

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 depozitele de înmagazinare subterană

1. Propuneri și observații cu caracter general

E.ON Energie România SA

1. Considerând data limită de formulare a observațiilor la proiectul de ordin, 20 februarie 2023, precum și termenele stipulate pentru transmiterea datelor aferente determinării stocului minim (art. 4.2) înțelegem că obligația de stoc minim al furnizorilor va putea fi determinat cel mai devreme la începutul lunii martie 2023. Pe de altă parte, furnizorii au obligația de a transmite până la data de 1 februarie 2023 datele privind determinarea cantităților care vor fi vândute de către producătorii interni în baza art. 12 din OUG 27 și Anexa 5 la aceasta, cu modificările și completările ulterioare, aferente perioadei 1 aprilie 2023-31 martie 2024. În această situație, **OTS nu va putea determina cantitățile conform Anexei 5** decât după determinarea obligației de stoc minim (luna martie 2023), ceea ce va avea consecințe asupra planificării achizițiilor furnizorilor. Avem rugămintea de a identifica posibilitățile de urgentare a adoptării Ordinului sus menționat, astfel încât cantitățile aferente art. 12 din OUG să poată fi alocate cât mai curând de către OTS.

2. Menționăm că stabilirea cu o astfel de întârziere a cantităților aferente stocului minim, va genera dificultăți și chiar posibile pierderi financiare furnizorilor/PET client direct, în ceea ce privește rezervarea de capacitate de înmagazinare în depozitele subterane. După cum se cunoaște, principalul operator de înmagazinare (Depogaz) a publicat ghidul de acces și oferta de capacitate de înmagazinare subterană a gazelor naturale. Perioada în care se vor depune solicitările pentru capacitate de înmagazinare este 1 – 15 februarie 2023. În această situație, **la data depunerii solicitării, furnizorii nu vor cunoaște obligația de stoc minim care le revine**, astfel încât aceasta va fi fie insuficientă pentru realizarea obligației, fie în exces, ceea ce va genera costuri suplimentare.

Referitor la acest aspect vă propunem transmiterea unei recomandări operatorilor de înmagazinare subterană de a amâna procedura de ofertarea capacitate de înmagazinare până la momentul la care obligația de stoc minim va fi determinată conform metodologiei.

De asemenea, ca și observație la proiectul de Ordin, vă rugăm să aveți în vedere că, odată cu obligația titularilor obligației de a constitui stoc minim la nivelul a **90% din capacitatea de înmagazinare totală**, să fie asigurat și **accesul acestora la capacitatea de înmagazinare corespunzătoare**. În caz contrar, aceștia vor fi în imposibilitatea tehnică de a înmagazina cantitățile la nivelul obligației.

3. Întrucât determinarea cu exactitate a cantităților de gaze naturale existente în depozite, provenite din ciclurile anterioare de înmagazinare se poate realiza doar după finalizarea ciclului de extracție (31 martie 2023), propunem ca alocarea de cantități de la producători în baza art. 12 să aibă în vedere o estimare a cantității rămase în depozit, urmând ca aceasta să fie ajustată după data de 31 martie în baza datelor exacte privind cantitățile de gaze ramase în depozit.

4. Considerăm că publicarea pe propria pagină a datelor privind stocul minim de gaze naturale pe fiecare furnizor în parte, și pe categoriile de clienți finali ai furnizorilor respectivi, reprezintă o încălcare a secretului comercial și o diseminare nejustificată a datelor și informațiilor sensibile din punct de vedere comercial.

AZOMURES

Considerăm ca pentru perioada în care este obligatorie constituirea stocului minim ar trebui reintroduse tarifele reglementate pentru activitatea de depozitare a gazelor naturale, altfel acest lucru ar putea duce la "un abuz de putere" din partea depozitarilor.

OMV Petrom S.A.

1. Referitor la calendarul de stabilire a nivelului obligației de înmagazinare pentru furnizori/PET direct

Astfel după cum cunoașteți, în conformitate cu legislația aplicabilă privind accesul la depozitele de înmagazinare subterană, solicitanții pot depune cereri de acces începând cu data de 1 februarie a fiecărui an. Regulile de alocare a capacității sunt nediscriminatorii, în raport de calitatea solicitantului, capacitatea putând fi alocată inclusiv participanților la piață care nu fac obiectul obligației de stoc minim.

Din acest punct de vedere apreciem că se impune o corelare a celor două procese, de acces la depozite și, respectiv, de stabilire a obligației de stoc minim, pentru a se evita situațiile în care de exemplu un furnizor nu își poate îndeplini obligația de înmagazinare datorită lipsei capacității disponibile.

În acest sens, apreciem că există două posibilități de corelare a celor două procese: prin diminuarea obligației de stoc minim pentru furnizorii clienților finali/PET direct în funcție de capacitatea rezervată de alți furnizori/traderi/operatori de sisteme, care prin capacitatea rezervată vor contribui în fapt la atingerea obiectivului prevăzut la art. 4 alin. (1) sau prin instituirea unei ordini de prioritate în ceea ce privește accesul la depozitele de înmagazinare subterană.

2. Referitor la criteriile de stabilire a nivelului obligației de înmagazinare pentru furnizori/PET direct

În conformitate cu prevederile art. 5 alin. (2) din proiectul de ordin defalcarea stocului minim la nivel național, pe fiecare furnizor/PET direct se va face în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată/consumată în totalul cantității estimată a fi consumată la nivel național, în perioada 1 aprilie -31 martie.

În opinia noastră, o astfel de abordare nu este susținută de prevederile Regulamentului (UE) 2017/1938 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2017 privind măsurile de garantare a siguranței furnizării de gaze și de abrogare a Regulamentului (UE) nr. 994/2010, cu modificările ulterioare.

Astfel, conform prevederilor art. 6b referitor la Punerea în aplicare a obiectivului de constituire de stocuri, din Regulamentul (UE) 2017/1938:

”(...) În măsura în care măsurile enumerate la prezentul articol reprezintă atribuții și competențe ale autorității naționale de reglementare în conformitate cu articolul 41 din Directiva 2009/73/CE, autoritățile naționale de reglementare au responsabilitatea de a lua măsurile respective.

Măsurile luate în conformitate cu prezentul alineat pot cuprinde în special:

(a) obligația, pentru furnizorii de gaze, de a înmagazina volume minime de gaze în instalațiile de înmagazinare, inclusiv în instalațiile de înmagazinare subterană a gazelor și/sau în instalațiile de stocare a GNL, volumele respective urmând a fi determinate pe baza cantității de gaze furnizate de furnizorii de gaze clienților protejați; (...)

Din acest punct de vedere, conform prevederilor Regulamentului, obligația de stoc minim ar trebui să fie incidentă furnizorilor clienților protejați și nu tuturor furnizorilor care au în portofoliu clienți finali, astfel cum se propune prin proiectul Metodologiei aflată în dezbatere publică.

În opinia noastră, principiul prevăzut în Regulamentul UE ale cărui prevederi privind stocul minim vor fi implementate prin Metodologia în discuție, este unul corect prin prisma faptului că sarcina înmagazinării ar trebui alocată categoriilor de clienți al căror profil de consum este semnificativ mai pronunțat în perioada de iarnă, față de perioada de vară, clienții protejați (casnici/PET/servicii sociale) fiind în fapt beneficiarii principali ai acestei măsuri dar și a altor măsuri prevăzute de Regulamentul (UE) 2017/19238.

În măsura în care, propunerea de mai sus privind instituirea obligației de stoc minim în sarcina furnizorilor clienților protejați nu va fi considerată, o soluție alternativă care este de asemenea susținută din perspectiva prevederilor Regulamentului o reprezintă instituirea obligației în sarcina tuturor furnizorilor clienților finali, defalcarea pe fiecare furnizor urmând a se face nu în funcție de cota de piață estimată ci în funcție de ponderea creșterii consumului de gaze naturale al fiecărei categorii de clienți finali (CC/NC/PET) în perioada 1 noiembrie anul "n-2" - 31 martie anul "n-1" față de consumul aceleiași categorii înregistrat în perioada 1 aprilie anul "n-1" – 31 octombrie anul "n-1" în creșterea consumului total de gaze naturale al clienților finali înregistrată în aceeași perioadă.

Astfel după cum cunoașteți această metodă de repartizare, conform căreia clienții care au un consum semnificativ mai mare în perioada de iarnă, raportat la perioada de vară și care din acest motiv sunt beneficiarii direcți ai gazelor naturale înmagazinate trebuie să preia mai mult din sarcina înmagazinării raportat la clienții care au un consum relativ constant pe perioada anului și care din acest motiv nu este asigurat din gaze naturale înmagazinate, reprezintă o metodă care a fost acceptată și

aprobată de ANRE, în perioada precedentă, pe parcursul a mai multor cicluri de înmagazinare subterană, pentru determinarea stocului minim pentru fiecare furnizor. Mai mult decât atât, această metodă este în linie cu principiul promovat de Regulamentul (UE) 2017/1938 referitor la clienții protejați, conform căruia aceia care sunt beneficiarii direcți ai măsurii privind stocul minim ar trebui să fie aceia în sarcina cărora se instituie astfel de obligații.

