

Sinteza observațiilor și propunerilor primite la proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 173/2020

În tabel sunt evidențiate și propunerile primite suplimentar față de cele supuse consultării publice, unele dintre ele fiind consecință a propunerilor care privesc articolele din proiectul de ordin

OMV PETROM S.A.

Cu titlu general dorim să subliniem că abordarea propusă de ANRE în cadrul proiectului de a institui un regim diferențiat în ceea ce privește regulile privind furnizarea de ultimă instanță, pe perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 reprezintă în opinia noastră o soluție corectă, în condițiile în care practic prevederile OUG nr. 27/2022 reglementează semnificativ modul de funcționare a pieței. Din acest punct de vedere principiile avute în vedere la elaborarea Regulamentului FUI, la nivelul anului 2020 nu mai erau compatibile cu actualele condiții de piață. Astfel în condițiile unei piețe în care prețurile pentru furnizarea către clienții finali sunt reglementate în mod direct sau ca modalitate de formare apreciem că soluția desemnării FUI care are obligația preluării prin rotație lunară este una corectă, menită să evite situațiile constatate în ultima perioadă, în care ofertele de preț ale FUI nu reflectau condițiile reale din piață.

Cu toate acestea am constatat din proiectul supus consultării publice că în cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh va fi preluat, la solicitarea clientului final, de către un FUI ales în mod liber de către client dintre cei desemnați de ANRE. În opinia noastră o astfel de abordare nu rezolvă problemele sesizate anterior de OMV Petrom. De altfel apreciem ca dreptul de a alege al clientului final este perfect justificat într-o piață concurențială dar într-o piață a cărei funcționare este distorsionată de intervenția legislativă și în care prețurile sunt reglementate direct sau indirect dreptul de a alege al clientului final este lipsit de obiect.

Din acest punct de vedere propunem ca și în cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh să fie preluat de către FUI aflat pe prima poziție, în luna respectivă, conform regulilor de stabilire a clasamentului. – Obs preluată

Suplimentar față de cele de mai sus **propunem ca, urmare apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), furnizarea la locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh să se facă exclusiv după încheierea contractului și, respectiv, constituirea garanției sau, după caz, efectuarea plății anticipate. Apreciam astfel că se vor evita riscurile de neincasare generate în perioada cuprinsă între momentul începerii livrărilor în regim de FUI și momentul constituirii garanției/plății anticipate. – Obs. preluată parțial** – pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza consumului de gaze naturale, determinat prin citirea de către OR a indexului echipamentului de măsurare, și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia.”

ENGIE ROMANIA S.A.

Propunere suplimentară: **împărțirea pe segmente de clienți a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI**, mai exact definirea de **liste** (după aceleași principii) **separate pentru clienții casnici și pentru clienții noncasnici**. În acest mod, sarcina aferentă clienților în regim de UI va fi mai ușoară pentru ambii FUI, în orice moment.

De asemenea, considerăm necesară **alcătuirea de liste de minimum 10 furnizori, nu 5**, tocmai pentru a se evita revenirea rapidă la același FUI în cazul neîndeplinirii criteriului de capabilitate de preluare de către FUI desemnat inițial în luna respectivă. – **Obs. preluată, fiind crescut numărul de FUI de la 5 la 7**

Prevederi ale proiectului de ordin supus consultării publice de către ANRE	Propuneri și observații ale participanților la procesul de consultare publică	Comentarii
<p>ORDIN nr. _____ pentru modificarea și completarea Regulamentului privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 173/2020</p> <p>Având în vedere prevederile art. 99 lit. b) și c), art. 100 pct. 45, art. 144, art. 175 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și c), art. 178 alin. (2) lit. a¹⁾ și ale art. 179 alin. (1) și alin. (2) lit. c) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) și ale art. 10 alin. (1) lit. l) și z) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul Ordin:</p>		
<p>Art. I - Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 173/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 909 din 7 octombrie 2020, se modifică și se completează după cum urmează:</p>		
<p>1. La articolul 3 alineatul (1), după litera i) se introduce o literă nouă, litera i¹⁾), care va avea următorul cuprins: „i¹⁾) OUG 27/2022 - 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;”</p>		<p>Pentru a acoperi toate situațiile, s-a eliminat abrevierea și s-a introdus o nouă definiție la art. 3 alin. (2), lit. j³⁾): <i>schemă de sprijin – măsuri aprobate de Guvernul/Parlamentul României în vederea plafonării sau stabilirii unor prețuri aplicabile în piața de gaze naturale, cu impact la clienții finali, prevăzute prin 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</i></p>

		<i>domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, și/sau prin alte acte normative;</i>
2. La articolul 3 alineatul (2), litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: „a) client preluat – titularul locului de consum preluat în portofoliul unui FUI;”		
3. La articolul 3 alineatul (2), literele d), e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins: „d) data preluării - data de la care locurile de consum ale clienților preluați trec în portofoliul FUI; e) furnizor actual - furnizorul care desfășoară activitatea de furnizare a gazelor naturale la un loc de consum al clientului final până la data preluării locului de consum de către FUI, ca urmare a faptului că nu mai are asigurată furnizarea gazelor naturale; f) furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat prin decizie de către ANRE, în condițiile prezentului regulament, care are obligația de a asigura la locurile de consum preluate furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru o perioadă limitată de timp;”		
4. La articolul 3 alineatul (2), după litera f) se introduce o nouă literă, litera f ¹), care va avea următorul cuprins: „f ¹) FUI nominalizat – furnizorul de ultimă instanță care asigură furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță la locurile de consum prin preluare automată;”		
5. La articolul 3 alineatul (2), după litera j) se introduc două litere noi, litera j ¹) și j ²), care vor avea următorul cuprins: „j ¹) preluare automată – proces prin care locurile de consum aflate în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă sunt preluate de către FUI nominalizat, fără cerere din partea clientului final; j ²) preluare la cerere - proces prin care locurile de consum aflate în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă sunt preluate de către un FUI, pe baza unei cereri din partea clientului final;”		
6. La articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI la locurile de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI, a căror cotă cumulată de piață, calculată prin ponderarea egală a numărului de locuri de consum ale clienților finali și a cantității de gaze naturale vândute acestora în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE, să fie de minimum 70%. La determinarea cotei cumulate de piață se iau în	OMV PETROM – Propunere modificare: „(1) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI la locurile de consum ale clienților finali care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI, a căror cotă cumulată de piață, calculată prin ponderarea egală a numărului de locuri de consum ale clienților finali și a cantității de gaze naturale vândute acestora în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE, să fie de minimum 70%. La determinarea cotei cumulate de piață se iau în considerare și	Obs. preluată parțial - prin reformularea acestui alineat astfel încât să se înțeleagă că este vorba de cotele de pe piața concurențială

