Stocul minim de gaze naturale al PET client direct reprezintă minimum 30% din cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2024 -31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.</p>	<p>AFEER, ENGIE, E.ON Energie Romania</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>A se vedea și comentariul de la art. 4 alin. (2) lit.b).</p>

	<p>Recomandam eliminarea articolelor care trateaza distinct obligatia PET client direct si calcularea obligatiei acestora sa fie facuta in functie de cantitatile de gaze utilizate, asigurand principiu echitatii tratamentului participantilor la piata.</p> <p>E.ON Energie Romania</p> <p>(2) Stocul minim de gaze naturale al PET client direct reprezintă minimum 30% din cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 noiembrie 2024 - 31 martie 2025 la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației.</p> <p>Justificare:</p> <p>In opinia noastra, stocul minim ar trebui sa fie stabilit dupa metodologii similare, atat pentru furnizori cate si pentru PET client direct, avand in vedere obligatiile de continuitate si siguranta in furnizare.</p> <p>In aceste conditii, propunem ca si pentru PET client direct sa fie aplicabil acelasi mecanism ca si pentru titularii licentelor de furnizare.</p>	
<p>(3) Stocul minim de gaze naturale al titularilor licențelor de furnizare, determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare titular în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vândută de către furnizorul respectiv în anul gazier 2022/2023 în totalul cantităților de gaze naturale vândute de către toți titularii licențelor de furnizare la nivel național.</p>	<p>AFEER</p> <p>(3) Stocul minim de gaze naturale al titularilor licențelor de furnizare, determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare titular în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vândută de către furnizorul respectiv în anul gazier 2022/2023 în totalul cantităților de gaze naturale vândute de către toți titularii licențelor de furnizare la nivel național. Stocul minim astfel calculat se ajustează, înainte de publicare, în funcție de modificările de portofoliu comunicate de fiecare furnizor conform art. 9 alin (2), având în vedere schimbările de furnizor survenite în perioada 1</p>	<p>AFEER, ENGIE Romania</p> <p>Nu se acceptă. Modificările de portofoliu se vor ajusta la fiecare raportare la termenele prevăzute în traiectorie.</p> <p>Prima ajustarea se va realiza la raportarea aferentă datei de 1 mai 2024.</p>

	<p>octombrie 2023 – 1 februarie 2024, cat si posibilitatea aparitiei de furnizori noi.</p> <p>Justificare:</p> <p>Stocul minim se stabilește conform cotei de piață din anul gazier 2022-2023, însă ar trebui actualizat la momentul inițial și cu modificările de portofoliu survenite în perioada de până la publicarea Deciziei.</p> <p>Altfel, se poate regăsi situația în care un furnizor care a renunțat la activitatea de furnizare (și clienții au intrat în FUI) în perioada de iarnă 2023-2024 să aibă în continuare o obligație de stoc stabilită.</p> <p>Propunem reformularea pentru includerea PET client direct.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(3) Stocul minim de gaze naturale al titularilor licențelor de furnizare, determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare titular în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vândută de către furnizorul respectiv în anul gazier 2022/2023 în totalul cantităților de gaze naturale vândute de către toți titularii licențelor de furnizare la nivel național. Stocul minim astfel calculat se ajustează, înainte de publicare, în funcție de modificările de portofoliu comunicate de fiecare furnizor conform art. 9 alin (2), având în vedere schimbările de furnizor survenite în perioada 1 octombrie 2023 – 1 februarie 2024, cat si posibilitatea aparitiei de furnizori noi.</p> <p>Justificare:</p> <p>Stocul minim se stabilește conform cotei de piață din anul gazier 2022-2023, însă ar trebui actualizat la momentul inițial și cu modificările</p>	
--	---	--

	<p>de portofoliu survenite în perioada de până la publicarea Deciziei.</p> <p>Altfel, se poate regăsi situația în care un furnizor care a renunțat la activitatea de furnizare (și clienții au intrat în FUI) în perioada de iarnă 2023-2024 să aibă în continuare o obligație de stoc stabilită, de exemplu.</p> <p>Propunem reformularea pentru includerea PET client direct.</p> <p>E.ON Energie Romania</p> <p>(3) Stocul minim de gaze naturale al titularilor licențelor de furnizare/PET client direct, determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare titular/PET în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale vândută de către furnizorul respectiv/consumata de PET client direct în anul gazier 2022/2023 în totalul cantităților de gaze naturale vândute de către toți titularii licențelor de furnizare la care se adauga cele consumate de PET client direct, la nivel național.</p> <p>Axpo Energy Romania SA</p> <p>(3) Stocul minim de gaze naturale al titularilor licențelor de furnizare, determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare titular în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale contractată vândută de către furnizorul respectiv în vederea livrării către consumatorii finali în anul gazier 2024/2025 în totalul cantităților de gaze naturale vândute de către toți titularii licențelor de furnizare la nivel național.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem reformularea in sensul de a se tine cont de cantitatile de gaze naturale contractate cu livrare la consumatorii finali in anul gazier de referinta 2024/2025, si nu de datele referitoare</p>	<p>E.ON Energie Romania</p> <p>Nu se acceptă A se vedea comentariul de la art. 4 alin. (2) lit.b)</p> <p>Axpo Energy Romania SA</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>1. Obligația de la art. 143 din Legea 123/2012 se referă la totalitatea clienților, nu doar la cei finali.</p> <p>2. Obligația de stoc se calculează având în vedere cota de piață din anul anterior.</p>
--	--	--

	<p>la consumul din anul gazier precedent, pentru urmatoarele motive:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ca regula, portofoliul de consumatori finali al unui furnizor este in continua schimbare, existand probabilitatea ca acei consumatori finali carora le-au fost furnizate gaze naturale intr-un an gazier sa nu se mai regaseasca in portofoliul aceluiasi furnizor in anul gazier urmator; • costurile aferente activitatii de inmagazinare, inclusiv tarifele sunt semnificative (i.e., aproximativ 30 lei/MWh), prin urmare obligatia de serviciu public de inmagazinare, fara a avea si consumatorii finali pentru care se securizeaza consumul, obliga furnizorii la costuri nejustificate pe care nu le pot recupera, de vreme ce nu mai au consumatorii finali respectivi in portofoliu. 	
(4) La stabilirea stocului minim obligatoriu a fi constituit se iau în considerare inclusiv cantitățile de gaze naturale ale titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct rămase în depozite din ciclurile anterioare de înmagazinare și comunicate ANRE conform prevederilor art. 4 alin. (2).		
Art. 6 - (1) În termen de două zile lucrătoare de la primirea completă a datelor precizate la art. 4 alin. (2), ANRE stabilește nivelul stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024 și publică pe pagina proprie de internet Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul		