3. Alte propuneri

- a) Clarificarea regimului consumului propriu al producătorilor din perspectiva obligației de stoc minim. Astfel după cum cunoașteți, locurile de consum ale producătorilor nu se încadrează în definiția clientului final (pct. 25 al art. 100 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare) această categorie de consum fiind una distinctă raportat la consumul clienților finali, conform legislației primare și secundare aplicabile.
- b) Clarificarea modului de transmitere a estimatului de consum în cazul clienților al căror contract încetează în intervalul 1 aprilie -31 martie.
- c) Clarificarea prevederilor art. 6 alin. (3) referitoare la obligația fiecărui furnizor/PET direct de a informa ANRE, în termen de 10 zile de la publicarea nivelului stocului de către ANRE (28 februarie) în condițiile în care stocul publicat va fi determinat pe baza estimărilor furnizorilor transmise până la data de 1 februarie.
- d) Clarificarea prevederilor art. 6 alin. (2) lit. b) referitoare la obligația titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează intrări de clienți finali în portofoliu, ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la regim de FUI, de a comunica fostului furnizor lista cu respectivi clienți finali ieșiți din portofoliu, în condițiile în care vechiul furnizor cunoaște cu siguranță care sunt clienții ieșiți din portofoliul său.
- e) Reglementarea modului de transfer a cantităților înmagazinate pentru clienții care își schimbă furnizorul în perioada ciclului de extracție. În acest sens este important ca Metodologia să prevadă care este modul de determinare a cantității transferate și a prețului, în cazul în care vechiul și actualul furnizor nu se înțeleg. O soluție în acest sens ar putea fi pentru determinarea cantității utilizarea istoricului de consum mediu zilnic, a numărului de zile rămase și a ponderii obligației furnizorului vechi în totalul obligației pentru categoria de clienți respectivă și pentru determinarea prețului utilizarea PZU medie zilnică aferente lunii precedente.

AFEER

Observatiile noastre au fost facute avand la baza urmatoarele aspecte:

1. Toti actorii din piata de energie sunt constienti de nevoia de digitalizare si pentru a nu submina acest proces inceput de autoritate odata cu actualizarea proceselor de monitorizare a pietei si implementarea platformei online de schimbare furnizorului (POSF), o platformă reglementată, administrată și operată de către ANRE, și pentru a evita riscul unor raportări incorecte, consideram oportun ca datele privind evoluția portofoliului de clienți din anexele la Metodologie să provină din această platformă ;
2. Avand in vedere procesul de digitalizare si POSF mentionat anterior, consideram ca nu ar mai trebui sa avem transmiterea pe **suport letric** in metodologie. Atragem atentia ca aceste schimbari de furnizor depasesc cel mai probabil numarul de 100.000 pentru perioada de raportare. In acest sens trebuie tinut cont si de faptul ca, spre deosebire de Ordinul ANRE nr. 35/2016, prin care informatiile solicitate faceau referire doar la miscarile portofoliului de clienti noncasnici, in acest caz se are in vedere transmiterea tuturor schimbarilor de furnizor (inclusiv casnici), nu doar a categoriilor PET si NC ;
3. Considerăm că Art.7 din prezenta propunere nu poate fi aplicat în această formă, întrucât în funcție de evoluția portofoliului de clienți și implicit a stocului minim, furnizorii pot fi în situația în care nevoia de injecție să evolueze diferit pe parcursul ciclului de injecție. Totodată, având în vedere alocările de cantități de gaze naturale din producția curentă destinate categoriilor CC și PET conform OUG nr. 27/2022 pe perioade, și nu pe luni, și ținând cont de strategia de înmagazinare a fiecărui furnizor/PET client direct, consideram ca aceste procente ar putea genera greutatea participantilor (cum ar fi, dar fara a se limita la fluxurile de numerar, etc.) astfel incat propunem ca aceste **limite sa fie precizate strict cu scop indicativ** (sau preferabil eliminate din reglementare);
4. Semnalăm faptul ca Regulamentul 2022/1032 prevede la art 6b alin (1) ca „Statele membre iau toate măsurile necesare, inclusiv asigurarea de stimulente financiare sau compensații pentru participanții la piață, pentru a îndeplini obiectivele de constituire de stocuri...”, inclusiv litera f) care privesc oferirea de compensatii financiare sau litera j) reducere pentru tariful de inmagazinare, si in spiritul acestei prevederi, consideram necesara recunoasterea costurilor financiare inregistrate de catre participantii la piata, pentru indeplinirea obligatiilor de inmagazinare prevazute de acest ordin.

În cadrul analizei din cadrul AFEER a Ordinului, am constatat că există întrebări/interpretări ale unor articole și, având în vedere importanța și impactul acestui Proiect, vă propunem organizarea unei întâlniri pentru clarificarea și prezentarea propunerilor, înainte de aprobarea ordinului.

ENGIE Romania

1. Având în vedere necesitatea siguranței în aprovizionare în perioadele critice de iarnă și totodată considerând faptul că obligația de înmagazinare revine tuturor participanților la piață, considerăm că ar fi mai relevant ca, în vederea stabilirii obligației de înmagazinare inițiale, să fie luată în considerare **cota de piață actualizată** astfel cum este urmărită de autoritate, acestea fiind date reale la nivel de piață, și nu estimări (ex. unii furnizori/PET client direct care nu transmit estimările de consum vor fi considerați ca având consum 0 și implicit obligație de stoc 0, asta deși în realitate ei continuă să consume), urmând ca apoi aceste cote de piață să fie actualizate în urma analizării intrării/ieșirilor de clienți finali. De altfel, o asemenea abordare ar fi similară cu cea din Ordinul ANRE nr. 35/2016;
2. Totodată, considerând mărirea portofoliului de clienți gestionați de ENGIE Romania, vă comunicăm faptul că suntem conștienți de **nevoia de digitalizare** și pentru a nu submina acest proces început de autoritate odată cu actualizarea proceselor de monitorizare a pieței și implementarea platformei online de schimbare furnizorului (POSF), o platformă reglementată, administrată și operată de către ANRE, și pentru a evita riscul unor raportări incorecte, considerăm **oportun** ca datele privind evoluția portofoliului de clienți din anexele la Metodologie **să provină din această platformă, prin rapoarte dedicate dezvoltate în acest sens;**
3. În completarea celor menționate anterior, susținem procesul de digitalizare și colectare a datelor neceare și considerăm că **NU** ar mai trebui să transmitem datele necesare pe **suport letric** conform propunerii din proiectul de metodologie. Atragem atenția că aceste schimbări de furnizor depășesc pentru perioada de raportare, pentru ENGIE Romania, ordinul **zecilor de mii**. În acest sens, trebuie ținut cont și de faptul că, spre deosebire de Ordinul ANRE nr. 35/2016, prin care informațiile solicitate făceau referire doar la mișcările portofoliului de clienți noncasnici, în prezentul proiect se are în vedere transmiterea tuturor schimbărilor de furnizor (inclusiv casnici), nu doar a categoriilor PET și NC.
4. Supunem atenției dvs. faptul că Art.7 din prezenta propunere nu poate fi aplicat în această formă, întrucât în funcție de evoluția portofoliului de clienți și implicit a stocului minim, furnizorii pot fi în situația în care nevoia de injecție să evolueze diferit pe parcursul ciclului de injecție. Totodată, având în vedere alocările pe CC/PET conform OUG 27/2022, pe perioade, și nu pe luni, și ținând cont de strategia de înmagazinare a fiecărui furnizor/PET client direct, considerăm că aceste procente ar putea genera greutate participanților (cum ar fi, dar fără a se limita la fluxurile de numerar, etc.) astfel încât propunem ca aceste limite să fie transmise cu scop informativ. Luând în considerare importanța acestei reglementări, considerăm necesară organizarea unei ședințe de dezbatere publică pentru centralizarea observațiilor de la nivelul pieței și pentru armonizarea punctelor de vedere. Pe această cale, ENGIE Romania își exprimă disponibilitatea de a participa la o astfel de consultare publică, fie cu prezență fizică fie online.

Axpo Energy Romania

Fata de acestea, vă semnalăm faptul că Proiectul de Ordin în forma sa inițială ridică o serie de dificultăți față de un anumit segment al participanților la piață, respectiv furnizorii de gaze naturale care au doar clienți non-casnici în portofoliu, și anume sub următoarele forme:

1. recuperarea în totalitate de la consumatori a costurilor asociate îndeplinirii obligației de înmagazinare, în condițiile în care este necesară achiziționarea de cantități de gaze suplimentare față de cele preconizate la momentul ofertei clienților finali.