<p>considerare și cotele furnizorilor desemnați FUI, cu excepția celor pentru care s-a emis decizia prin care se constată încetarea aplicabilității deciziei de desemnare în calitate de FUI.”</p>	<p>cotele furnizorilor desemnați FUI, cu excepția celor pentru care s-a emis decizia prin care se constată încetarea aplicabilității deciziei de desemnare în calitate de FUI.”</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>FUI este o activitatea limitată în timp și în măsura în care ANRE desemnează FUI determinarea unei cote de piață cu luarea în considerare a clienților funizați în regim de UI nu este justificată</i></p> <p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>„(1) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI la locurile de consum ale clienților finali casnici care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI primii 10 furnizori din punctul de vedere al cotei de piață pe segmentul clienților casnici drept FUI, a căror cotă cumulată de piață, calculată prin ponderarea egală a numărului de locuri de consum ale clienților finali casnici și a cantității de gaze naturale vândute acestora în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE, să fie de minimum 70%. La determinarea cotei cumulate de piață se iau în considerare și cotele furnizorilor desemnați FUI, cu excepția celor pentru care s-a emis decizia prin care se constată încetarea aplicabilității deciziei de desemnare în calitate de FUI.”</p> <p>Justificare ENGIE – <i>În contextul de criză actual, în cazul ipotetic al ieșirii din piață a mai multor furnizori într-un interval de timp redus, considerăm posibilă o „supraîncărcare” a oricăruia din furnizorii desemnați în lista de FUI. Astfel, din moment ce se urmărește refacerea considerabilă a procedurii de desemnare, propunem împărțirea pe segmente de clienți a acestei activități - mai exact, definirea de liste (după aceleași principii) separate pentru clienții casnici și pentru clienții non-casnici. În acest mod, sarcina aferentă preluării clienților în regim de ultimă instanță va fi mai ușoară pentru ambii FUI, în orice moment. De asemenea, considerăm necesară alcătuirea de liste de minimum 10 furnizori, nu 5, tocmai pentru a se evita revenirea rapidă la același FUI, în cazul neîndeplinirii criteriului de capabilitate de preluare de către FUI inițial desemnat în luna respectivă.</i></p>	<p>Obs. preluată parțial – prin desemnarea unui număr de 7 FUI, pentru a se evita revenirea rapidă la același FUI</p>
<p>Suplimentar</p>	<p>Propunere ENGIE – alineat nou: La articolul 4, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), care va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1¹) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI la locurile de consum ale clienților finali non-casnici care nu au asigurată</p>	<p>Obs. preluată parțial – prin desemnarea unui număr de 7 FUI, pentru a se evita revenirea rapidă la același FUI</p>

	<p>furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează primii 10 furnizori din punctul al cotei de piață pe segmentul clienților non-casnici drept FUI, a căror cotă cumulată de piață, calculată prin ponderarea egală a numărului de locuri de consum ale clienților finali non-casnici și a cantității de gaze naturale vândute acestora în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE, să fie de minimum 70%. La determinarea cotei cumulate de piață se iau în considerare și cotele furnizorilor desemnați FUI, cu excepția celor pentru care s-a emis decizia prin care se constată încetarea aplicabilității deciziei de desemnare în calitate de FUI.”</p> <p>Justificare ENGIE – <i>În contextul de criză actual, în cazul ipotetic al ieșirii din piață a mai multor furnizori într-un interval de timp redus, considerăm posibilă o „supraîncărcare” a oricăruia din furnizorii desemnați în lista de FUI. Astfel, din moment ce se urmărește refacerea considerabilă a procedurii de desemnare, propunem împărțirea pe segmente de clienți a acestei activități - mai exact, definirea de liste (după aceleași principii) separate pentru clienții casnici și pentru clienții non-casnici. În acest mod, sarcina aferentă preluării clienților în regim de ultimă instanță va fi mai ușoară pentru ambii FUI, în orice moment. De asemenea, considerăm necesară alcătuirea de liste de minimum 10 furnizori, nu 5, tocmai pentru a se evita revenirea rapidă la același FUI, în cazul neîndeplinirii criteriului de capacitate de preluare de către FUI inițial desemnat în luna respectivă.</i></p>	
<p>7. La articolul 4, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), care va avea următorul cuprins:</p> <p>„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), numărul FUI poate fi mai mic de 5 și/sau cota cumulată de piață a acestora mai mică de 70% în cazul încetării calității de FUI, în condițiile prevăzute la art. 18, unuia sau mai multora dintre FUI desemnați, pe perioada necesară desemnării unor noi FUI în condițiile prezentului regulament.”</p>	<p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>„(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (1[^]1), atât pentru clienții casnici, cât și pentru clienții non-casnici, numărul FUI poate fi mai mic de 5 și/sau cota cumulată de piață a acestora mai mică de 70% în cazul încetării calității de FUI, în condițiile prevăzute la art. 18, unuia sau mai multora dintre FUI desemnați, pe perioada necesară desemnării unor noi FUI în condițiile prezentului regulament.”</p> <p>Justificare ENGIE – <i>În corelare cu propunerea anterioară</i></p>	<p>Obs. nepreluată - nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7</p>
Suplimentar	<p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>La articolul 6, partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“Pentru a putea fi desemnat FUI de casnici, sau FUI de non-casnici, furnizorul de gaze naturale trebuie să îndeplinească, cumulativ, următoarele condiții de eligibilitate:”</p> <p>Justificare ENGIE – <i>În corelare cu propunerea de la Art. 4.</i></p>	<p>Obs. nepreluată - nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7</p>

8.	La articolul 6, litera d) se abrogă.		
9.	La articolul 7, litera c) se abrogă.		
10.	<p>Articolul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 8 - În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață a furnizorilor de gaze naturale, calculată după formula:</p> $\text{Cotă piață_Fz} = \text{cotă piață vânzări_Fz} * 0,5 + \text{cotă piață număr locuri consum_Fz} * 0,5$ <p>unde:</p> <p>cotă piață vânzări_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de cantitatea de gaze naturale vândută clienților finali în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE;</p> <p>cotă piață număr locuri consum_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de numărul locurilor de consum ale clienților finali din ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE.”</p>	<p>OMV PETROM – Propunere modificare:</p> <p>„Art. 8 - În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață a furnizorilor de gaze naturale, calculată după formula:</p> $\text{Cotă piață_Fz} = \text{cotă piață vânzări_Fz} * 0,5 + \text{cotă piață număr locuri consum_Fz} * 0,5$ <p>unde:</p> <p>cotă piață vânzări_Fz - cota de piață a unui furnizor pe piața cu amănuntul, în funcție de cantitatea de gaze naturale vândută clienților finali în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE;</p> <p>cotă piață număr locuri consum_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de numărul locurilor de consum pentru care s-a asigurat furnizarea în regim concurențial, ale clienților finali din ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE.”</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>pentru claritate prin raportare la piața cu amănuntul cuprinsă ca și terminologie în raportările ANRE. Raportarea doar la furnizarea în regim concurențial, prin corelare cu propunerea de la pct. 1.</i></p> <p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>„Art. 8 — (1) În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI pentru clienți casnici, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață a furnizorilor de gaze naturale, calculată după formula:</p> $\text{Cotă piață_Fz} = \text{cotă piață vânzări_Fz} * 0,5 + \text{cotă piață număr locuri consum_Fz} * 0,5$ <p>unde:</p>	<p>Obs. nepreluată – precizarea e redundantă, întrucât se specifică în mod clar ca e vorba de vânzări la clienții finali</p> <p>Obs. preluată</p> <p>Obs. nepreluată - nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7</p>