<p>Energiei pentru stabilirea nivelului stocului minim de gaze naturale obligatoriu de a fi constituit în depozitele de înmagazinare subterană în perioada 1 aprilie 2024-31 octombrie 2024.</p>		
<p>(2) Decizia prevăzută la alin. (1) se comunică OÎ și OTS.</p>		
<p>(3) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la publicarea deciziei prevăzute la alin. (1), titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale și PET client direct au următoarele obligații:</p> <p>a) titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au următoarele obligații:</p> <p>(i) de a stabili și transmite ANRE stocul minim stabilit prin decizia de la alin. (1) defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET, proporțional cu consumul estimat în perioada 1 noiembrie 2023-31 martie 2024. Stocul minim aferent clienților PET este defalcat ținând cont de componenta destinată consumului populației respectiv cea destinată consumului NC.</p> <p>(ii) de a transmite cererile de acces la SÎ</p>	<p>AFEER</p> <p>a) titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au următoarele obligații:</p> <p>(i) de a stabili și transmite ANRE stocul minim stabilit prin decizia de la alin. (1) defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET, proporțional cu consumul realizat estimat în perioada în anul gazier 2022/2023 actualizat cu modificările de portofoliu 1 noiembrie 2023-31 martie 2024. Stocul minim aferent clienților PET este defalcat ținând cont de componenta destinată consumului populației respectiv cea destinată consumului NC.</p> <p>Justificare:</p> <p>Pentru coerență: dacă stocul minim se stabilește conform cotelor de piață din perioada 1 oct 2022 - 31 sept 2023, este corect ca defalcarea sa pe segmente să fie făcută conform consumurilor din aceeași perioadă.</p> <p>În caz contrar, devine imposibilă actualizarea consumurilor din portofoliu și implicit a obligației de stoc, bazele de calcul fiind diferite.</p> <p>(ii) de a transmite cererile de acces la SÎ</p> <p>Justificare:</p> <p>A se corela cu termenul prevazut la Art 3, alin (1) din Ordin.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(i) de a stabili și transmite ANRE stocul minim stabilit prin decizia de la alin. (1) defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET,</p>	<p>AFEER, ENGIE, Xpo Energy Romania SA</p> <p>Se acceptă parțial. Se reformulează:</p> <p>” (i) de a stabili și transmite ANRE stocul minim stabilit prin decizia de la alin. (1) defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET, proporțional cu consumul realizat estimat în perioada în anul gazier 2022/2023 1 noiembrie 2023-1 februarie 2024 actualizat cu modificările de portofoliu 1 noiembrie 2023-31 martie 2024. Stocul minim aferent clienților PET este defalcat ținând cont de componenta destinată consumului populației respectiv cea destinată consumului NC.”</p>

	<p>proporțional cu consumul realizat estimat în perioada în anul gazier 2022/2023 actualizat cu modificările de portofoliu 1 noiembrie 2023-31 martie 2024. Stocul minim aferent clienților PET este defalcat ținând cont de componenta destinată consumului populației respectiv cea destinată consumului NC.</p> <p>Justificare:</p> <p>Pentru coerență: dacă stocul minim se stabilește conform cotelor de piață din perioada 1 oct 2022 - 31 sept 2023, este corect ca defalcarea sa pe segmente să fie făcută conform consumurilor din aceeași perioadă.</p> <p>În caz contrar, devine imposibilă actualizarea consumurilor din portofoliu și implicit a obligației de stoc, bazele de calcul fiind diferite.</p> <p>Axpo Energy Romania SA</p> <p>(i) de a stabili și transmite ANRE stocul minim stabilit prin decizia de la alin. (1) defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET, proporțional cu consumul estimat în perioada 1 noiembrie 20232024-31 martie 2024⁵. Stocul minim aferent clienților PET este defalcat ținând cont de componenta destinată consumului populației respectiv cea destinată consumului NC.</p> <p>Justificare:</p> <p>Pentru coerenta: daca stocul minim se stabileste conform cantitatilor contractate pentru livrare consumatorilor finali in anul gazier 2024/2025, este corect ca defalcarea sa fie facuta conform aceluasi criteriu.</p> <p>PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Rugăm clarificarea termenlor de transmitere a cererilor de acces către operatorul de înmagazinare. Conform art. 3 alin. 1) acestea se</p>	<p>PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Se acceptă S-a reformulat art. 3 alin. (1) din ordin.</p>
--	---	--

	transmit începând cu 01 Martie 2024, iar conform acestei prevederi se transmit în 5 zile de la publicarea deciziei de către ANRE.	
b) PET client direct are obligația de a transmite cererile de acces la SÎ.	Delgaz Grid S.A. Observație: Având în vedere că la art. 3 alin. (1) din proiectul de Ordin este prevăzut termenul de 1 martie 2024 ca fiind prima zi de depunere cereri de acces la SÎ și cumulând termenele de la acest art 6 din Metodologie, ar putea rezulta un termen anterior datei de 1 martie 2024. De clarificat dacă furnizorilor și PET cu obligație minimă de stoc nu li se aplică termenul de depunere cereri acces la depozite de 1 martie ci, ei vor putea transmite cererile de acces înainte de 1 martie?	Delgaz Grid S.A. Se acceptă S-a reformulat art. 3 alin. (1) din ordin.
(4) ANRE transmite către OTS stocul minim defalcat la nivel de titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct în vederea alocării gazelor naturale în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022. În situația în care datele transmise către ANRE și cele transmise către OTS în baza prevederilor OUG nr. 27/2022 diferă, furnizorii/PET client direct au obligația de a corela valorile în termen de două zile lucrătoare.		
(5) În cazul în care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale nu transmit datele conform prevederilor alin. (3) lit. a) stocul minim se stabilește în baza datelor deținute de ANRE.		
(6) Ulterior termenului prevăzut la alin. (3) lit. a) pct. (ii) și lit.b, capacitatea de înmagazinare disponibilă se alocă pe baza principiului „primul venit - primul servit“.	DEPOMUREȘ S.A (6) Ulterior termenului prevăzut la alin. (3) lit. a) pct. (ii) și lit.b, capacitatea de înmagazinare disponibilă se alocă pe baza principiului „primul venit - primul servit“, inclusiv solicitanților care	DEPOMUREȘ S.A Se acceptă. Se reformulează. ”(6) Ulterior termenului prevăzut la alin. (3) lit. a) pct. (ii) și lit.b, capacitatea de înmagazinare disponibilă se alocă pe baza principiului „primul