În acest sens reamintim că Regulamentul 2022/1032 prevede ca la art 6b alin (1) „Statele membre iau toate măsurile necesare, inclusiv asigurarea de stimulente financiare sau compensații pentru participanții la piață, pentru a îndeplini obiectivele de constituire de stocuri...”, inclusiv litera f) care privește oferirea de compensații financiare sau litera j) reducere pentru tariful de înmagazinare. Deși normele din regulament sunt dispozitive, în sensul că doar enumera ce pot face statele, în condițiile în care spiritul regulamentului este de a sprijini inclusiv furnizorii, atât legislația primară cât și proiectul de ordin, nu putem să concluzionăm că textul reglementării reflectă spiritul acesteia. Astfel, propunerea pe care o supunem atenției dumneavoastră este de a menționa expres recunoașterea costurilor financiare asociate înmagazinării atât pentru clienți non-casnici neplafonați cât și celor plafonați.

2. limitarea obligatiei de inmagazinare la volumele neacoperite prin contracte la termen:

In conditiile in care un furnizor are in portofoliul său doar consumatori industriali, iar cantitatea aferenta consumului estimat de catre acestia a fost deja securizata prin contracte la termen, specificul acestui raport comercial fiind de a reduce dependenta de piata spot, consideram că obligatia fizica de a inmagazina reprezinta o redundanta si o povara financiara suplimentara care nu este dorita nici de catre furnizor nici de catre client. In acest scop, recomandam ca in cadrul procedurii de raportare, sa fie incluse si informatii care sa indice cantitatile acoperite deja prin contracte forward, iar eventuala obligatie de inmagazinare sa fie ajustata la cantitatile neacoperite.

3. Limitarea sferei de aplicare a obligatiei de a constitui stocuri minime pentru acoperirea consumului aferent clientilor casnici si PET

Suplimentar, va supunem atentiei si oportunitatea de a limita expres obligatia de stocare numai pentru acoperirea consumului aferent consumatorilor casnici/PET, iar in mod implicit excluderea de la sfera de aplicare a furnizorilor care nu au astfel de clienti. In acest sens consideram ca fost gandit si mecanismul gandit la nivel european, astfel cum reiese din continutul art 6b alin. (1) lit.a) Reg. 2022/1032 care prevede ca „...volumele respective urmand a fi determinate pe baza cantitatii de gaze furnizate de furnizorii de gaze clientilor protejati”.

In conditiile in care OUG nr.27/2022 a pus accent pe furnizorii clientilor casnici si PET client direct, consideram cu rationamentul limitarii acestei obligatii isi gaseste sprijin atat in prevederile europene, cat si in cele nationale.

Totodata consideram important ca prevederile legale sa nu limiteze drepturile consumatorilor industriali care isi doresc controlul structurii de pret pe care o platesc si care in general au un rol activ in determinarea strategiei de achizitie a gazelor naturale care urmeaza a le fi furnizate. In caz contrar, obligatia de inmagazinare impusa furnizorilor care va fi transmisa in mod natural clientilor finali din portofoliu va obliga la achizitionarea gazul natural in anumite momente de timp, fapt care nu doar ca va distorsiona piata angro (fortand achizitia la orice pret, pentru indeplinirea obligatiei de stocare), dar va limita posibilitatea consumatorilor de a-si pune in aplicare propriile strategii de achizitie.

2. Tabel cu propuneri și observații

Prevederi proiect Ordin pentru aprobarea Metodologiei privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană	Propuneri și observații primite	Comentarii ANRE
Articolul 1 Se aprobă Metodologia privind determinarea stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.		
Articolul 2 (1) Furnizorii de gaze 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, denumiți în continuare, PET client direct, care au optat pentru achiziția gazelor naturale direct de la producătorii de gaze naturale după caz, își îndeplinesc obligația privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:	Azomures Furnizorii de gaze naturale pentru cantitățile livrate clienților finali 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, denumiți în continuare.....	Azomures Se acceptă. Se reformulează: (1) Furnizorii de gaze naturale pentru cantitățile livrate clienților finali 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, denumiți în continuare.....
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		
b) încheierea, până la data de 31 mai ,de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare	Azomures b) încheierea, până la data de 31 mai ,de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din	Azomures, AFEER, ENGIE Nu se acceptă Reg. 2022/1032 prevede obligația realizării unui grad minim de umplere de 90%.

<p>subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; și/sau</p>	<p>depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; și/sau <i>Justificare:</i> Contractele de vânzare -cumpărare de cantitati provenite din depozite se pot incheia pana la 1 noiembrie, atata timp cat cele doua parti isi indeplinesc obligatiile de depozitare. Contractele se incheie pe cantitati aflate deja in depozit. AFEER b) încheierea, până la data de 31 mai octombrie inclusiv sau finalul ciclului de injectie ,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 <i>Justificare:</i> Pentru a permite furnizorilor / PET-urilor sa isi indeplineasca obligatia de inmagazinare si in acelasi timp sa ofere flexibilitate in functie de evolutia portofoliului. (PIF-uri sau clienti noi in portofoliu). ENGIE Romania b) încheierea, până la data de 31 mai octombrie inclusiv sau finalul ciclului de injectie ,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 <i>Justificare:</i> Pentru a permite furnizorilor / PET-urilor sa isi indeplineasca obligatia de inmagazinare si in acelasi timp sa ofere flexibilitate in functie de evolutia portofoliului. (PIF-uri sau clienti noi in portofoliu).</p>	<p>Există posibilitatea ca la data de 31 octombrie să nu fie încheiat contractul.</p>
<p>c) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.</p>		
<p>(2) Furnizorii de gaze naturale și PET client direct menționați la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 1 noiembrie.</p>	<p>AFEER (2) Furnizorii de gaze naturale și PET client direct menționați la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 4noiembrie octombrie. <i>Justificare:</i> Propunem alinierea tuturor termenelor sa fie 31 octombrie.</p>	<p>AFEER, ENGIE Romania Se acceptă. (2) Furnizorii de gaze naturale și PET client direct menționați la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 4noiembrie octombrie.</p>

	<p>ENGIE Romania (2) Furnizorii de gaze naturale și PET client direct menționați la alin. (1) au obligația de constituire a stocului minim până la data de 31 noiembrie octombrie. <i>Justificare:</i> Propunem alinierea tuturor termenelor sa fie 31 octombrie.</p> <p>Axpo Energy Romania (2) Furnizorii de gaze naturale și PET client direct menționați la alin. (1), cu excepția celor care nu au clienți casnici în portofoliu, au obligația de constituire a stocului minim până la data de 1 noiembrie. <i>Justificare:</i> Conform spiritul Regulamentului UE nr.2022/1032, sustinem ideea ca aceste masuri sa vizezeze clientii ce trebuie protejati , iar nu de a impune obligatii suplimentare in sarcina tuturor celorlalti actori in piata.</p>	<p>AXPO Nu se acceptă. Furnizorul are obligația constituirii stocului minim ptr toți clienții finali: art. 143 alin. (1) lit. q) din Legea 123/2012.</p>
<p>Articolul 3 Titularii licențelor de furnizare a gazelor 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>Articolul 4 Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>		
<p>ANEXĂ</p>		
<p>METODOLOGIE privind determinarea nivelului stocului minim de gaze naturale pe care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale au obligația de a-l constitui în depozitele de înmagazinare subterană</p>		
<p>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, astfel încât să fie</p>		

asigurată alimentarea cu gaze naturale a clienților finali 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, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației.		
<p>Art.3. (1) În sensul prezentului regulament se definesc următoarele abrevieri și termeni:</p> <p>a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>c) OÎ - operatorul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>d) OTS - operatorul de transport și de sistem;</p> <p>e) PET – producător de energie termică;</p> <p>f) PET client direct - producător 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;</p> <p>h) SÎ - sistemul de înmagazinare subterană a gazelor naturale;</p> <p>i) SNT - Sistemul național de transport al gazelor naturale;</p> <p>j) capacitate de înmagazinare - volumul de gaze naturale, exprimat în mii m³ și MWh în condiții de bază (T = 288,15 K, p = 101325 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>k) utilizator SÎ - utilizatorul sistemului de înmagazinare subterană a gazelor naturale.</p>		
<p>Art.4.</p> <p>(1) Cantitățile de gaze naturale reprezentând stocul minim ce urmează a fi înmagazinat în depozitele de înmagazinare subterană reprezintă cel puțin 90 % din capacitatea de înmagazinare a SÎ la nivel național.</p>	<p>E.ON Energie România SA</p> <p>Propunem introducerea alineatului (1') după art.4, alin. (1):</p>	<p>E.ON Energie România SA</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Obligația din Reg 2022/1032 este ptr furnizori nu și ptr OÎ. Acesta nu poate obliga utilizatorii să extraga</p>