	<p>cotă piață vânzări_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de cantitatea de gaze naturale vândută clienților finali casnici în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE;</p> <p>cotă piață număr locuri consum_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de numărul locurilor de consum ale clienților finali casnici din ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE.</p> <p>(2) În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI pentru clienți non-casnici, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață a furnizorilor de gaze naturale, calculată după formula:</p> $\text{Cotă piață_Fz} = \text{cotă piață vânzări_Fz} * 0,5 + \text{cotă piață număr locuri consum_Fz} * 0,5$ <p>unde:</p> <p>cotă piață vânzări_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de cantitatea de gaze naturale vândută clienților finali non-casnici în ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE;</p> <p>cotă piață număr locuri consum_Fz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de numărul locurilor de consum ale clienților finali non-casnici din ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE.”</p>	
Suplimentar	<p>ENGIE – Propunere modificare</p> <p>La articolul 10, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Art. 10 - (1) În vederea desemnării FUI pentru clienți casnici, respectiv non-casnici, ANRE organizează un proces de selecție de fiecare dată când nu mai sunt îndeplinite condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1), respectiv art. 4 alin. (1[^]1).</p>	<p>Obs. nepreluată - nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7</p>
Suplimentar	<p>ENGIE – Propunere modificare</p> <p>La articolul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(2) Un proces de selecție Procesul de selecție al FUI pentru clienți casnici se consideră finalizat dacă Lista FUI desemnați conține cel puțin 5 10 furnizori și suma cotelor de piață ale acestora pe</p>	<p>Obs. nepreluată - nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7</p>

	segmentul de clienți casnici, determinate conform prevederilor art. 4 alin. (1), este de minimum 70%.	
Suplimentar	ENGIE – Propunere alineat nou La articolul 10, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (2 ¹), care va avea următorul cuprins: „(2 ¹) Procesul de selecție al FUI pentru clienți non-casnici se consideră finalizat dacă Lista FUI desemnați conține cel puțin 10 furnizori și suma cotelor de piață ale acestora pe segmentul de clienți non-casnici, determinate conform prevederilor art. 4 alin. (1 ¹), este de minimum 70%.”	Obs. nepreluată - nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7
11. La articolul 15, după alineatul (5) se introduce un alineat nou, alineatul (5 ¹), care va avea următorul cuprins: „(5 ¹), Furnizorul desemnat FUI are obligația să solicite ANRE un certificat digital distinct necesar raportărilor lunare conform reglementărilor în vigoare privind monitorizarea pieței de gaze naturale.”		
12. La articolul 17, după alineatul (6) se introduce un alineat nou, alineatul (6 ¹), care va avea următorul cuprins: „(6 ¹) Furnizorul desemnat FUI are obligația să solicite ANRE un certificat digital distinct necesar raportărilor lunare conform reglementărilor în vigoare privind monitorizarea pieței de gaze naturale.”		
13. După articolul 17 se introduce o nouă secțiune, secțiunea a 3 ¹ -a, care va avea următorul cuprins: „Secțiunea a 3 ¹ -a Publicarea documentelor și informațiilor Art. 17 ¹ - Furnizorul desemnat FUI are obligația să publice pe pagina proprie de internet, într-o secțiune dedicată furnizării în regim de UI, cu acces direct de pe pagina principală, documentele și informațiile obligatorii stabilite prin reglementările ANRE, precum și următoarele informații și documente: a) adresa/adresele de e-mail și numărul/numerele de telefon dedicate comunicării cu clienții finali în ceea ce privește furnizarea gazelor naturale în regim de UI; b) contractul - cadru de furnizare a gazelor naturale în regim de UI; c) cererea de preluare în regim de UI a locului de consum, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5 la regulament; d) prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI aplicat la facturarea consumului la locurile de consum ale clienților preluați, aferent fiecărei luni de facturare; prețurile lunare de furnizare a gazelor naturale în regim de UI aplicate la facturare rămân afișate pe pagina proprie de internet a FUI pentru o perioadă de minimum 12 luni;	E.ON ENERGIE – Propunere modificare: a) adresa/adresele de e-mail sau modalitatea de contact prin accesare de pe site-ul Furnizorul desemnat FUI și numărul/numerele de telefon dedicate comunicării cu clienții finali în ceea ce privește furnizarea gazelor naturale în regim de UI; Justificare E.ON ENERGIE – <i>Apreciem necesară menționarea acestei posibilități de contactare a furnizorului prin intermediul site-ului propriu. Modalitatea este utilizată și de către autoritățile statului în comunicare.</i>	Obs. preluată