	<p>nu au obligația constituirii stocului minim de gaze în depozitele de înmagazinare subterană.</p> <p>Justificare:</p> <p>Pentru a evita situațiile în care cererile cumulate depuse de solicitanții cu obligație de constituire stocuri minime sunt poziționate sub capacitatea disponibilă a depozitului, așa cum s-a întâmplat în ciclul de înmagazinare 2023-2024 în cazul Depomureș. În acest fel, se poate asigura un grad de contractare și implicit de umplere depozit mai ridicat, în linie cu traiectoriile de constituire a stocurilor minime stabilite conform prevederilor legislative naționale și europene.</p> <p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>(6) Ulterior termenului prevăzut la alin. (3) lit. a) pct. (ii) și lit.b, capacitatea de înmagazinare disponibilă se alocă cu prioritate titularilor licențelor de distribuție a gazelor naturale pentru acoperirea consumurilor tehnologice, dacă aceștia optează pentru înmagazinare.</p> <p>(6¹.) Capacitatea de înmagazinare rămasă disponibilă după alocarea către titularii licențelor de distribuție a gazelor naturale se alocă pe baza principiului „primul venit - primul servit”.</p> <p>se alocă pe baza principiului „primul venit - primul servit”.</p> <p>Justificare:</p> <p>Solicitam ca operatorului de servicii de distribuție, care optează pentru înmagazinarea de gaze naturale, fie pentru injecția eventualelor volume mai mari decât necesarul lunar de CT din perioada de vară, în funcție de alocarea efectivă în baza OUG nr. 27/2022, fie pentru înmagazinare în vederea acoperirii consumului de iarnă rămas neacoperit, <u>să i se asigure</u></p>	<p>venit - primul servit”, inclusiv solicitanților care nu au obligația constituirii stocului minim de gaze în depozitele de înmagazinare subterană.”</p> <p>Delgaz Grid S.A.</p> <p>Nu se acceptă. Idem art. 3 din Ordin</p>
--	--	--

	<p><u>prioritate la alocarea de capacitate de înmagazinare.</u></p> <p><u>Considerăm că este necesar ca, având în vedere caracterul specific al activității prestate și obligațiile de a asigura operarea în condiții de continuitate și securitate a sistemului de distribuție, OSD să aibă prioritate la rezervarea de capacitate rămasă, respectiv restul de capacitate de doar 10% rămas disponibil după alocarea capacității de 90% aferentă furnizorilor/PET client direct.</u></p>	
<p>Art. 7 - (1) În situația modificării portofoliilor de clienți finali CC și PET ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantitățile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, și capacitățile de înmagazinare aferente se transferă noului furnizor, conform prevederilor anexei nr. 5 la aceasta.</p>	<p>PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>(1) În situația modificării portofoliilor FUI de clienți finali CC și PET ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare, cantitățile de gaze naturale alocate în baza prevederilor art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, și capacitățile de înmagazinare aferente se transferă noului furnizor, conform prevederilor anexei nr. 5 la aceasta.</p>	<p>PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Nu se acceptă. Se aplică în cazul oricărui transfer de la un furnizor la altul, inclusiv FUI.</p>
<p>(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și înmagazinate cât și capacitățile rezervate neutilizate se transferă între furnizori în condițiile pieței.</p>	<p>AFEER</p> <p>(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și înmagazinate cât și capacitățile rezervate neutilizate se pot transfera transferă între furnizori în condițiile pieței.</p>	<p>AFEER</p> <p>Se acceptă, se reformulează: ”(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și înmagazinate cât și capacitățile rezervate neutilizate se pot transfera transferă între furnizori în condițiile pieței”</p>

	<p>ENGIE Romania</p> <p>(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și înmagazinate cât și capacitățile rezervate neutilizate se transferă între furnizori, respectându-se principiul „capacitatea urmează clientul”, iar obligația de stoc minim se ajustează în consecință. în condițiile pieței.</p> <p>Justificare:</p> <p>Întrucât obligația de stoc minim se stabilește în baza consumului clienților finali din portofoliu, transferul acestora de la un furnizor la altul trebuie să atragă după sine modificarea obligației de stoc minim, precum și transferul capacității de înmagazinare rezervate pentru respectivii clienți.</p> <p>Pentru ușurință, ar fi de preferat ca în mod prioritar să fie făcute transferuri de capacitate rezervată neutilizată.</p> <p>1. Pentru a asigura un tratament echitabil pentru consumatorii de gaze naturale, costul aferent înmagazinării trebuie să se reflecte în mod nediscriminatoriu în facturile tuturor clienților pentru care se stabilește obligația de înmagazinare. Posibilitatea ca un furnizor să nu preia obligația de înmagazinare presupune ca în mod nediscriminatoriu, acest cost să fie suportat doar de o parte a clienților, deși obligația se stabilește pentru a asigura securitatea în aprovizionare la nivel național.</p> <p>2. În egală măsură, posibilitatea unui furnizor de a nu constitui/actualiza stocul minim obligatoriu permite apariția unor practici anticoncurențiale (un furnizor care nu a constituit un stoc minim</p>	<p>ENGIE, E.ON Energie Romania, PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Se acceptă parțial Se reformulează alin. (2)-(4).</p> <p>(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a schimbării furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și înmagazinate cât și capacitățile rezervate aferente se pot transfera între furnizori în condițiile pieței.</p> <p>(3) Noul furnizor are obligația de a solicita vechiului furnizor transferul cantităților de gaze naturale înmagazinate și al capacității rezervate aferente.</p> <p>(4) În situația în care furnizorii implicați nu convin asupra condițiilor de transfer al cantităților înmagazinate achiziționate în regim concurențial, capacitatea rezervată și neutilizată, aferentă clienților finali care și-au schimbat furnizorul, se transferă obligatoriu noului furnizor.</p>
--	---	---

la același nivel cu ceilalți participanți la piața beneficiază de condiții favorabile și poate practica preturi sensibil mai scăzute decât concurenții care își îndeplinesc obligațiile conform documentului în discuție).

E.ON Energie Romania

(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și înmagazinate cât și capacitățile rezervate neutilizate se pot transfera ~~transferă~~ între furnizori ~~în condițiile pieței~~.

Justificare:

Astfel cum este formulat art 7 alin 2, există obligativitatea de a transfera cantitățile din stoc. Având în vedere costurile aferente acestora care pot fi discrepante față de condițiile pieței de la momentul transferului și care ar putea cauza pierderi vechiului furnizor, o astfel de obligație ar putea induce pierderi financiare unuia dintre cei doi furnizori. Propunem pastrarea formularii existente, cu eliminarea sintagmei „în condițiile pieței” care poate crea confuzie.