	<p>(1¹) Oî asigură că minimum 90% din capacitatea de stocare a gazelor naturale, incluzând totalitatea depozitelor operate, este disponibilă pentru îndeplinirea obligațiilor de constituire a 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.</p> <p><i>Justificare:</i> Pentru asigurarea corespondenței dintre obligația de a constitui stoc minim și posibilitatea de a duce la îndeplinire această obligație. Dacă rezervarea capacității de stocare se alocă altor operatori decât cei care au obligația constituirii stocului minim, aceștia din urmă nu pot, din motive independente de ei, să își realizeze obligația,</p> <p>AFEER Aliniat nou</p> <p>Operatorii sistemelor de înmagazinare din Romania au obligatia de a asigura cu prioritate solicitarile primite din partea titularilor obligatiei de stoc minim de la art. 143 lit q, din Legea 123, in conformitate cu procedurile proprii de rezervare de capacitate de înmagazinare</p>	<p>întreaga cantitate de la un ciclu la altul. Utilizatorul poate plăti contravaloarea serviciului de înmagazinare oferit.</p> <p>AFEER Se acceptă. S-a introdus o derogare, în corpul ordinului, pe perioada de aplicare a OUG 27/2022, de la prevederile Regulamentului de dispecerizare,</p>
<p>(2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim, furnizorii și PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 februarie a fiecărui an, următoarele informații:</p>	<p>AFEER (2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim, pe perioada de aplicare a OUG 27/2022 cu completările și modificările ulterioare, furnizorii și PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 februarie a fiecărui an, următoarele informații: <i>Justificare:</i> Dupa perioada de aplicare OUG 27 informatiile sa fie preluate din platforma POSF unde exista toate aceste informatii</p> <p>ENGIE Romania (2) În vederea stabilirii nivelului stocului minim, pe perioada de aplicare a OUG 27/2022 cu completările și modificările ulterioare, furnizorii și PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până la data de 1 februarie a fiecărui an, următoarele informații:</p>	<p>AFEER, ENGIE Nu se acceptă. Obligația de stoc minim este impusă prin Legea 123/2012 (art. 143 alin. (1) lit. q) și prin Reg 2022/1032 nu prin prevederile OUG nr. 27/2022 (art. 11 din OUG s-a referit doar ptr iarna 2022-2023).</p>
<p>a) furnizorii de gaze naturale transmit următoarele informații: (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată clienților casnici (CC), clienților noncasnici (NC) și PET din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie -31 martie,</p>	<p>ENGIE Romania (i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată clienților casnici (CC), clienților noncasnici (NC) și PET din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie anul in curs -31 martie, anul urmator</p>	

<p>defalcată pe fiecare lună și categorie de consumator CC, NC, PET exprimată în MWh;</p>	<p>defalcată pe fiecare lună și categorie de consumator CC, NC, PET exprimată în MWh;</p> <p>Axpo Energy Romania</p> <p>(i) cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată clienților casnici (CC), clienților noncasnici (NC) și PET din portofoliul propriu în perioada 1 aprilie -31 martie, defalcată pe fiecare lună și categorie de consumator CC, NC, PET exprimată în MWh si cantitatea de gaze naturale deja achizitionata prin contracte la termen in vederea acoperirii cantitatii estimate a fi furnizata.</p> <p><i>Justificare:</i> Obligatia de stocare ar trebui limitata doar la necesarul estimat care nu este acoperit prin contracte de tip forward. Pentru a realiza o asemenea ajustare, ar fi necesara includerea in randul informatiilor furnizate si cantitatile deja contractate pentru a acoperi estimarile</p>	<p>AXPO</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>Obligația din Reg 2022/1032 se referă 90% din gradul de umplere al depozitelor nu la gradul de contractare al necesarului de gaze naturale.</p>
<p>b) PET client direct transmite următoarele informații:</p> <p>(i) cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie - 31 martie, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;</p> <p>(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie -31 martie la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, exprimată în MWh.</p>	<p>AFEER</p> <p>(i) cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent - 31 martie anul urmator, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;</p> <p>(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent -31 martie anul urmator. la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, exprimată în MWh</p> <p>(iii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent -31 martie anul urmator la producerea de energie destinată consumului clientilor noncasnici, exprimată în MWh.</p> <p><i>Justificare:</i> Similar obligatiei constituita furnizorilor de a asigura stoc minim si pentru clientii noncasnici</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(i) cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent - 31 martie anul urmator, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;</p>	<p>AFEER, ENGIE</p> <p>Se acceptă parțial. Se reformulează:</p> <p>(i) cantitatea totală de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent - 31 martie anul urmator, defalcată pe fiecare lună, exprimată în MWh;</p> <p>(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent -31 martie anul urmator. la producerea de energie termică în centralele de</p>

	(ii) cantitatea de gaze naturale estimată a fi consumată în perioada 1 aprilie anul curent -31 martie anul următor . la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, exprimată în MWh	cogenerare și în centralele termice, destinată consumului populației, exprimată în MWh Pct (iii) nu se acceptă: obligația se referă la furnizorii care au în portofoliu clienți finali și la PET client direct pentru energia termică destinată consumului populației.
c) 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 următorul ciclu de înmagazinare exprimată în MWh; (iii) cantitățile de gaze naturale existente în depozite, provenite din ciclurile anterioare de înmagazinare defalcate pe utilizatorii SÎ, exprimate în MWh.	E.ON Energie România SA Propunem reformularea art. 4, alin. 2, lit. c), pct. (iii): O estimare privind cantitățile de gaze naturale existente în depozite, provenite din ciclurile anterioare de înmagazinare defalcate pe utilizatorii SÎ, exprimate în MWh. Dupa finalizarea ciclului de extracție, se vor comunica cantitatile existente in depozit la data de 1 aprilie. <i>Justificare:</i> Asigură îndeplinirea de facto a obligației OÎ și cunoașterea volumelor rămase din cantitățile înmagazinate anterior,	E.ON Energie România SA Se acceptă parțial. Se adaugă pct (iv): (iv) O estimare privind cantitățile de gaze naturale existente în depozite la data de 1 aprilie Dupa finalizarea ciclului de extracție, se vor comunica cantitatile existente in depozit la data de 1 aprilie.
(3) Pentru perioada 1 aprilie 2023-31 martie 2024 informațiile precizate la alin. (2) se transmit în termen de două zile lucrătoare de la data publicării prezentului ordin.		
Art.5. (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care furnizorii clienților finali/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 de gaze naturale deținute de OTS în vederea echilibrării SNT.	AFEER Art.5. (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care furnizorii clienților finali/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 de gaze naturale deținute de OTS în vederea echilibrării SNT precum și cantitățile estimate a fi deținute în depozitele de înmagazinare subterană la data de 1 aprilie, rămase din ciclul anterior. ENEL Propunem introducerea a doua etape de calcul a cotei minime obligatorii: 1. La 01.03.2023 să fie luată în calcul cantitatea estimată rămasă în depozit la sfârșitul ciclului de extracție, urmând pasul 2:	AFEER, ENGIE Nu se acceptă. A se citi alin. (4) : "(4) În stabilirea stocului minim obligatoriu a fi constituit se iau în considerare inclusiv cantitățile de gaze naturale ale furnizorilor/PET client direct rămase în depozite din ciclurile anterioare de înmagazinare" ENEL Nu se acceptă. Se recalculează în data de 30.09. Vezi art. 6

	<p>2. La 01.04.2023 să fie calculată cota minimă finală în funcție de cantitatea rămasă în depozit a fiecărui furnizor.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>Art.5. (1) În vederea stabilirii cantităților de gaze naturale pe care furnizorii clienților finali/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 de gaze naturale deținute de OTS în vederea echilibrării SNT precum și cantitățile estimate a fi deținute în depozitele de înmagazinare subterană la data de 1 aprilie, rămase din ciclul anterior</p>	
<p>(2) Stocul minim de gaze naturale al furnizorilor/PET client direct determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare furnizor/PET client direct în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată/consumată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) în totalul cantității estimată a fi consumată la nivel național.</p>	<p>ENGIE Romania</p> <p>(2) Stocul minim de gaze naturale al furnizorilor/PET client direct determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare furnizor/PET client direct în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată/consumată în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) în totalul cantității estimată a fi consumată la nivel național cota de piață din ultimele 12 luni, din datele disponibile și publice la nivelul Autorității și colectate în conformitate cu prevederile Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale .</p> <p><i>Justificare:</i> Considerăm mai relevantă cota de piață actualizată astfel cum este urmărită de ANRE, acestea fiind date reale la nivel de piață, și nu estimări (ex. unii furnizori/PET client direct care nu transmit estimările de consum vor fi considerați ca având consum 0 și implicit obligație de stoc 0, asta deși în realitate ei continuă să consume).</p> <p>Axpo Energy Romania</p> <p>(2) Stocul minim de gaze naturale al furnizorilor/PET client direct determinat conform prevederilor alin. (1) este defalcat pe fiecare furnizor/PET client direct în funcție de ponderea pe care o are cantitatea de gaze naturale estimată a fi furnizată/consumată din care se vor reduce cantitățile deja contractate în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (2) în totalul cantității estimată a fi consumată la nivel național.</p> <p><i>Justificare:</i> Obligația de stocare aferentă fiecărui furnizor ar trebui ajustată pentru a recunoaște diligentele depuse de acesta în a isi</p>	<p>ENGIE Romania</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>1. Cantitatea ptr stoc, conf OUG nr. 27/2022 se alocă pe baza datelor estimate, nu pe istoricul de consum.</p> <p>2. în anul gazire 2022/2023 au fost modificări majore în portofoliul furnizorilor.</p> <p>AXPO</p> <p>Nu se acceptă. Obligația din Reg 2022/1032 se referă 90% din gradul de umplere al depozitelor nu la gradul de contractare al necesarului de gaze naturale.</p>