e) orice alte date și informații privind furnizarea gazelor naturale în regim de UI, conform reglementărilor în vigoare și comunicărilor/solicitărilor ANRE.”		
14. La articolul 22 alineatul (1), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Un loc de consum al unui client final poate ajunge în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale.”		
15. La articolul 22, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Un loc de consum poate fi în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale și în alte cazuri decât cele prevăzute la alin. (1), ca de exemplu, dar fără a se limita la aceasta, pentru punerea în funcțiune a unui nou loc de consum. Astfel de cazuri sunt identificate de către ANRE ca urmare a unor sesizări primite de la participanții la piața de gaze naturale (clienți finali, furnizori, OR etc.).”	<p>AFEER, ENGIE – Propunere modificare: „(2) Un loc de consum poate fi în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale și în alte cazuri decât cele prevăzute la alin. (1), ca de exemplu, dar fără a se limita la aceasta, pentru punerea în funcțiune a unui nou loc de consum, sau la expirarea perioadei minime de furnizare în regim de UI prevăzută la art. 24. Astfel de cazuri sunt identificate de către ANRE ca urmare a unor sesizări primite de la participanții la piața de gaze naturale (clienți finali, furnizori, OR etc.).”</p> <p>Justificare AFEER, ENGIE – Trebuie clarificat dacă, la expirarea perioadei minime de furnizare în regim de UI (o lună sau 12 luni), clientul final care nu a încheiat un contract concurențial va trebui să reia procesul de preluare în regim de UI, în funcție de clasamentul FUI existent la momentul expirării perioadei de FUI anterioare.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE, DELGAZ GRID – Propunere modificare: „(2) Un loc de consum poate fi în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale și în alte cazuri decât cele prevăzute la alin. (1), ea de exemplu, dar fără a se limita la aceasta, pentru punerea în funcțiune a unui nou loc de consum. Astfel de cazuri sunt identificate de către ANRE ca urmare a unor sesizări primite de la participanții la piața de gaze naturale (clienți finali, furnizori, OR etc.).”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Considerăm că un loc nou de consum, pentru care nu s-a realizat punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, nu poate fi încadrat în categoria celor care pot beneficia de furnizare de ultimă instanță având în vedere următoarele: - pe de o parte, prevederile art. 24, alin. (1), lit. c) din Procedura privind proiectarea, verificarea proiectului tehnic, execuția, recepția tehnică și punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui</p>	<p>Obs. nepreluată - întrucât această situație se încadrează în prevederile Cap V Secțiunile 5 și 5¹</p> <p>Obs. nepreluată - întrucât situațiile semnalate/identificate din/în piață au impus această completare. Astfel, pentru cazul în care, pentru punerea în funcțiune a unui nou loc de consum, nu se reușește încheierea unui contract cu un FC, este posibilă notificarea ANRE care va stabili un FUI care să preia locul respectiv de consum, conform prevederilor art. 49 referitor la <i>Alte situații de preluare</i>. În ceea ce privește încadrarea locului de consum sau semnarea contractului, se va proceda identic ca în cazul în care contractul de furnizare ar fi semnat cu un furnizor de pe piața concurențială.</p>

	<p><i>ANRE nr. 156/2020, potrivit căroră solicitarea pentru programarea în vederea punerii în funcțiune a instalației de utilizare gaze naturale este însoțită de documentul emis de un furnizor de gaze naturale prin care se atestă existența unui contract de furnizare a gazelor naturale pentru respectivul loc de consum, încheiat de beneficiar, iar pe de altă parte, prevederile art. 26, lit. a) din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, potrivit căroră desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI pentru clienții preluați automat cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh (având cea mai importantă pondere în numărul solicitărilor de punere în funcțiune loc nou de consum) se face fără a fi necesară existența unui contract încheiat cu FUI; constatăm astfel o neconcordanță între prevederile celor două reglementări;</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>în lipsa unui consum anual realizat, cum se va face încadrarea locului nou de consum al clientului final în categoria celor cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, respectiv cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, pentru respectarea prevederilor Regulamentului FUI cu privire la desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI;</i> - <i>delay-ul dintre data emiterii de către FUI stabilit, la momentul respectiv, a documentului care atestă existența unui contract de furnizare a gazelor naturale pentru respectivul loc de consum, încheiat de beneficiar și data punerii în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale, dată la care Clasamentul FUI/FUI nominalizat se poate modifica, inclusiv prin prisma încetării aplicabilității OUG 27 și a diferențelor majore de prețuri între FUI.</i> <p>Justificare DELGAZ GRID – <i>Cadrul actual al legislației aplicabile pentru FUI a avut în vedere asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale a clienților existenți.</i></p> <p><i>Conform art. 144 din Legea 123/2012, cu modificările și completările ulterioare:</i></p> <p><i>(2) Furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza, conform reglementărilor emise de ANRE, gaze naturale clienților finali al căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de gaze naturale din nicio altă sursă”.</i></p>	
--	--	--

	<p><i>În situația în care se urmărește ca și beneficiarii unor locuri de consum noi, care nu au fost puse încă în funcțiune să aibă dreptul să fie alimentați de un FUI, considerăm că pentru aceste situații trebuie create reguli speciale, prin care să fie stabilite prevederi legate în principal de următoarele aspecte:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>mod de alocare la FUI a respectivelor locuri de consum;</i> - <i>documentele care trebuie prezentate de către viitorul client către OSD, din care să rezulte dovada asigurării pentru locul de consum a gazelor naturale de către un FUI, ai să fie îndeplinită cerința legală pentru punerea în funcțiune a IU de către OSD precizată la art. 24 alin. (1) lit. c) în Ordinul ANRE nr.156/2020 [documentul emis de un furnizor de gaze naturale prin care se atestă existența unui contract de furnizare a gazelor naturale pentru respectivul loc de consum, încheiat de beneficiar]</i> - <i>prevederi legate de derularea contractului de distribuție ptr. aceste locuri de consum</i> 	
<p>16. La articolul 23, literele f), f¹) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„f) data solicitată de către clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e);</p>	<p>E.ON ENERGIE – Propunere modificare:</p> <p>„f) data solicitată de către clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e); în acest caz, în lipsa unui contract de furnizare, locul de consum va fi deconectat pe toată perioada cuprinsă între data încetării contractului cu FA și data de la care locul de consum se preia de către FUI</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Apreciem necesară completarea pentru claritatea textului.</i></p>	<p>Obs. nepreluată - această precizare se regăsește la art. 46 alin. (7) și art. 48</p>
<p>f¹) data încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e);</p>	<p>E.ON ENERGIE – Propunere modificare:</p> <p>f¹) data încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e); în acest caz, în lipsa unui contract de furnizare, locul de consum va fi deconectat pe toată perioada cuprinsă între data încetării contractului cu FA și data de la care locul de consum se preia de către FUI</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Apreciem necesară completarea pentru claritatea textului.</i></p>	<p>Obs. nepreluată - în această situație locurile de consum sunt preluate de FUI în mod automat, ca urmare a notificării OR</p>
<p>g) data identificată de către ANRE, în cazul locurilor de consum aflate într-o situație care se încadrează în prevederile art. 22 alin. (2).”</p>		
<p>17. La articolul 24, alineatul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Furnizarea gazelor naturale în regim de UI are caracter temporar, FUI având obligația să asigure furnizarea în regim de UI atât pentru locurile de</p>	<p>E.ON ENERGIE – Propunere modificare:</p> <p>„(1) Furnizarea gazelor naturale în regim de UI are caracter temporar, stabilit ca durată în contractul de furnizare în regim de UI, FUI având obligația să asigure furnizarea în regim de UI atât</p>	<p>Obs. nepreluată - termenul minim de furnizare este prevăzut la alin. (2) al acestui articol. Totodată, la art. 2 alin. (1) din Contractul-cadru de furnizare a</p>