De asemenea, această prevedere vine în contradicție cu prevederea de la art 9 alin 4 din proiectul de ordin, prevedere care admite posibilitatea ca cei doi furnizori să nu convină asupra transferului.

PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.

(2) În situația modificării portofoliilor de clienți finali **NC** ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, cantitățile de gaze naturale achiziționate din piața concurențială și

	<p>înmagazinate cât și capacitățile rezervate neutilizate se transferă între furnizori în condițiile pieței.</p> <p>Justificare:</p> <p>Validarea pe e-mail cu alți furnizori a listei clienților și a consumului pentru efectuarea transferului de capacitate este foarte anevoioasă și mare consumatoare de timp, având în vedere că lunar au loc modificări ale portofoliului, atât FUI cât și Piață Liberă. Mai mult, POSF nu permite verificarea furnizorului anterior al clientului și transmiterea listelor către furnizori se face exclusiv pe baza informației primite de la client, care nu este întotdeauna corectă. Ar trebui identificată o modalitate de a extrage centralizat aceste date, POSF colectează și reține aceste informații. Propunem utilizarea datelor reținute în POSF în vederea simplificării procesului.</p>	
(3) Noul furnizor are obligația de a solicita vechiului furnizor transferul cantităților de gaze naturale înmagazinate și al capacității rezervate și neutilizate.		
(4) Volumele de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu volumele transmise/considerate de furnizorul inițial în baza cărora a fost calculată și stabilită obligația de înmagazinare, calculate proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat transmis de către furnizor/PET client direct, după caz.	<p>AFEER</p> <p>(4) Volumele de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu volumele transmise/considerate de furnizorul/client direct PET inițial în baza cărora a fost calculată și stabilită obligația de înmagazinare defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET, calculate proporțional cu ponderea pe care o are consumul realizat estimat al fiecărei categorii în totalul consumului realizat estimat transmis de către furnizor/PET client direct, după caz.</p> <p>Justificare:</p>	<p>AFEER, ENGIE Romania</p> <p>Se acceptă parțial. Se reformulează și se renumerează alin. (5) și (6):</p> <p>”(5) Cantitățile de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu cantitățile transmise/considerate de furnizorul inițial în baza cărora a fost calculată și stabilită obligația de înmagazinare, calculate proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat transmis de către furnizor conform prevederilor art. 6 alin.(3).</p>

	<p>Consideram necesara o discutie intre reglementator si participantii la piata pentru clarificare.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(4) Volumele de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu volumele transmise/considerate de furnizorul/client direct PET inițial în baza cărora a fost calculată și stabilită obligația de înmagazinare defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET, calculate proporțional cu ponderea pe care o are consumul realizat estimat al în anul gazier 2022-2023 fiecărei categorii fiecărui client final în totalul consumului realizat estimat pe categoria respectivă de consumatori (CC, NC, PET) din portofoliul furnizorului. transmis de către furnizor/PET-client direct, după caz.</p> <p>Justificare:</p> <p>Volumele ar trebui calculate după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none"> - pondere a consumului clientului în consum categorie din anul gazier 2022-2023 (stocul total fiind stabilit în funcție de aceste date) - ponderea calculată se aplică obligației stabilită pe respectiva categorie. <p>Acesta reprezintă principiul corect din punct de vedere matematic.</p> <p>E.ON Energie Romania</p> <p>(4) Volumele de gaze naturale aferente consumului clienților finali care fac obiectul transferului sunt egale cu volumele transmise/considerate de furnizorul inițial în baza cărora a fost calculată și stabilită obligația de înmagazinare, calculate proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat</p>	<p>(6) În cazul trecerii PET client direct la furnizare în regim concurențial/furnizare în regim de ultimă instanță cantitățile de gaze naturale, inclusiv capacitatea rezervată, se transferă între PET client direct și furnizor în condițiile anexei nr. 5 la Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare.”</p> <p>E.ON Energie Romania</p> <p>Nu se acceptă. Nu este echitabil ca ținta națională să fie îndeplinită doar de unii dintre participanții la piață care au această obligație</p>
--	--	---

	<p>transmis de către furnizor/PET client direct, după caz.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem eliminare avand in vedere specificul activitatii de inmagazinare (tinta poate fi indeplinita la nivel national, insa la nivel individual, nu)</p> <p>In plus pot fi afectati cei care realizeaza obligatia prin contractare de cantitati in depozit si care vor avea grad de indeplinire 0 inainte de incheierea contractului.</p>	
<p>(5) Prin excepție de la prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021, drepturile și obligațiile ce decurg din contractul de înmagazinare încheiat de utilizatorul SÎ de la care se transferă cantitățile de gaze naturale prevăzute la alin. (1) și (2) se transferă noului utilizator pentru întreaga capacitate transferată. Utilizatorul SÎ beneficiar al transferului își asumă toate drepturile și obligațiile ce decurg din transfer; OÎ modifică în mod corespunzător contractele încheiate atât cu utilizatorul inițial, cât și cu utilizatorul beneficiar.</p>		
<p>(6) În situația transferului prevăzut la alin. (5), valoarea serviciilor de înmagazinare se reduce corespunzător capacităților transferate.</p>		
<p>(7) În vederea efectuării transferului, utilizatorul inițial și utilizatorul beneficiar de capacitate de înmagazinare, încheie un protocol privind transferul de gaze naturale și de capacitate rezervată și îl transmit către OÎ cu cel puțin 5 zile lucrătoare anterior datei de la care se dorește</p>		