	securiza portofoliul prin achiziționarea în avans a cantităților necesare furnizării.	
(3) Stocul minim la nivel de furnizor/PET client direct defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET/PET client direct se calculează proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat transmis de către furnizor/PET client direct.	ENGIE Romania (3) Stocul minim la nivel de furnizor/PET client direct defalcat pe fiecare categorie de consumatori, CC, NC, PET/PET client direct se calculează proporțional cu ponderea pe care o are consumul estimat realizat al fiecărei categorii în totalul consumului estimat realizat transmis de către furnizor/PET client direct.	ENGIE Romania Nu se acceptă. Cantitatea ptr stoc, conf OUG nr. 27/2022 se alocă pe baza datelor estimate, nu pe istoricul de consum.
(4) În stabilirea stocului minim obligatoriu a fi constituit se iau în considerare inclusiv cantitățile de gaze naturale ale furnizorilor/PET client direct rămase în depozite din ciclurile anterioare de înmagazinare.		
(5) Stocul de gaze naturale se exprimă în MWh.		
Art. 6. – (1) ANRE publică pe pagina de internet proprie, până la data de 28 februarie a fiecărui an, nivelul stocului minim de gaze naturale la nivel național aferent anului respectiv, precum și defalcarea acestuia pe fiecare furnizor/PET client direct în parte, respectiv pe categoriile de clienți finali ai furnizorilor și pe PET client direct, stocuri pe care aceștia au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an.	E.ON Energie România SA Art. 5. - (1) ANRE publică pe pagina de internet proprie, până la data de 28 februarie a fiecărui an, nivelul stocului minim de gaze naturale la nivel național aferent anului respectiv, precum și defalcarea acestuia pe fiecare furnizor/PET client direct în parte, respectiv pe categoriile de clienți finali ai furnizorilor și pe PET client direct , stocuri pe care aceștia au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an. <i>Justificare:</i> Eliminarea publicării informațiilor sensibile aparținând activității fiecărui operator economic la un nivel de detaliere care favorizează încălcarea a secretului comercial, definite conform art. I pct. 2 din Legea nr. 128/2001 Depomureș S.A. Art. 6 (1) ANRE publică pe pagina de internet proprie, până la data de 28 01 februarie a fiecărui an, nivelul stocului minim de gaze naturale la nivel național aferent anului respectiv, precum și defalcarea acestuia pe fiecare furnizor/PET client direct în parte, respectiv pe categoriile de clienți finali ai furnizorilor și pe PET client direct, stocuri pe care aceștia au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an.	E.ON Energie România SA Nu se acceptă. Decizia precizează cantitățile minime pe care furnizorii au obligația de a le deține și nu ceea ce dețin deja. Depomureș SA Se acceptă. Se reformulează: "Art. 6 (1) ANRE publică pe pagina de internet proprie, până la data de 28 01 februarie a fiecărui an, nivelul stocului minim de gaze naturale la nivel național aferent anului respectiv, precum și defalcarea acestuia pe fiecare furnizor/PET client direct în parte,

	<p><i>Justificare:</i> Armonizarea calendarului de stabilire a nivelului stocului minim de gaze naturale la nivel național aferent fiecărui an gazier, prevăzut cu precădere la art. 6 alin. (1), (2), (3), (4) din prezentul proiect de Ordin, cu calendarul de acces la depozitele de înmagazinare subterană prevăzut în Ordinul ANRE nr. 141/2021 privind aprobarea Regulamentului de programare și funcționare a depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale.</p> <p>Conform prevederilor Ordinului ANRE 141/2021, la capitolul II Accesul la depozitele de înmagazinare art. 13, respectiv la capitolul III Programarea injectiei/extracției cantităților de gaze naturale în/din depozitele de înmagazinare art. 22 alin (2), 01 februarie este prima zi de depunere a cererilor de acces, iar obligația OÎ este de a transmite solicitanților contractul de înmagazinare semnat în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii de acces. Astfel, în baza acestui Ordin, până cel târziu la data de 21 februarie, OÎ pot avea contracte de înmagazinare încheiate cu solicitanții SÎ care au depus dosare de acces complete pentru ciclul următor.</p> <p>Propunerea Depomureș este ca procedura necesară pentru determinarea nivelului stocului minim să fie devansată, astfel încât până cel târziu la 01 februarie să fie emisă obligația de stabilire a stocului minim pentru anul gazier următor.</p>	<p>respectiv pe categoriile de clienți finali ai furnizorilor și pe PET client direct, stocuri pe care aceștia au obligația de a le constitui în depozitele de înmagazinare subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an”</p>
<p>(2) Pentru anul 2023, datele precizate la alin. (1) se publică în termen de maximum 10 zile de la primirea informațiilor precizate la art. 4 alin. (2).</p>	<p>AFEER</p> <p>(2) Pentru anul 2023, datele precizate la alin. (1) se publică comunica fiecărui furnizor/PET/client direct in parte precum si OI, în termen de maximum 10 zile de la primirea informațiilor precizate la art. 4 alin. (23).</p>	<p>AFEER</p> <p>Nu se acceptă. Se reformulează: “(2) Pentru anul 2023, datele precizate la alin. (1) se publică în termen de maximum 10 5 zile lucrătoare de la primirea informațiilor precizate la art. 4 alin. (2).”</p>
<p>(3) În termen de 10 zile de la data publicării informațiilor precizate la alin. (1), fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru perioada 1 aprilie -31 martie, a înregistrat încetarea unor contracte aflate în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali/și-a modificat necesarul de consum estimat,</p>	<p>AFEER</p> <p>(3) În termen de 10 zile de la data publicării comunicării informațiilor precizate la alin. (1) si (2), fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru perioada 1 aprilie anul curent -31 martie anul viitor, a înregistrat încetarea unor contracte aflate în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali/și-a modificat necesarul de consum</p>	<p>AFEER</p> <p>Se acceptă parțial. Se reformulează: (3) În termen de 10-zile 2 zile lucrătoare de la data publicării informațiilor precizate la alin. (1) si (2), fiecare titular al licenței de</p>

<p>și care modifică consumul estimat cu mai mult de 10% are obligația să comunice aceste modificări ANRE, prin transmiterea, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric, a unei situații centralizatoare, semnată de către reprezentantul legal al titularului de licență de furnizare a gazelor naturale respectiv, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte din prezenta metodologie, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.</p>	<p>estimat, și care modifică consumul estimat cu mai mult de 10% are obligația să comunice aceste modificări ANRE, prin transmiterea, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric, a unei situații centralizatoare, semnată de către reprezentantul legal al titularului de licență de furnizare a gazelor naturale respectiv, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte din prezenta metodologie, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.</p> <p><i>Justificare:</i> Avand in vedere procesul de digitalizare si POSF, consideram ca nu ar mai trebui sa avem acest suport letric in metodologie.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(3) În termen de 10 zile de la data publicării informațiilor precizate la alin. (1), fiecare titular al licenței de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru perioada 1 aprilie an curent -31 martie anul urmator, a înregistrat încetarea unor contracte aflate în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali/și-a modificat necesarul de consum estimat, și care modifică consumul estimat cu mai mult de 10% are obligația să comunice aceste modificări ANRE, prin transmiterea, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric , a unei situații centralizatoare, semnată de către reprezentantul legal al titularului de licență de furnizare a gazelor naturale respectiv, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte din prezenta metodologie, furnizorul are obligatia de a intretine datele</p>	<p>furnizare a gazelor naturale/PET client direct care, pentru perioada 1 aprilie anul curent -31 martie anul următor, a înregistrat încetarea unor contracte aflate în derulare sau a încheiat contracte noi de furnizare cu clienți finali/și-a modificat necesarul de consum estimat, și care modifică consumul estimat cu mai mult de 10% are obligația să comunice aceste modificări ANRE, prin transmiterea, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric, a unei situații centralizatoare, semnată și însoțită de către reprezentantul legal, întocmită în conformitate cu modelul prevăzut în anexa care face parte din prezenta metodologie, în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.</p> <p>ENGIE</p> <p>Nu se acceptă. POSF nu prevede și cantitățile transferate. Va fi greu de identificat ce cantități se vor transfera între furnizori.</p>
---	---	--