<p>consum ale clienților preluați automat, cât și pentru locurile de consum ale clienților preluați la cerere sau la solicitarea ANRE, în conformitate cu prevederile prezentului regulament.”</p>	<p>pentru locurile de consum ale clienților preluați automat, cât și pentru locurile de consum ale clienților preluați la cerere sau la solicitarea ANRE, în conformitate cu prevederile prezentului regulament.”</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – Completare, pentru claritate. <i>Dacă are un caracter temporar, atunci pe lângă termenul minim de furnizare în FUI (prevăzut la acest articol) este necesar să existe și un final al duratei. Durata este stabilită contractual.</i></p>	<p>gazelor naturale în regim de UI, aprobat ca anexa nr. 2 la Regulament, este prevăzut faptul că ”(1) Contractul intră în vigoare la data preluării de către FUI, durata acestuia fiind stabilită conform prevederilor legale în vigoare.”</p>
<p>18. La articolul 24 alineatul (2), literele a), b), d), e) și f) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„a) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh/loc de consum, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat;</p> <p>b) pe o durată de o lună de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh/loc de consum, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat;</p> <p>d) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh/loc de consum, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), acesta fiind preluat automat;</p> <p>e) pe o durată de o lună de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh/loc de consum, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), acesta fiind preluat la cerere;</p> <p>f) pe o durată stabilită de către ANRE, în cazul locului de consum aflat într-o situație care se încadrează în prevederile art. 22 alin. (2), acesta fiind preluat la solicitarea ANRE.”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – Propunere modificare:</p> <p>La articolul 24 alineatul (2), literele a), b), d), e) și f) se modifică și vor va avea următorul cuprins:</p> <p>„a) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul locurilor de consum clienților finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh loc de consum, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia acestea fiind preluați preluate automat;</p> <p>b) pe o durată de o lună de la data preluării, în cazul clienților finali locurilor de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh loc de consum, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia acestea fiind preluați preluate automat;</p> <p>c) de la data preluării și până la data încetării suspendării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA, în cazul locurilor de consum ale clienților finali care ajung în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. b), aceștia acestea fiind preluate teți automat; în cazul în care FA cu licența de furnizare a gazelor naturale suspendată pierde calitatea de furnizor în condițiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), FUI va asigura în continuare clienților preluați furnizarea gazelor naturale în regim de UI, în condițiile prevăzute la lit. a) și b);</p> <p>d) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul clientului final locului de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh loc de consum, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), acesta fiind preluat automat;</p> <p>e) pe o durată de o lună de la data preluării, în cazul clientului final locului de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh loc de consum, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), acesta fiind preluat la cererea clientului final;</p> <p>f) pe o durată stabilită de către ANRE, în cazul locului de consum aflat într-o situație care se încadrează în prevederile art. 22 alin. (2), acesta fiind preluat la solicitarea ANRE.”</p>	<p>Obs. preluată</p>

	<p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Pentru o mai clară înțelegere și pentru consecvență, în acord cu modificările propuse de ANRE prin prezentul document.</p>	
<p>19. La articolul 24 alineatul (3), după litera b) se introduce o literă nouă, litera c), care va avea următorul cuprins: „c) în alte situații prevăzute de legislația în vigoare, ca de exemplu, dar fără a se limita la acestea, alte situații de întrerupere a alimentării prevăzute în regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali aprobat de ANRE.”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE Observație: <i>Considerăm necesară o clarificare având în vedere că lit. a) și lit. b) sunt acoperitoare față de prevederile reglementărilor în vigoare; totodată considerăm că extinderea trecerii în FUI a locurilor de consum pentru care clientul final a solicitat deconectarea în mod voit, independent de motivele prevăzute la lit. a) și lit. b), poate conduce la confuzie în cazul clientului final care solicită deconectarea și care are semnat un contract de furnizare gaze naturale în zona negociată.</i></p>	<p>Obs. preluată – pentru clarificare, s-a reformulat astfel: ”c) în situația de întrerupere a alimentării la locul de consum al clientului final, dispusă de operator ca urmare a nerespectării de către clientul final a prevederilor legale referitoare la siguranța alimentării cu gaze naturale și/sau referitoare la instalațiile de utilizare/aparatele consumatoare de combustibili gazoși/echipamentele de măsurare, până la remedierea situației respective”</p>
Suplimentar	<p>E.ON ENERGIE – Propunere completare: La articolul 24 după alin. (3), se introduce alin (3¹) (3¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), FUI nu are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali pentru care la data preluării nu s-a putut aplica măsura deconectării pentru neplată conform prevederilor legale/contractuale și aceștia înregistrează debite față de FUI deoarece nu au ajuns în situația deconectării pentru neplată datorită termenului contractual/legal aplicabil în astfel de situații.</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Recomandarea este să se insereze un nou articol cuprinzând o nouă categorie de clienți exceptați pentru care sa nu avem obligatia de a furniza GN in regim FUI.</i> <i>În cadrul desfășurării activității de furnizare gaze naturale către clienții săi, furnizorul a identificat o nouă categorie de clienți pentru care consideră că ar trebui să fie luate măsuri împotriva acestora, astfel încât să fie limitată expunerea furnizorului pentru neplata facturilor de consum gaze naturale pentru care nu se poate lua măsura deconectării pentru neplată din motive neimputabile furnizorului.</i> <i>În categoria excepțiilor prevăzute la art. 3 ind. 1 recomandăm să fie incluși și acei clienți finali care înregistrează față de FUI debite restante pentru consumul de energie electrică rezultate din derularea unor contracte de furnizare încheiate pe piața concurențială sau în regim de UI și nu au ajuns în situația</i></p>	<p>Obs. nepreluată - denunțarea/rezilierea contractului nu are niciun efect asupra obligațiilor decurgând din executarea contractului până la momentul încetării acestuia</p>