<p>a fi operațional transferul. Protocolul cuprinde cel puțin următoarele informații:</p> <p>a) datele de identificare ale utilizatorului inițial și ale utilizatorului beneficiar;</p> <p>b) datele de identificare ale contractului încheiat între utilizator inițial și OÎ sau datele de identificare ale contractului de înmagazinare al utilizatorului mandatat pentru prestarea serviciului de înmagazinare pentru utilizatorii parte din transfer;</p> <p>c) datele de identificare ale contractului încheiat între utilizatorul beneficiar și OÎ sau datele de identificare ale contractului de înmagazinare al utilizatorului mandatat pentru prestarea serviciului de înmagazinare pentru utilizatorii parte din transfer;</p> <p>d) cantitatea de gaze naturale și capacitatea de înmagazinare care fac obiectul transferului;</p> <p>e) data de începere a perioadei de transfer.</p>																																					
<p>(8) Programul de înmagazinare este cel convenit cu utilizatorul inițial. Programul de înmagazinare poate fi modificat numai cu acordul OÎ, în funcție de posibilitățile tehnice ale depozitelor de înmagazinare la momentul solicitării.</p>																																					
<p>Art. 8 - (1) Traectoria de constituire a stocului minim respectă următoarele obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie, astfel încât, la data de 1 noiembrie 2024, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%, în conformitate cu prevederile art. 1 din Regulamentul (UE) 2023/2633 al Comisiei Europene din 20 noiembrie 2023 de stabilire a traiectoriei de constituire de stocuri cu obiective intermediare pentru 2024 pentru fiecare stat membru care dispune de instalatii de</p>	<table><tr><th colspan="5">AFEER</th></tr><tr><th>1 februarie</th><th>1 mai</th><th>1 iulie</th><th>1 septembrie</th><th>1 noiembrie</th></tr><tr><td>40%</td><td>41%</td><td>65%</td><td>85%</td><td>100%</td></tr></table> <p>Justificare: La data de 1 Februarie obligatia de stoc nu este stabilita inca, conform metodologiei in discutie.</p>	AFEER					1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie	40%	41%	65%	85%	100%	<table><tr><th colspan="5">AFEER, Depomureș S.A, ENGIE Romania</th></tr><tr><td colspan="5">Nu se acceptă. Se corectează tabelul conform anexei la Regulamentul (UE) 2023/2633</td></tr><tr><th>1 februarie</th><th>1 mai</th><th>1 iulie</th><th>1 septembrie</th><th>1 noiembrie</th></tr><tr><td>40%</td><td>41%</td><td>65%</td><td>85%</td><td>100% 90%</td></tr></table>	AFEER, Depomureș S.A, ENGIE Romania					Nu se acceptă. Se corectează tabelul conform anexei la Regulamentul (UE) 2023/2633					1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie	40%	41%	65%	85%	100% 90%
AFEER																																					
1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie																																	
40%	41%	65%	85%	100%																																	
AFEER, Depomureș S.A, ENGIE Romania																																					
Nu se acceptă. Se corectează tabelul conform anexei la Regulamentul (UE) 2023/2633																																					
1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie																																	
40%	41%	65%	85%	100% 90%																																	

<p>înmagazinare subterană a gazelor pe teritoriul său și direct interconectate la zona sa de piață:</p> <table><tr><td>1 februarie</td><td>1 mai</td><td>1 iulie</td><td>1 septembrie</td><td>1 noiembrie</td></tr><tr><td>40%</td><td>41%</td><td>65%</td><td>85%</td><td>100%</td></tr></table>	1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie	40%	41%	65%	85%	100%	<p>Totusi, tinand cont ca la sfarsitul anului 2023 nivelul stocului la nivel national depaseste 80% este putin probabil ca la 1 Februarie stocul la nivel national sa scada sub acest nivel.</p> <p>Depomureș S.A</p> <table><tr><td>1 februarie</td><td>1 mai</td><td>1 iulie</td><td>1 septembrie</td><td>1 noiembrie</td></tr><tr><td>40%</td><td>41%</td><td>65%</td><td>85%</td><td>100% Minimum</td></tr></table> <p>Justificare: Obligația de constituire a stocului minim la 01 noiembrie 2024 pentru fiecare stat membru UE este de min. 90% din capacitățile totale de înmagazinare.</p> <p>ENGIE Romania Idem AFEER</p>	1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie	40%	41%	65%	85%	100% Minimum	
1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie																		
40%	41%	65%	85%	100%																		
1 februarie	1 mai	1 iulie	1 septembrie	1 noiembrie																		
40%	41%	65%	85%	100% Minimum																		
<p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci puncte procentuale.</p>	<p>AFEER</p> <p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci puncte procentuale.</p> <p>Justificare: Consideram ca aceasta marja ar trebui revizuita pentru a acorda o mai mare flexibilitate participantilor la piata si pentru a evita o crestere excesiva a inectiei in luna aprilie in situatia in care lunile de iarna de vor dovedi mai capricioase.</p> <p>ENGIE Romania Idem AFEER E.ON Energie Romania</p> <p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de einei zece puncte procentuale.</p>	<p>AFEER, ENGIE Romania, E.ON Energie Romania, PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Nu se acceptă. Art. 6a alin. (10) din Regulamentul (UE) 2017/1938: ”(10) Autoritatea competentă a fiecărui stat membru monitorizează în permanență respectarea traiectoriei de constituire de stocuri și raportează periodic GCG. În cazul în care nivelul de stocuri constituite într-un anumit stat membru este cu mai mult de cinci puncte procentuale sub nivelul traiectoriei de constituire de stocuri, autoritatea competentă ia, fără întârziere, măsuri eficace în vederea creșterii acestuia. Statele membre informează Comisia și GCG cu privire la măsurile luate.”</p>																				

	<p>Justificare:</p> <p>Principala problema este ridicata de obiectivul de la 1 mai, ceea ce poate conduce la perturbări ale pietei (în vederea injectiei) în luna aprilie PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de 70 puncte procentuale pentru primele două termene și cinci puncte procentuale pentru termenele 1 iulie și 1 septembrie.</p> <p>Justificare:</p> <p>Obiectivele intermediare stabilite pentru lunile Februarie și Mai impun furnizorului obligația de a nu extrage suficiente gaze naturale din depozite fix în perioada rece când există o creștere a consumului. Totodată, acest lucru duce și la creșterea costurilor de înmagazinare ce impactează facturile consumatorilor finali și pune o presiune suplimentară pe furnizori de a injecta volume considerabile în luna Aprilie.</p>	
(3) OÎ raportează ANRE situația stocurilor constituite de către utilizatorii SÎ la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 8 alin. (1).		
(4) În situația în care un titular al licenței de furnizare a gazelor naturale sau PET client direct nu îndeplinește două obiective consecutive ale traiectoriei de constituire a stocului minim, diferența dintre capacitatea utilizată și cea obligatorie îndeplinirii obiectivului este retrasă de către OÎ. Utilizatorul SÎ are obligația de a achita tariful de rezervare aferent capacității retrase pe toată durata contractului de înmagazinare până la	<p>COMPANIA MUNICIPALĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI</p> <p>-Vă rugăm să clarificați ce se întâmplă dacă PET client direct nu poate constitui stocul conform obiectivelor intermediare stabilite la alin (1), datorită producătorului de la care este achiziționată cantitatea necesară înmagazinării, sau datorită OÎ.</p> <p>- Vă rugăm să clarificați, cum se procedează dacă stocul de gaze naturale este constituit până la data de 01.05.2024., ținând cont de faptul că</p>	<p>COMPANIA MUNICIPALĂ TERMOENERGETICA BUCUREȘTI</p> <p>1.Cantitățile de gaze naturale destinate stocului , în cazul PET client direct, se alocă în baza OUG nr. 27/2022. Conform prevederilor art. 16 alin.(1) din OUG nerespectarea de către producători a obligației constituie contravenție și se sancționează 1%-5% din cifra de afaceri.</p> <p>2. Procentele prevăzute în traiectoria de constituire a stocurilor reprezintă obligația minimă.</p>