	<p>actualizate in platforma de raportare gestionata de ANRE (POSF), în vederea ajustării în consecință a nivelului stocului minim pe care acesta are obligația de a-l constitui.</p> <p><i>Justificare:</i> Avand in vedere procesul de digitalizare si POSF, consideram ca nu ar mai trebui sa avem acest suport letric in metodologie.</p>	
<p>(4) În termen de 5 de zile lucrătoare de la termenul prevăzut la alin. (2), prin decizie a președintelui, ANRE stabilește nivelul stocului 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 subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an pentru categoriile de clienți finali din portofoliu/consum.</p>	<p>AFEER</p> <p>(4) În termen de 5 de zile lucrătoare de la termenul prevăzut la alin. (23), prin decizie a președintelui, ANRE stabilește nivelul stocului 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 subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an pentru categoriile de clienți finali din portofoliu/consum.</p>	<p>AFEER</p> <p>Se acceptă.</p> <p>(4) În termen de 5 de zile lucrătoare de la termenul prevăzut la alin. (23), prin decizie a președintelui, ANRE stabilește nivelul stocului 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 subterană până la data de 31 octombrie a fiecărui an pentru categoriile de clienți finali din portofoliu/consum</p>
<p>(5) Decizia prevăzută la alin. (4) se afișează pe pagina de internet a ANRE.</p>		
<p>Art.6. (1) În vederea ajustării nivelului stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali 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 de gaze naturale/necesarului de consum, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până cel târziu în data de 30 septembrie a fiecărui an, situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali/necesarului de consum</p>	<p>AFEER</p> <p>Art.6. (7) (1) În vederea ajustării nivelului stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali 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 de gaze naturale/necesarului de consum, ANRE actualizează nivelul stocului minim folosind datele disponibile în Platforma online de schimbare a furnizorului de gaze naturale (POSF), în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 3/2022. În cazul apariției unor neconcordanțe majore si/sau nefunctionare prelungita a platformei POSF, ANRE poate solicita titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct</p>	<p>AFEER, ENGIE</p> <p>Nu se acceptă. POSF nu prevede și cantitățile de gn ce se transferă. Se corectează numerotarea:</p> <p>Art.7. (1) În vederea ajustării nivelului stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de</p>

intervenite în perioada cuprinsă între data publicării deciziei privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale/PET client direct, prevăzută la art. 6 alin. (3) și data de 25 septembrie, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexa la metodologie, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric, semnate și însușite de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.

transmiterea până cel tarziu in data de 30 septembrie a fiecărui an, situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali/necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între data publicării deciziei privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale/PET client direct, prevăzută la art. 6 alin. (3) și data de 25 septembrie, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexa la metodologie, în format electronic - fișier tip Excel **și pe suport letric**, semnate și însușite de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.

Justificare:

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.

Propunem eliminarea în format letric datorita volumului mare de informatie care ar trebui transmis in acest format.

ENGIE Romania

(1) În vederea ajustării nivelului stocurilor minime de gaze naturale aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct corespunzător modificării portofoliilor de clienți finali 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 de gaze naturale/necesarului de consum, ANRE **actualizează nivelul stocului minim folosind datele disponibile în Platforma online de schimbare a furnizorului de gaze naturale (POSF), în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 3/2022. În cazul apariției unor neconcordanțe majore si/sau nefunctionare prelungita a platformei POSF, ANRE poate solicita titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct transmiterea până cel tarziu in data de** 30 septembrie a fiecărui an, situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali/necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între data publicării deciziei privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale/PET

schimbare a furnizorului de gaze naturale sau ca urmare a încetării contractelor de furnizare de gaze naturale/necesarului de consum, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct au obligația de a transmite ANRE, până cel târziu în data de 30 septembrie a fiecărui an, situații centralizatoare aferente modificărilor portofoliilor de clienți finali/necesarului de consum intervenite în perioada cuprinsă între data publicării deciziei privind stocul minim de gaze naturale aferent fiecărui titular de licență de furnizare de gaze naturale/PET client direct, prevăzută la art. 6 alin. (3) și data de 25 septembrie, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexa la metodologie, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric, **semnate și însușite** de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.

	<p>client direct, prevăzută la art. 6 alin. (3) și data de 25 septembrie, situații întocmite în conformitate cu modelul prevăzut în anexa la metodologie, în format electronic - fișier tip Excel și pe suport letric, semnate și însoțite de către reprezentantul legal al titularilor de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct.</p> <p><i>Justificare:</i> 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 platforma 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>Doar in caz exceptional, de nefunctionare a platformei ar trebui sa se recurga la transmiterea acestor rapoarte speifice in format excel.</p> <p>Propunem eliminarea in format letric datorita volumului mare de informatie care ar trebui transmis in acest format.</p>	
<p>(2) Pentru completarea corectă a situațiilor centralizatoare prevăzute la alin. (1) și a celor prevăzute la art. 6 alin. (2):</p> <p>a) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează ieșiri de clienți finali din portofoliu ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI), au obligația de a comunica noului furnizor datele referitoare la consumurile estimate ale respectivilor clienți finali avute în vedere la transmiterea datelor conform art. 4;</p> <p>b) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează intrări de clienți finali în portofoliu, ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la regim de FUI, au obligația de a comunica fostului furnizor lista cu respectivii clienții finali ieșiți din portofoliu.</p>	<p>E.ON Energie România SA</p> <p>Art. 6 (2) Pentru completarea corectă a situațiilor centralizatoare prevăzute la alin. (1) și a celor prevăzute la art. 6 alin. (2):</p> <p>a) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează ieșiri de clienți finali din portofoliu ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI), au obligația de a comunica noului furnizor datele referitoare la consumurile estimate ale respectivilor clienți finali avute în vedere la transmiterea datelor conform art. 4;</p> <p>b) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează intrări de clienți finali în portofoliu, ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la regim de FUI, au obligația de a comunica fostului furnizor lista cu respectivii clienții finali ieșiți din portofoliu.</p> <p><i>Justificare:</i> Propunem eliminarea obligativității întocmirii situațiilor centralizatoare cu detalii la nivel de client pentru că experiența din trecut privind acest mod de lucru a arătat că este o muncă extrem de consumatoare de resurse în situația clienților cu consum specific redus (casnici) și cu un rezultat puțin relevant. Mai mult,</p>	<p>E.ON Energie România SA</p> <p>Se acceptă parțial. Este necesară posibilitatea "urmăririi" cantităților de gn transferate cel puțin pe perioada de aplicare a prevederilor OUG nr. 27/2022. În lipsa acestor date care vor fi cantitățile de gn care se transferă de la un furnizor la altul sau la FUI?</p> <p>Se reformulează:</p> <p>" (2) Pentru completarea corectă a situațiilor centralizatoare prevăzute la alin. (1) și a celor prevăzute la art. 6 alin. (2):</p> <p>a) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează ieșiri de clienți finali din portofoliu ca urmare a exercitării de către clienții finali a dreptului de schimbare a</p>

	<p>de multe ori, datele reale nu sunt disponibile pentru că, clienții schimbă consecutiv furnizorii și este extrem de complicat de asigurat o trasabilitate.</p> <p>Eventual, situații centralizatoare manuale ar trebui întocmite exclusiv pentru clienții cu consum mare (ex. cei cu consum anual peste 28.000 MWh).</p> <p>Sau, situațiile centralizatoare se pot prelua din POSF pentru că, acolo există toate datele necesare.</p>	<p>furnizorului de gaze naturale/trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI), au obligația de a comunica ANRE și noului furnizor datele referitoare la consumurile estimate ale respectivilor clienți finali avute în vedere la transmiterea datelor conform art. 4;</p> <p>b) titularii de licență de furnizare a gazelor naturale care înregistrează intrări de clienți finali în portofoliu, ca urmare a exercitării de către aceștia a dreptului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/trecerii la regim de FUI, au obligația de a comunica ANRE fostului furnizor lista cu respectivi clienții finali ieșiți din portofoliu.</p>
<p>(3) În cazul în care, în urma analizei situațiilor centralizatoare transmise ANRE de către titularii de licență de furnizare a gazelor naturale în vederea recalculării obligațiilor de constituire a stocului minim sunt necesare clarificări sau justificări suplimentare, autoritatea de reglementare are dreptul de a solicita orice informații, date și documente, titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct având obligația de a răspunde în termen de 3 zile lucrătoare. În situația în care titularii licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct nu răspund în termen solicitărilor ANRE, cantitățile pentru care s-au solicitat informații, date și documente suplimentare nu vor fi luate în considerare.</p>		
<p>(4) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat, în conformitate cu</p>	<p>AFEER</p> <p>(4) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente tuturor titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat, în conformitate cu prevederile alin. (1),</p>	<p>E.ON Energie România SA</p> <p>Nu se acceptă. Este necesară posibilitatea "urmăririi" cantităților de gn transferate cel puțin pe</p>

<p>prevederile alin. (1), 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, astfel după cum urmează:</p>	<p>modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se recalculează pe baza informațiilor din POSF, și, dacă este cazul, din situațiile centralizatoare înaintate ANRE și validate în urma analizei și verificării acestora, astfel după cum urmează: <i>Justificare:</i> 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 platforma și pentru a evita riscul unor raportări incorecte, datele de bază privind evoluția portofoliului de clienți ar trebui să provină din această platformă. ENGIE Romania (4) Obligațiile de constituire a stocului minim aferente tuturor titularilor licențelor de furnizare a gazelor naturale/PET client direct care au comunicat, în conformitate cu prevederile alin. (1), modificări ale portofoliului de clienți finali/necesarului de consum se recalculează pe baza informațiilor din POSF, și, dacă este cazul, din situațiile centralizatoare înaintate ANRE și validate în urma analizei și verificării acestora, astfel după cum urmează: <i>Justificare:</i> 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 platforma 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>perioada de aplicare a prevederilor OUG nr. 27/2022. În lipsa acestor date care vor fi cantitățile de gn care se transferă de la un furnizor la altul sau la FUI?</p> <p>ENGIE Romania Nu se acceptă. POSF nu are date referitoare la cantitățile alocate.</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 recalculate în totalul consumului național. Consumurile recalculate 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>AFEER</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 recalculate în totalul consumului național. Consumurile recalculate 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>AFER, ENGIE Nu se acceptă. Recalcularea se efectuează ptr perioada care a suferit modificări.</p>