	<p>deconectării pentru neplată datorită termenului contractual aplicabil în astfel de situații.</p> <p>Argumentare: completarea cu art. 3 ind. 1 ar permite evitarea situațiilor în care clientul optează [profită de lacuna legislativă] să alterneze furnizarea FUI/FC încheind în acest sens contracte de furnizare pentru perioade scurte de timp și, pe cale de consecință, nu sunt împlinite termenele pentru sistarea furnizării/deconectarea în cursul derulării relației contractuale/FUI.</p> <p>Astfel, în practica au fost identificate contracte de furnizare încheiate cu un FUI/FC și pe perioade de o luna, după care clientul încheie un alt contract cu un FUI/FC și nu se poate ajunge la împlinirea termenelor legale/contractuale pentru aplica măsura deconectării pentru neplată. În această situație, există riscul ca clientul să nu achite facturile de consum, iar furnizorul nu mai poate lua nicio măsură împotriva clientului.</p> <p>În baza considerentelor expuse, considerăm că este oportun completarea clauzei de la alin. (2) cu următoarele:</p> <p>...și a clienților pentru care nu s-a putut aplica măsura deconectării pentru neplată conform prevederilor legale/contractuale și aceștia înregistrează debite față de FUI deoarece nu au ajuns în situația deconectării pentru neplată datorită termenului contractual/legal aplicabil în astfel de situații.</p>	
<p>20. La articolul 24, după alineatul (3) se introduce un alineat nou, alineatul (4), care va avea următorul cuprins:</p> <p>„(4) Cu cel puțin 30 de zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților preluați încetarea furnizării gazelor naturale în regim de UI, sau, după caz, prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, cu precizarea acesteia.”</p>	<p>ENGIE, AFEER – Solicitare clarificări:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Care este perioada maximă pentru care FUI desemnat trebuie să asigure furnizarea în regim de UI? Regulamentul prevede doar că furnizarea în regim de UI se face pentru minimum 12 luni. - Intervalul de 12 luni reprezintă durata contractului? - Cu 30 zile anterior datei de încetare a relației contractuale FUI are obligația de a notifica și ANRE, sau doar clientul? - Ce informații trebuie să conțină notificarea cu privire la consecințele încetării contractului? Poate include o ofertă comercială non-FUI ? - Care este procedura în cazul în care FUI alege să nu prelungească perioada de furnizare în regim de UI peste durata minimă de 30 zile, notificând în acest sens clienții cu 30 zile în avans? Clienții vor fi predați către un alt FUI? Dacă da, cum se fac predarea și transferul datelor clienților? 	<p>Obs. preluată - alineatul a fost reformulat astfel încât să reiasă:</p> <ul style="list-style-type: none"> - nu există perioadă de maximă de furnizare în regim de UI, fiind la latitudinea FUI dacă o prelungește sau nu după perioada minimă obligatorie; - FUI va notifica doar clienții preluați; - Notificare poate avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial - s-a prevăzut ca, și la încetarea contractului încheiat cu FUI, dacă clientul nu și-a găsit un furnizor, să se procedeze ca la încetarea contractului încheiat cu FA;

	<ul style="list-style-type: none"> - În ce condiții poate decide FUI prelungirea perioadei de furnizare și care sunt formalitățile necesare? - În cazul prelungirii perioadei de furnizare în regim UI, durata perioadei de prelungire este la latitudinea FUI? Cum se procedează la finalul perioadei prelungite? Se reia procesul de notificare cu 30 de zile înainte de final, cu aceeași opțiune de prelungire din partea FUI? <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere eliminare „(4) Cu cel puțin 30 de zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților preluați încetarea furnizării gazelor naturale în regim de UI, sau, după caz, prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, cu precizarea acesteia.”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunem eliminarea având în vedere următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - prevederea este inaplicabilă pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh luând în considerare durata pentru care FUI are obligația de a asigura furnizarea de UI pentru aceste locuri de consum; - totodată, pentru pentru locurile de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh această propunere contravine principiilor din prezenta reglementare, respectiv furnizarea de UI la prețul cel mai mic; astfel, este posibil ca la sfârșitul perioadei de furnizare de UI de 1 an să existe un alt FUI cu prețul mai mic decât FUI-ul la care este în prezent locul de consum al clientului final. <p>OMV PETROM – Propunere modificare: „(4) Cu cel puțin 30 10 de zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților preluați încetarea furnizării gazelor naturale în regim de UI, sau, după caz, prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, cu precizarea acesteia.”</p> <p>Justificare OMV PETROM – în cazul clienților pentru care perioada de FUI este de o luna calendaristică notificarea încetării/prelungirii cu 30 zile anterior datei de încetare este nejustificată.</p> <p>AFEER – Propunere modificare:</p>	<ul style="list-style-type: none"> - FUI decide în mod liber dacă prelungeste perioada și durata acesteia, iar la finalul perioadei prelungite se reia procedura de decizie și de notificare în consecință a clientului <p>Obs. nepreluată - întrucât s-a făcut precizarea că această notificare se face doar în cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh</p> <p>Obs. nepreluată - întrucât s-a făcut precizarea că această notificare se face doar în cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh</p> <p>Obs. preluată</p>
--	---	--

	<p>„(4) În cazul clienților finali cu un consum mai mic sau egal cu 28.000 MWh/loc de consum, cu cel puțin 30 de zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților preluați încetarea furnizării gazelor naturale în regim de UI, sau, după caz, prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, cu precizarea acesteia.”</p> <p>E.ON ENERGIE – Propunere modificare: „(4) Cu cel puțin 30 zile anterior datei de încetare a relației contractuale, FUI notifică clienților preluați încetarea furnizării gazelor naturale în regim de UI, sau, după caz, prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, cu precizarea acesteia. În situația contractelor încheiate pentru o perioadă de 30 zile, notificarea se consideră implicită la data semnării acestuia, fără a mai fi necesară o notificare ulterioară.”</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – Pentru că o notificare nu mai are sens din moment ce, la încheierea contractului, clientul știe că acesta expiră peste 30 zile.</p>	<p>Obs. preluată parțial - întrucât s-a făcut precizarea că această notificare se face doar în cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh</p>
<p>21. Articolul 26 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 26 - Desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI pentru clienții finali ale căror locuri de consum sunt preluate automat se face cu respectarea contractului-cadru de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, astfel: a) fără a fi necesară semnarea unui contract încheiat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh; în cazul în care clientul preluat solicită FUI semnarea și transmiterea contractului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, acesta are obligația de a-l transmite clientului în termen de maximum 5 zile lucrătoare;</p>		
<p>b) în baza unui contract de furnizare încheiat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh. În perioada cuprinsă între data preluării clientului final de către FUI și data încheierii contractului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI între clientul final preluat și FUI se admite prestarea de către FUI a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI pentru locurile de consum ale clientului preluat fără existența unui contract semnat cu acesta, cu respectarea contractului-cadru pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI.</p>	<p>E.ON ENERGIE – Propunere modificare: b) în baza unui contract de furnizare încheiat cu FUI, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh. În perioada cuprinsă între data preluării clientului final de către FUI și data încheierii contractului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI între clientul final preluat și FUI se admite prestarea de către FUI a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI pentru locurile de consum ale clientului preluat fără existența unui contract semnat cu acesta, cu respectarea contractului-cadru pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI.</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – Propunem eliminarea, deoarece este în dezacord cu prevederea de la art. 47, al. 4 din Ordin.</p>	<p>Obs. nepreluată – precizarea se referă la perioada dintre data de la care se dorește asigurarea furnizării în regim de UI și data semnării efective a contractului cu FUI, în condițiile în care, conform art. 47, clientul are la dispoziție un termen de 5 zile pentru semnarea acestuia</p>