<p>redistribuirea capacității retrase sau a unei părți din aceasta, după caz.</p>	<p>consumul gazelor naturale, respectiv furnizarea energie termice depinde de variația temperaturilor extrioare.</p> <p>Justificare: În înțelegerea noastră dacă nu îndeplinim 2 obiective intermediare consecutive PET client direct nu mai are dreptul să înmagazineze. Mai mult decât atât plătește în continuare capacitatea rezervată inițial.</p> <p>AFEER</p> <p>(4) În situația în care un titular al licenței de furnizare a gazelor naturale sau PET client direct nu îndeplinește două obiective consecutive ale traiectoriei de constituire a stocului minim, diferența dintre capacitatea utilizată și cea obligatorie îndeplinirii obiectivului este retrasă de către OÎ. Utilizatorul SÎ are obligația de a achita tariful de rezervare aferent capacității retrase pe toată durata contractului de înmagazinare până la redistribuirea capacității retrase sau a unei părți din aceasta, după caz.</p> <p>Justificare:</p> <p>impunerea obligațiilor la nivel individual fiecărui furnizor/PET client direct va afecta în primul rând pe cei cu contracte încheiate pentru asigurarea cantităților din depozit, cf. art. 2 alin b și c. În acest caz, aceștia vor avea fie ținta îndeplinită 100% (după semnarea contractului), fie 0% (înainte de semnarea contractului).</p> <p>Mai mult, aceste ținte intermediare nu țin cont de realitatea specifică ciclului de injecție, putând fi îndeplinite la nivel național total, dar individual putând exista diferențe între furnizori.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>Idem AFEER</p>	<p>AFEER, ENGIE Romania, PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Nu se acceptă. Vezi comentariul de la art. 7 alin. (4).</p>
---	---	--

	<p>PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>(4) În situația în care un titular al licenței de furnizare a gazelor naturale sau PET client direct nu îndeplinește două obiective consecutive ale traiectoriei de constituire a stocului minim, diferența dintre capacitatea utilizată și cea obligatorie îndeplinirii obiectivului este retrasă de către OÎ. Utilizatorul SÎ are obligația de a achita tariful de rezervare aferent capacității retrase pe toată durata contractului de înmagazinare până la redistribuirea capacității retrase sau a unei părți din aceasta, după caz.</p> <p>Justificare:</p> <p>Considerăm excesivă această prevedere luând în considerare argumentele enumerate mai sus.</p>	
<p>(5) Capacitatea retrasă conform prevederilor alin. (4) este redistribuită de către OÎ în conformitate cu prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021.</p>	<p>AFEER</p> <p>(5) Capacitatea retrasă conform prevederilor alin. (4) este redistribuită de către OÎ în conformitate cu prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>Idem AFEER</p> <p>PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>(5) Capacitatea retrasă conform prevederilor alin. (4) este redistribuită de către OÎ în conformitate cu prevederile Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității</p>	<p>AFEER, ENGIE, PPC Energie S.A. și PPC Energie Muntenia S.A.</p> <p>Nu se acceptă. Capacitatea se retrage și se realocă în vederea respectării obligației de constituire a stocului și a traiectoriei prevăzute în Regulamentul (UE) 2017/1938.</p>

	Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2021	
Art. 9 - (1) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct raportează ANRE nivelul stocului minim constituit în cel mult trei zile lucrătoare de la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 8 alin. (1).		
(2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale care înregistrează modificări în portofoliul de clienți ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță, precum și PET client direct care înregistrează modificări ale necesarului de consum au obligația de a transmite ANRE, odată cu raportarea prevăzută la alin. (1), situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți /necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între raportări, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexă, în format electronic - fișier tip Excel, semnate și însoțite de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.	<p>AFEER Prima raportare va cuprinde perioada 1 octombrie 2023 – 1 mai 2024. În vederea simplificării și digitalizării acestei raportări, inclusiv în ceea ce privește preluarea și prelucrarea datelor, precum și pentru a face procesul de verificare mai rapid, ANRE va întreprinde demersurile pentru dezvoltarea POSF astfel încât transferul clienților să se facă împreună cu datele de consum aferente.</p> <p>Justificare: Precizare necesară pentru a acoperi perioada pentru care se calculează cota de piață inițială, în baza căreia se defalcă pe furnizor obligația de stoc minim.</p> <p>Având în vedere că toate schimbările de furnizor au loc prin intermediul POSF, o platformă reglementată, administrată și operată de către ANRE, tocmai pentru a nu submina utilizarea acestei platforme și pentru a evita riscul unor raportări incorecte, datele de bază privind evoluția portofoliului de clienți ar trebui să provină din această platformă.</p> <p>ENGIE Romania Idem AFEER</p>	<p>AFEER, ENGIE Nu se acceptă. Regulamentul și Metodologia de stabilire a stocurilor se aplică doar în perioada aprilie 2024 31 octombrie 2024. Nu se justifică dezvoltarea POSF pentru 5 raportări.</p> <p>ELCEN (obs de la anexă) Se acceptă. Se reformulează în vederea corelării:</p> <p>”(2) Titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale care înregistrează modificări în portofoliul de clienți ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță, precum și PET client direct care înregistrează modificări ale necesarului de consum ca urmare a trecerii la furnizarea în regim concurențial/furnizarea în regim de ultimă instanță, în întregime sau parțial, au obligația de a transmite ANRE, odată cu raportarea prevăzută la alin. (1), situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți/necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între raportări, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexă, în format electronic - fișier tip Excel, semnate și însoțite de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.”</p>
(3) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare a	ELCEN Reformulare	ELCEN