	ENGIE Romania 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 recalculate în totalul consumului național. Consumurile recalculate vor sta la baza ajustării ulterioare a nivelului stocului minim de gaze naturale aferent respectivului titular de licență de furnizare a gazelor naturale;	
b) se recalculează obligația de constituire a stocului minim aferentă respectivului titular de licență de furnizare a gazelor naturale/PET client direct prin aplicarea prevederilor art. 5.		
(5) În termen de 15 zile de la data prevăzută la alin. (1), ANRE stabilește, prin decizie a președintelui, 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 afișează decizia pe pagina de internet a instituției.	AFEER Considerăm că acest articol nu poate fi aplicat în această formă, întrucât în funcție de evoluția portofoliului de clienți și implicit a stocului minim, furnizorii pot fi în situația în care nevoia de injecție să evolueze diferit pe parcursul ciclului de injecție. Totodata, avand in vedere alocarile pe CC/PET cf OUG, pe perioade si nu pe luni, si tinand cont de strategia de inmagazinare a fiecarui furnizor/PET client direct, consideram ca aceste procente ar putea genera greutati participantilor (cum ar fi, dar fara a se limita la fluxurile de numerar, etc.) astfel incat propunem ca aceste limite sa fie transmise cu scop informativ.	ANRE (5) În termen de 15 5 zile lucrătoare de la data prevăzută la alin. (1), ANRE stabilește, prin decizie a președintelui, 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 afișează decizia pe pagina de internet a instituției
Art.7. (1) În conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1938, începând cu anul 2023 se stabilește traiectoria de constituire a stocului minim cu următoarele obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%:	Azomures Art.7.8 (1) În conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1938, începând cu anul 2023 se stabilește traiectoria de constituire a stocului minim cu următoarele obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%:	Azomures Se acceptă. Se renumerează.

28 februar ie	31 mai	31 iulie	30 septem brie	1 noiembrie
0%	30%	60%	90%	100%

28 februarie	31 mai	31 iulie	30 septembrie	1 noiembrie
0%	30%	60%	90%	100%

AFEER

Art.7. (1) În conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1938, începând cu anul 2023 se stabilește traiectoria **estimată** de constituire a stocului minim cu următoarele obiective intermediare **estimate** pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%:

28 februarie	31 mai	31 iulie	30 septembrie	1 noiembrie
0%	30 10%	60 50%	90%	100%

Justificare:

Conform pct.4 al adresei de înaintare, propunem eliminarea, în cazul în care nu se accepta propunem ca acestea să fie precizate strict cu scop indicativ și cu modificările propuse. Având în vedere gazul existent în depozit la data de 28 februarie, procentul de 0% nu este aplicabil și propunem să fie eliminat (sau reformularea acestuia).

ENEL

(1) În conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1938, începând cu anul 2023 se stabilește traiectoria **estimată** de constituire a stocului minim cu următoarele obiective intermediare **estimate** pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%:

AFEER, ENEL, ENGIE

Nu se acceptă.

1. Procentele au fost stabilite în baza "traiectoriilor" medii din ultimii cinci ani.
2. Se acordă o marjă de 5 puncte procentuale în cazul etapelor intermediare. conf recital 14 din Reg.2022/1032. A se vedea alin. (2).

28 februarie	31 mai	31 iulie	30 septembrie	1 noiembrie
0%	30%	60%	90%	100%

Justificare: Aceste traiectorii de constituire a stocului minim ar trebui să fie unele estimate și nu obligatorii din mai multe considerente:

1. Incercarea furnizorului de a minimiza costurile de achiziție.
2. Dependența furnizorului de alocarea livrărilor făcută de producători pentru clienții casnici (în prezent furnizorul nu cunoaște ce volume l se vor alocă pentru clienții casnici și nici programul de livrări, acesta fiind în stransă dependență de producția fiecăruia). Luând în considerare cele menționate mai sus, aceste traiectorii nu ar duce decât la o creștere a costului achiziției gazelor naturale injectate în depozitele de înmagazinare.

ENGIE Romania

~~Art.7. (1) În conformitate cu prevederile art. 6a alin. (7) din Regulamentul (UE) 2017/1938, începând cu anul 2023 se stabilește traiectoria de constituire a stocului minim cu următoarele obiective intermediare pentru lunile februarie, mai, iulie și septembrie astfel încât, la data de 1 noiembrie, obligația de constituire a stocului minim să fie îndeplinită în procent de 100%:~~

28 februarie	31 mai	31 iulie	30 septembrie	1 noiembrie
0%	30%	60%	90%	100%

Justificare: Considerăm că acest articol nu poate fi aplicat în această formă, întrucât în funcție de evoluția portofoliului de clienți și implicit a stocului minim, furnizorii pot fi în situația în care nevoia de injecție să evolueze diferit pe parcursul ciclului de injecție.

Totodata, avand in vedere alocarile pe CC/PET cf OUG, pe perioade si nu pe luni, si tinand cont de strategia de inmagazinare a fiecarui furnizor/PET client direct, consideram ca aceste procente ar putea genera greutati participantilor (cum ar fi, dar fara a se limita la fluxurile de numerar, etc.) astfel incat propunem ca aceste limite sa fie transmise cu scop informativ.

Azomures

Azomures, AFEER, ENEL

<p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci puncte procentuale.</p>	<p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci puncte procentuale.</p> <p><i>Justificare:</i> Consideram ca in constituirea stocului (traiectoria de constituire) trebuie acordata o flexibilitate mai mare furnizorului, functie de structura consumului aferent portofoliului de clienti. Una este situatia furnizorilor cu consumatori casnici unde consumul este minim in perioada de injectie, alta este situatia furnizorilor care au in portofoliu clienti industriali cu un consum aproape uniform pe tot parcursul anului, cu perioade de revizie unde consumul este redus aproape le zero, perioada in care se pot injecta cantitati mult mai mari.</p> <p>Se poate acorda o flexibilitate mult mai mare pentru anumiți furnizori, atata timp cat pot demonstra ca au asigurata capacitate de injectie pentru perioada respectiva.</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><i>Justificare:</i> Propunem eliminare in corelare cu obs de la alin 1</p> <p>ENEL</p> <p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei estimate de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci zece puncte procentuale.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>(2) Obiectivele intermediare ale traiectoriei de constituire a stocurilor minime se stabilesc în limita unei marje de cinci puncte procentuale.</p> <p><i>Justificare:</i> Marja de 5% presupune că Ordinul este deja încălcat de întreaga piață dacă stocurile rămase din ciclul anterior sunt peste 5% la 28 februarie.</p>	<p>Nu se acceptă.</p> <p>1.Marja este propusă prin Reg 2022/1032,</p> <p>2 Procentele reprezintă cantitățile minime ce ar trebui înmagazinate.</p>
<p>Art.8.</p> <p>(1) Furnizorii/PET client direct raportează ANRE nivelul stocului constituit la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 7 alin. (1).</p>	<p>AFEER</p> <p>Art.8. (1) Furnizorii/PET client direct raportează ANRE nivelul stocului constituit la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 7 alin.</p> <p>(4) până la sfârșitul lunii următoare lunii de raportare.</p>	<p>AFEER, ENEL</p> <p>Nu se acceptă.</p> <p>1. Termenele au fost stabilite prin Reg 2022/1032</p> <p>2. Care este diferența dintre efortul depus ptr raportarea datelor la 28</p>