<p>22. La articolul 28, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“(1) Pentru acoperirea riscului de neplată, FUI are dreptul de a solicita clientului preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh/loc de consum constituirea unei garanții financiare, în situațiile prevăzute la art. 22, după data transmiterii de către FUI a informării de preluare, cu excepția situației prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e), caz în care FUI poate solicita constituirea garanției financiare după primirea din partea clientului final a cererii de preluare în regim de ultimă instanță a locului de consum.”</p>	<p>E.ON ENERGIE – Propunere modificare:</p> <p>“(1) Pentru acoperirea riscului de neplată, FUI are dreptul de a solicita clientului preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh/loc de consum constituirea unei garanții financiare, în situațiile prevăzute la art. 22, după data transmiterii de către FUI a informării de preluare, cu excepția situației prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e), caz în care FUI poate solicita constituirea garanției financiare după primirea din partea clientului final a cererii de preluare în regim de ultimă instanță a locului de consum.”</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Recomandăm eliminarea limitării la un minim de consum de 28000 MWh/loc de consum, astfel încât să existe posibilitatea de a solicita garanții de la toți clienții preluați, lasând astfel la aprecierea fiecărui FUI, în funcție de consumul clienților/rating client/alte criterii stabilite de FUI, posibilitatea de a solicita garanții sau nu.</i></p> <p><i>În forma actuală propusă de legiuitor, FUI nu are mijloace de constrângere a clienților preluați de a efectua plata sumelor datorate FUI pentru ultimele 2/3 luni de consum, întrucât termenul de deconectare se împlinește ulterior datei încetării relației contractuale.</i></p>	<p>Obs. nepreluată – la clienții preluați cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh/loc de consum, FUI are posibilitatea întreruperii ca urmare a neplății începând cu a 36-a zi de la data emiterii facturii (în fapt 21 zile de la data scadenței)</p>
<p>23. La articolul 28, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹), care va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1¹) În situațiile prevăzute la alin. (1), FUI transmite clientului solicitarea de constituire a garanției financiare în cuantumul stabilit conform prevederilor alin. (2) sau (2²), după caz, iar clientul final are obligația de a o constitui în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării.”</p>	<p>OMV PETROM – Propunere modificare:</p> <p>„(11) În situațiile prevăzute la alin. (1), FUI transmite clientului solicitarea de constituire a garanției financiare în cuantumul stabilit conform prevederilor alin. (2) sau (22), după caz, iar clientul final are obligația de a o constitui în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării dar nu mai târziu decât data începerii livrărilor.”</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>conform celor menționate anterior, contractul/garanția/plata anticipată trebuie încheiate anterior începerii livrărilor și nu ulterior, pentru a evita riscurile derivate din neplată</i></p>	<p>Obs. preluată parțial – pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza consumului de gaze naturale, determinat prin citirea de către OR a indexului echipamentului de măsurare, și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în</p>

		<i>termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia.”</i>
<p>Suplimentar La articolul 28 după alin. (1¹) se introduce alin (1²)</p>	<p>E.ON ENERGIE – Propunere completare: (1²) FUI are dreptul de a solicita clientului preluat constituirea unei garanții financiare pentru locurile de consum pentru care, pe parcursul derulării relației contractuale anterioare cu FUI/FC clientul preluat înregistrează debite scadente neachitate și acestuia nu i s-a putut aplica măsura deconectării pentru neplată din motive neimputabile FUI/FC. Prevederile al. 5 de mai jos se aplică în mod corespunzător și în această situație. Justificare E.ON ENERGIE – <i>În situația în care ANRE nu este de acord cu inserarea art. 3 ind 1 propusa mai sus, solicităm a se avea în vedere analiza ipotezei în care clientul care urmează să fie preluat în FUI înregistrează debite față de FUI dintr-un contract anterior (UI/pe piață concurențială) încheiat între părți și nu s-a ajuns în situația deconectării pentru neplată datorită termenului contractual aplicabil în astfel de situații.</i> <i>Argumentare: evitarea situațiilor în care clientul optează [profită de lacuna legislativă] să alterneze furnizarea FUI/FC încheind în acest sens contracte de furnizare pentru perioade scurte de timp și, pe cale de consecință, nu sunt împlinite termenele pentru sistarea furnizării/deconectarea în cursul derulării relației contractuale/FUI.</i> <i>În practica au fost identificate cazuri concrete de - contracte de furnizare încheiate cu un FUI/FC, - facturile de consum aferente ultimelor luni contractuale nu sunt achitate, și - nu sunt împlinite termenele legale/contractuale pentru a aplica măsura deconectării pentru neplată până la încetarea contractului respectiv.</i> <i>Pentru a se evita expunerea furnizorului, propunem a se insera nouă prevedere în Regulament, respectiv la art. 28, un nou aliniat, alin. (1²).</i></p>	<p>Obs. nepreluată - denunțarea/rezilierea contractului nu are niciun efect asupra obligațiilor decurgând din executarea contractului până la momentul încetării acestuia</p>
<p>24. La articolul 28, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Valoarea garanției financiare nu poate fi mai mare decât contravaloarea cantității de gaze naturale estimate a se consuma de către clientul preluat în perioada contractuală, calculată la prețul mediu ponderat al PZU determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz.”</p>		
<p>25. La articolul 28, după alineatul (2) se introduc două noi alineate, alineatul (2¹) și (2²), care vor avea următorul cuprins:</p>		