<p>gazelor naturale/PET client direct care au comunicat în conformitate cu prevederile alin. (2) modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se verifică luând în considerare cantitățile transferate, în funcție de sensul transferului, predare sau preluare.</p>	<p>Obligațiile de constituire a stocului minim aferente PET client direct care au comunicat în conformitate cu prevederile alin. (2) modificări ale necesarului de consum, se modifică luând în considerare noul necesar de consum modificat. Totodată, se modifică corespunzător cantitățile de gaze naturale alocate către respectivul PET client direct în baza prevederilor art. 12 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Justificare:</p> <p>Propunem această diferențiere între titularii licențelor de furnizare și PET client direct deoarece în cazul titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale care au modificări ale portofoliului de clienți finali se specifică în prezentul proiect (la art.7) că se transferă atât cantitățile alocate în baza prevederilor OUG27/2022 cât și capacitățile de înmagazinare, dar în cazul PET client direct nu se prevede modul în care se face obligația de constituire a stocului minim.</p> <p>AFEER</p> <p>(3) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat în conformitate cu prevederile alin. (2) modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se verifică luând în considerare cantitățile transferate, în funcție de sensul transferului, predare sau preluare.</p> <p>Justificare:</p> <p>Articolul este unul vag, nefiind clar ce presupune expresia "obligațiile se verifică luând în considerare cantitățile transferate", neprecizându-se ce se întâmplă în urma acestei</p>	<p>Nu se acceptă. Obligația de stoc și cantitățile aferente PET client direct sunt calculate și alocate în baza estimărilor proprii în vederea îndeplinirii obligației de înmagazinare la nivel național stabilite prin regulamentele europene. Diminuarea, pe parcurs, a obligației de stoc în cazul PET client direct conduce la neîndeplinirea obligațiilor asumate la nivel european.</p> <p>AFEER</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Regulamentele europene sunt direct aplicabile. Art. 6a alin. (10) și (11) din Regulamentul (UE) 2017/1938 prevede:</p> <p>(10) Autoritatea competentă a fiecărui stat membru monitorizează în permanență respectarea traiectoriei de constituire de stocuri și raportează periodic GCG În cazul în care nivelul de stocuri constituite într-un anumit stat membru este cu mai mult de cinci puncte procentuale sub nivelul traiectoriei de constituire de stocuri, autoritatea competentă ia,</p>
--	---	--

	<p>verificări, cine este responsabil de verificări, precum și despre ce transferuri este vorba (consumurile clienților sau capacitățile rezervate).</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(3) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat în conformitate cu prevederile alin. (2) modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se verifică luând în considerare cantitățile transferate, în funcție de sensul transferului, predare sau preluare.</p> <p>(3) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat, în conformitate cu prevederile alin. (2), modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se recalculează pe baza informațiilor din situațiile centralizatoare înaintate ANRE și validate în urma analizei și verificării acestora, după cum urmează:</p> <p>a) se recalculează consumurile aferente categoriilor de clienți finali din portofoliul titularului licenței de furnizare a gazelor naturale, cu luarea în considerare a creșterilor/scăderilor nivelurilor consumurilor determinate de modificările intervenite în portofoliul de clienți finali ai acestuia în perioada pentru care au fost transmise situațiile centralizatoare, și se determină noile procente aferente ponderii consumurilor astfel recalculat în totalul consumului național. Consumurile recalculat vor sta la baza ajustării ulterioare a nivelului stocului minim de gaze naturale aferent respectivului titular de licență de furnizare a gazelor naturale;</p>	<p>fără întârziere, măsuri eficace în vederea creșterii acestuia. Statele membre informează Comisia și GCG cu privire la măsurile luate.</p> <p>(11) În cazul unei abateri substanțiale și susținute a unui stat membru de la traiectoria de constituire de stocuri care compromise îndeplinirea obiectivului de constituire de stocuri sau în cazul unei abateri de la obiectivul de constituire de stocuri, Comisia, după consultarea GCG și a statelor membre în cauză, emite o recomandare către statul membru respectiv sau către celelalte state membre în cauză în ceea ce privește măsurile care trebuie să fie luate imediat.</p> <p>În cazul în care abaterea nu este redusă în mod semnificativ în termen de o lună de la data primirii recomandării Comisiei, Comisia, după consultarea GCG și a statului membru în cauză, ia o decizie, ca măsură de ultimă instanță, pentru a impune statului membru în cauză să ia măsuri care să corecteze efectiv abaterea, inclusiv, dacă este cazul, una sau mai multe dintre măsurile menționate la articolul 6b alineatul (1), sau orice altă măsură pentru a asigura îndeplinirea obiectivului de constituire de stocuri prevăzut la prezentul articol.</p> <p>ENGIE</p> <p>Nu se acceptă.</p>
--	---	--

	<p>b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferentă respectivului titular de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.</p> <p>Justificare:</p> <p>Articolul este unul vag, nefiind clar ce presupune expresia "obligațiile se verifică luând în considerare cantitățile transferate", neprecizându-se ce se întâmplă în urma acestei verificări, cine este responsabil de verificări, precum și despre ce transferuri este vorba (consumurile clienților sau capacitățile rezervate).</p>	
<p>(4) În situația în care furnizorii implicați nu convin asupra condițiilor de transfer al cantităților înmagazinate pentru consumul NC, fiecare furnizor are obligația de a-și constitui stocul minim stabilit inițial conform prevederilor art. 2 din ordin.</p>	<p>ENGIE Romania</p> <p>(4) În situația în care furnizorii implicați nu convin asupra condițiilor de transfer al cantităților înmagazinate pentru consumul NC, fiecare furnizor are obligația de a-și constitui stocul minim stabilit inițial conform prevederilor art. 2 din ordin.</p> <p>(4) În termen de 5 zile lucrătoare de la data prevăzută la alin. (1), ANRE stabilește noile obligații de constituire a stocului minim ce revin titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale care au comunicat modificări ale portofoliului de clienți finali și le publică pe pagina de internet a instituției.</p> <p>Justificare:</p> <p>Având în vedere faptul că obligația de stoc minim se stabilește în funcție de cotele de piață aferente anului gazier 2022-2023, este normal ca această obligație să fie actualizată în scădere sau creștere în funcție de modificarea portofoliului de clienți finali.</p> <p>În caz contrar, la extrem, poate apărea situația unor furnizori noi, cu cotă de piață 0 (zero) în anul gazier 2022-2023 dar cu un portofoliu în</p>	