	<p><i>Justificare:</i> Consideram necesara implementarea unor termene de raportare rezonabile, avand in vedere ca stocul trebuie raportat pe categorii de clienti.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>Art.8. (1) Furnizorii/PET client direct raportează ANRE nivelul stocului constituit la fiecare dintre termenele prevăzute la art. 7 alin. (1) până la sfârșitul lunii următoare lunii de raportare.</p> <p><i>Justificare:</i> Consideram necesara implementarea unor termene de raportare rezonabile, avand in vedere ca stocul trebuie raportat pe categorii de clienti.</p>	<p>feb, de ex, față de cel depus la 31 martie? Pe principiul acesta raportarea nivelului de stoc la 30 septembrie se realizează la 31 octombrie. În situația neîndeplinirii acestuia, chiar din motive obiective, ce măsuri de corecție se mai pot lua la sfârșitul etapei de injecție?</p>
<p>(2) 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 a gazelor naturale înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale, se va preciza denumirea vânzătorului, cantitatea contractată (în cazul în care există mai multe contracte asemenea pentru îndeplinirea obligației).</p>		
<p>(3) Vânzătorul precizat la alin. (2) are obligația de a raporta atât nivelul stocului constituit în nume propriu cât și pe cel constituit pentru cumpărător.</p>	<p>Azomures</p> <p>Art.8. 9. (3) Vânzătorul precizat la alin. (2) are obligația de a raporta atât nivelul stocului constituit în nume propriu cât și ,pe cel constituit pentru cumpărător in baza contractului de mandat cat si cantitatea vânduta in baza contractelor de vanzare-cumpararea gazelor in depozit.</p>	<p>Azomures</p> <p>Nu se acceptă. Situațiile sunt prevăzute la alin următoare.</p>
<p>(4) În situația constituirii stocului prin încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor în vederea înmagazinării gazelor naturale, se va preciza denumirea furnizorului mandatat, cantitatea pentru care se acordă mandatul (în cazul în care există mai multe contracte asemenea pentru îndeplinirea obligației).</p>		
<p>(5) Furnizorul mandatat precizat la alin. (4) are obligația de a raporta atât nivelul stocului constituit în nume propriu cât și pe cel constituit pentru mandatar.</p>		
<p>Anexă la Metodologie</p>	<p>AFEER</p> <p>Propunem ca Anexele sa se aplice doar in cazurile exceptionale cand nu pot fi preluate din POSF.</p>	<p>AFEER, ENGIE</p> <p>Nu se acceptă, cel puțin pe perioada de aplicare a OUG 27/2022. POSF nu conține date</p>

	<p>Avand in vedere ca informatiile la nivel de CLC sunt deja in platforma POSF care este gestionata de ANRE, propunem inlocuirea raportarii de tip lista clienti cu o raportare consolidata la nivel de CC/NC/PET, cu mentinerea indicatorilor cuprinsi in anexele actuale, cu o detaliere suplimentara la nivel de furnizor vechi/furnizor nou.</p> <p>Doar in cazul in care POSF nu este functional si ANRE nu poate calcula obligatia pornind de la platforma, consideram ca ar putea fi inlocuite de aceste raporte detaliate in vederea obtinerii obligatiei de stoc minim.</p> <p>ENGIE Romania</p> <p>Avand in vedere ca informatiile la nivel de CLC sunt deja in platforma POSF care este gestionata de ANRE, propunem inlocuirea raportarii de tip lista clienti cu o raportare consolidata la nivel de CC/NC/PET, cu mentinerea indicatorilor cuprinsi in anexele actuale, cu o detaliere suplimentara la nivel de furnizor vechi/furnizor nou.</p> <p>In cazul in care POSF nu este functional si ANRE nu poate calcula obligatia pornind de la platforma, consideram ca ar putea fi inlocuite de aceste raporte detaliate doar la nivel de categorie de clienti/per furnizor si nu la nivel de CLC in vederea obtinerii obligatiei de stoc minim.</p> <p>In cazul in care se considera totusi necesara defalcarea la nivel de client, aceasta ar trebuie facuta in fuctie de CLC si nu de "denumire client" insa precizam ca aceste schimbari de furnizor sunt de ordinul zecilor de mii in intervalul aprilie - sept din experienta anilor anteriori.</p>	<p>referitoare la consumurile estimate pentru a fi alocate furnizorilor/PET.</p> <p>2. Unul dintre temeiurile legale ale ordinului ,Reg 2022/1032 ar trebui să se aplice doar până la data de 31 dec 2025.</p>																																			
<table><tr><td colspan="7">CLIENTI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	CLIENTI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU														<table><tr><td colspan="7">AFEER</td></tr><tr><td colspan="7">CLIENTI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU</td></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table>	AFEER							CLIENTI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU														
CLIENTI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU																																					
AFEER																																					
CLIENTI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU																																					

Denumire client final	Tip cli ent	Motiva ție	Data încetă rii contra ctului de furniz are	Denu mirea furniz orului nou	Cantit atea estima tă ptr client ul final ptr 1 aprilie - 31 marti e (MW h)	Cantitat ea de gn consum ată de clientul final în perioad a 1 aprilie - data încetării contract ului (MWh)	Denumire client final	Tip clie nt	Motivație	Data încetări i contrac tului de furnizar e	Denum irea furnizor ului nou	Cantit atea estima tă ptr clientu l final ptr 1 aprilie anul curent -31 martie (MWh)	Cantitate a de gn consuma tă de clientul final în perioada 1 aprilie anul curent - data încetării contractu lui (MWh)	
Client 1	C						Client 1	CC						
	C							PE				100	50	
	PE				100	50		T						
	T							NC						
Client 2	N						Client 2	CC						
	C							PE						
	T							T						
	NC						NC						
.....	C							CC						
	C							PE						
	PE							T						
	T						Client i	NC						
.....	N							CC						
	C							PE						
	PE							T						
	T							NC						
.....	NC							CC						
	C							PE						
	C							T						
	PE							NC						

Client /	C					
	C					
	PE					
TOTAL cantitate iesită din portofoliu	T					
	N					
	C					
Se va completa cu motivația ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI)						

TOTAL cantitate iesită din portofoliu	PE					
	T					
	NC					
Se va completa cu motivația ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI)						

ENGIE Romania

CLIEȚI FINALI IEȘIȚI DIN PORTOFOLIU						
Denumire client final	Tip clie nt	Motivați e	Data încetării contract ului de furnizar e	Denumi rea furnizor ului nou	Cantita tea estima tă ptr clientul final ptr 1 aprilie -31 martie (MWh)	Cantitate a de gn consumat ă de clientul final în perioada 1 aprilie - data încetării contractul ui (MWh)
Client 1	CC					
	PE				100	50
	T					
Client 2	NC					
	CC					

							<table border="1"> <tr> <td></td> <td>PE</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>T</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>NC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>.....</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">Client /</td> <td>CC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PE</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>T</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td>NC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="4">TOTAL cantitate iesită din portofoliu</td> <td>CC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PE</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>T</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>NC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table> <p>Se va completa cu motivația ieșirii clientului final din portofoliul furnizorului, respectiv trecerii la furnizarea în regim de ultimă instanță (FUI)</p>		PE							T							NC												Client /	CC						PE						T							NC						TOTAL cantitate iesită din portofoliu	CC						PE						T						NC					
	PE																																																																																					
	T																																																																																					
	NC																																																																																					
.....																																																																																						
Client /	CC																																																																																					
	PE																																																																																					
	T																																																																																					
	NC																																																																																					
TOTAL cantitate iesită din portofoliu	CC																																																																																					
	PE																																																																																					
	T																																																																																					
	NC																																																																																					
CLIENTI FINALI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU <table border="1"> <thead> <tr> <th>Denumire client final</th> <th>Tip client</th> <th>Motivație</th> <th>Data încheierii contractului de furnizare</th> <th>Durata de valabilitate a contractului</th> <th>Denumirea furnizorului vechi</th> <th>Cantitatea estimată ptr clientul final ptr perioada de valabilitate a contractului (MWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">Client 1</td> <td>CC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PET</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>NC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="3">Client 2</td> <td>CC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PET</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>NC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>							Denumire client final	Tip client	Motivație	Data încheierii contractului de furnizare	Durata de valabilitate a contractului	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea estimată ptr clientul final ptr perioada de valabilitate a contractului (MWh)	Client 1	CC						PET						NC						Client 2	CC						PET						NC						AFEER Similar cu Anexa pt clienti iesiti din portofoliu ENGIE Romania <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="7">CLIENTI FINALI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU</th> </tr> <tr> <th>Denumire client final</th> <th>Tip client</th> <th>Motivație</th> <th>Data încheierii contractului de furnizare</th> <th>Durata de valabilitate a contractului</th> <th>Denumirea furnizorului vechi</th> <th>Cantitatea estimată ptr clientul final ptr perioada de valabilitate a contractului (MWh)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="3">Client 1</td> <td>CC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>PET</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>NC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	CLIENTI FINALI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU							Denumire client final	Tip client	Motivație	Data încheierii contractului de furnizare	Durata de valabilitate a contractului	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea estimată ptr clientul final ptr perioada de valabilitate a contractului (MWh)	Client 1	CC						PET						NC						
Denumire client final	Tip client	Motivație	Data încheierii contractului de furnizare	Durata de valabilitate a contractului	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea estimată ptr clientul final ptr perioada de valabilitate a contractului (MWh)																																																																																
Client 1	CC																																																																																					
	PET																																																																																					
	NC																																																																																					
Client 2	CC																																																																																					
	PET																																																																																					
	NC																																																																																					
CLIENTI FINALI INTRAȚI ÎN PORTOFOLIU																																																																																						
Denumire client final	Tip client	Motivație	Data încheierii contractului de furnizare	Durata de valabilitate a contractului	Denumirea furnizorului vechi	Cantitatea estimată ptr clientul final ptr perioada de valabilitate a contractului (MWh)																																																																																
Client 1	CC																																																																																					
	PET																																																																																					
	NC																																																																																					

[illegible]

TOTAL cantitate modificată*	<2800 0							
	>2800 0							
* cantitățile suplimentare se vor nota cu "+" iar cele diminuate, cu "-"								