	<p>creștere semnificativ, și furnizori cu cote de piață mari în anul gazier 2022-2023 dar cu portofolii în scădere, care vor rămâne însă cu obligații de stoc ridicate.</p> <p>Conform prevederilor propuse, furnizorul nou are obligația strict de a solicita transferul capacităților de înmagazinare, nu și de a finaliza acest proces, neavând dealtfel niciun interes în acest sens.</p> <p>Această prevedere induce faptul că orice furnizor cu cote de piață în creștere în 2024 vs. 2023 are interes să nu accepte niciun transfer de capacitate de înmagazinare, astfel încât orice preluare de client să presupună rămânerea obligației în sarcina furnizorului vechi.</p> <p>La extrem, pot exista furnizori care rămân fără niciun client, dar cu obligație de stoc.</p>	
(5) În situația constituirii stocului minim prin încheierea de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale, se vor preciza denumirea vânzătorului și cantitatea contractată (în cazul în care există mai multe asemenea contracte pentru îndeplinirea obligației, informațiile se vor comunica pentru fiecare contract în parte).		
(6) Vânzătorul prevăzut la alin. (5) are obligația de a raporta atât nivelul stocului constituit în nume propriu, cât și pe cel constituit pentru cumpărător.		
(7) În situația constituirii stocului minim prin încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor în vederea înmagazinării gazelor naturale, se vor preciza denumirea furnizorului mandatat și cantitatea pentru care se acordă mandatul (în cazul în care există mai multe		

asemenea contracte pentru îndeplinirea obligației, informațiile se vor comunica pentru fiecare contract în parte).											
(8) Furnizorul mandatat prevăzut la alin. (7) are obligația de a raporta atât nivelul stocului minim constituit în nume propriu, cât și pe cel constituit pentru mandatar.											
ANEXĂ la metodologie											
SITUAȚIE CENTRALIZATOARE - CLIENȚI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU						AFEER Pentru clarificare, raportarea se face cumulată la nivel de segment (CC, PET, NC) și pe fiecare furnizor nou în parte.	AFEER, ENGIE Romania Se acceptă				
Tipul	Nr	Den	Cantitatea	Cantit	Cantitatea	Tipul	Nr	Denu	Cantitatea	Cantit	Cantitatea
clien	clienți	umir	destinată	atea	de gaze	clien	clienți	mirea	destinată	atea	de naturale t
tului	ieșiți	ea	constituirii	de	naturale	șilor	ieșiți	furni	constituirii	gaze	în perio
	din	furni	stocului	gaze	transferata	ientu	din	zorul	stocului	natural	raportare (
	portof	zorul	minim	natura	în perioada	lui	portofolui	minim	e		
	oliu în	unui	pentru	le	de		liu în	nou	pentru	injecta	
	perioa	nou	clientul	inject	raportare		perioad		clienții	tă în	
	da de		transferat	în	în		a de		transferați	depozi	
	raport		perioada	1	depoz		raporta		clientul	te	
	are		aprilie	ite			re		transferat	pentru	
			2024-31	pentru					clienții		
			octombrie	client					în perioada	transfe	
			2024	ul					1 aprilie	rați	
			(MWh)	transf					2024-31	clientu	
				erat					octombrie	t	
				până					2024	transfe	
				la data							

				încetă rii contra ctului de furniz are (MW h)					(MWh)	rat până la data încetăr ii contra ctului de furniza re (MWh)						
			În baza OUG 27/20 22	În condi ții de piață concu rențială	În baza OUG 27/20 22	În condi ții de piață concu rențială	În baza OUG 27/20 22	În con diții de piață con cur ențială		În baza OU G 27/2 022	În condi ții de piață concu rențială	În baza OUG 27/202 2	În condi ții de piață concu rențială	În baza OUG 27/20 22	În condi ții de piață concu rențială	
CC																
								CC								

PET (destinat ptr consumul populație)								PET (destinat ptr consumul populație)										
PET (componenta NC)								PET (componenta NC)										
NC								NC										
Notă: Ptr CC și PET se va preciza cantitatea alocată în baza OUG nr. 27/2022 iar ptr componenta NC, cantitatea estimată de furnizor								ENGIE Romania Idem AFEER										
SITUAȚIE CENTRALIZATOARE - CLIENȚI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU								AFEER								AFEER, ENGIE Romania Se acceptă		

Tipul clientului	Nr client	Denumirea	Cantitatea transferată de la vechiul furnizor	Cantitatea de gaze naturale transferată de la vechiul furnizor pentru clientul preluat (MWh)	Cantitatea totală gaze naturale transferată în perioada de raportare (rest de în condiții de bază OUG 27/2022 concurențială)	Tipul clientului	Nr client	Denumirea	Cantitatea transferată de la vechiul furnizor	Cantitatea de gaze naturale transferată de la vechiul furnizor pentru clientii elienți elientul preluat în vederea înmagazinării, (rest de în condiții de bază OUG 27/2022 concurențială)	Cantitatea de gaze naturale transferată în perioada de raportare (MWh)	Cantitatea totală de gaze naturale transferată în perioada de raportare (MWh)	Tipul clientului	Nr client	Denumirea	Cantitatea transferată de la vechiul furnizor	Cantitatea de gaze naturale transferată de la vechiul furnizor pentru clientii elienți elientul preluat în vederea înmagazinării, (rest de în condiții de bază OUG 27/2022 concurențială)	Cantitatea de gaze naturale transferată în perioada de raportare (MWh)	Cantitatea totală de gaze naturale transferată în perioada de raportare (MWh)
CC																			

PET (desti nat ptr consu mul popul ație)								PET (desti nat ptr consu mul popul ație)									
PET (comp onent a NC)								PET (comp onent a NC)									
NC								NC									
								ENGIE Romania Idem AFEER									
PET CLIENT DIRECT								ELCEN Propunem modificarea tabelului „PET CLIENT DIRECT,, din Anexa proiectului de ordin astfel încât sa se coreleze cu prevederile Art.9 ali. (2). Justificare: La Art. 9 alin. (2) se menționează că ”PET client direct care înregistrează modificări ale necesarului de consum au obligația de a transmite ANRE... situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți/necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între raportări, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut								ELCEN Se preia parțial. S-a reformulat art. 9 alin. (2).	
Tipu l locul ui de consu m um ferat e la	Nr locu i de consu m trans ferat	De nu mir ea fur niz la	Cantitatea destinată constituirii stocului minim în perioada 1 aprilie 2024- 31 octombrie 2024, pentru	Cantitatea de gaze naturale injectată în depozite pentru	Cantita de gaze naturale transfera în perioad de												

[illegible]

[illegible]

Direcția Generală Piață Anglo de Energie

Director

Claudiu Sorin DUMBRĂVEANU

Serviciul Reglementări Piață Anglo de Gaze Naturale

Șef serviciu

Andrei LEGENDI

Expert

Laura VLĂSCEANU

Constantin GRIGORAȘ