<p>„(2¹) Consumul estimat de gaze naturale prevăzut la alin. (2) se determină de către FUI:</p> <p>a) pe baza consumului realizat de către clientul preluat automat în perioada similară din anul anterior preluării, iar atunci când acest lucru nu este posibil, pe baza consumului convenit de către părți;</p> <p>b) ca valoare maximă dintre cantitatea estimată de către clientul final a fi consumată în perioada contractuală, prevăzută în cererea de preluare transmisă FUI, și consumul realizat de acesta în perioada similară din anul anterior preluării.</p> <p>(2²) Prin derogare de la prevederile alin. (2), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, valoarea garanției financiare nu poate fi mai mare decât contravaloarea cantității de gaze naturale estimate a se consuma de către clientul preluat în perioada contractuală, calculată la prețul stabilit conform prevederilor OUG 27/2022. Consumul estimat de gaze naturale se determină de către FUI conform prevederilor alin. (2¹).”</p>		
<p>26. La articolul 28, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(4) Garanția financiară constituită își încetează valabilitatea în a 30-a zi de la data încetării contractului prin ajungerea lui la termen.”</p>	<p>OMV PETROM, E.ON ENERGIE – Propunere modificare:</p> <p>„(4) Garanția financiară constituită își încetează valabilitatea în a 6030-a zi de la data încetării contractului prin ajungerea lui la termen.”</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>perioada de valabilitate a garanției trebuie să acopere perioada necesară stabilirii prețului de achiziție, în corelare cu prevederile OUG nr. 27/2022, de emitere a facturii, precum și de plată a acesteia (scadență)</i></p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Trebuie pastrat termenul de 60 de zile pentru următoarele motive:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Art. 50, alin. 1 din Ordinul 29/2016 prevede ca în termen de maximum 42 de zile calendaristice de la data încetării contractului de furnizare a gazelor naturale, furnizorul are obligația de a transmite clientului final factura cu decontul final de lichidare.</i> • <i>Factura de consum este scadenta la 15 zile de la data emiterii, or, raportat la faptul ca suntem tinuti de comunicarea de catre OSD a citirilor, plus perioada de timp in care furnizorii pot emite factura dupa primirea citirilor, s-ar putea ajunge la depasirea acestui termen, furnizorii nemaiputand sa execute garantia constituita de catre client in caz de neplata a facturii.</i> 	<p>Obs preluate</p>
<p>27. La articolul 28, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(6) În situația în care clientul final optează pentru plata în avans, FUI emite și transmite acestuia, în termen de o zi lucrătoare de la data primirii solicitării prevăzute la alin. (5), factura de avans. Suma de plată în avans nu</p>	<p>ENGIE, OMV PETROM, AFEER- Propunere modificare:</p> <p>„(6) În situația în care clientul final optează pentru plata în avans, FUI emite și transmite acestuia, în termen de o zi lucrătoare de la data primirii solicitării prevăzute la alin. (5), factura de avans. Suma de plată în avans nu poate fi mai mare decât valoarea</p>	<p>Obs. preluată parțial – pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între</p>

		<i>publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia”</i>
29. La articolul 30, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data încetării obligației de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI prevăzute la art. 29, să factureze și să recupereze de la clientul preluat contravaloarea gazelor naturale furnizate, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile și datele/informațiile din documentele transmise respectivului client.”		
Suplimentar	DISTRIGAZ SUD REȚELE- Propunere modificare: La articolul 30, alineatul (1) și (3) se modifică și va vor avea următorul cuprins: (3) Prestarea activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI fără contract de furnizare încheiat între FUI și clientul final preluat nu îl exonerează pe acesta din urmă de obligația achitării facturilor emise de FUI conform alin. (1) și nici de alte obligații prevăzute de reglementările în vigoare în sarcina clienților finali.” Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE - <i>Solicitarea noastră de completare a alin. (3) are în vedere clarificarea faptului că statutul de client final FUI nu îl exonerează pe acesta de alte obligații în sarcina clientului final de reglementările în vigoare (spre exemplu: obligațiile instituite clientului final prin Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 29/2016 cu modificările și completările ulterioare etc.), obligații pe care clientul final le are în relația cu OSD.</i> <i>Totodată, din interacțiunea noastră cu instanțele din România, magistrații solicită probarea calității de client final prin solicitarea copiei contractului de furnizare a gazelor naturale.</i>	Obs. preluată
30. Capitolul IV se modifică și va avea următorul cuprins: „Capitolul IV Modalitatea de stabilire a prețurilor aplicate de către FUI și a Clasamentului FUI Secțiunea 1		

<p>Principii de stabilire a prețurilor aplicate de către FUI la facturarea clienților preluați</p> <p>Art. 31 - (1) Pentru clienții preluați în regim de UI, FUI aplică, pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul facturat pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI, determinat astfel:</p> <p>a) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI}$</p> <p>b) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x$</p> <p>c) pentru clienții preluați care sunt racordați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + Tam^{**})$</p> <p>d) pentru clienții preluați care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI}$, unde: P_{FUI} - prețul facturat pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI (lei/MWh); $CU_{ach-FUI}$ - componenta unitară de achiziție a gazelor naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, realizată pentru luna de facturare (lei/MWh); CU_{fz-FUI} - componenta unitară de furnizare a gazelor naturale în regim de UI (lei/MWh); CU_{tr-FUI} - costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale (lei/MWh); Td_x - tariful reglementat pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale de către OSD în sistemul căruia este racordat locul respectiv de consum, pentru categoria «x» de clienți finali în care este încadrat clientul respectiv (lei/MWh); Tam - tariful pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte stabilit de către OCA (lei/MWh).</p> <p>*) În cazul unui sistem de distribuție a gazelor naturale conectat la o conductă de alimentare din amonte aferentă producției gazelor naturale, CU_{tr-FUI} se va înlocui cu Tam, după caz, în funcție de soluția tehnică de alimentare a clientului preluat.</p> <p>**) În funcție de soluția tehnică de alimentare a clientului preluat, dacă este cazul, la formula de preț se va adăuga și CU_{tr-FUI} și/sau Td_x.</p>		
--	--	--

<p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea P_FUI este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.</p>		
<p>Art. 32 – (1) Valoarea componentei CU_ach-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și este egală cu prețul mediu de achiziție a gazelor naturale necesare asigurării consumului clienților preluați realizat în luna respectivă sau cu contravaloarea gazelor naturale transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care sunt desemnați FUI.</p>	<p>OMV PETROM – Propunere modificare: (1) Valoarea componentei CU_ach-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și este egală cu prețul mediu de achiziție a gazelor naturale necesare asigurării consumului clienților preluați realizat în luna respectivă sau inclusiv cu contravaloarea gazelor naturale transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care sunt desemnați FUI. Justificare OMV PETROM – în cazul producătorilor trebuie considerate nu doar cantitățile din producția proprie dar și eventualele cantități achiziționate de la terți</p>	<p>Obs. preluată</p>
<p>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea componentei de achiziție este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.</p>		
<p>Art. 33 - (1) Valoarea CU_fz-FUI aplicabilă unei perioade este stabilită de către FUI și include costul aferent desfășurării activității de furnizare, costul participării în piețele centralizate și profitul. (2) Perioada pentru care este aplicabilă valoarea CU_fz-FUI se stabilește de către FUI și nu poate fi mai mică de 3 luni calendaristice, cu excepția situației în care în această perioadă se stabilește o nouă valoare, mai mică, pentru această componentă; perioada de valabilitate de 3 luni calendaristice se calculează începând de la data fiecărei modificări. (3) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și (2), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea componentei de furnizare a gazelor naturale este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.</p>		
<p>Art. 34 - (1) Valoarea componentei CU_tr-FUI aplicabilă unei perioade este determinată de către FUI pe baza tarifelor reglementate de ANRE pentru activitatea de transport al gazelor naturale, în funcție de: a) capacitatea necesară rezervată trimestrial/lunar/zilnic disponibilă; b) componenta volumetrică. (2) Perioada pentru care este aplicabilă valoarea CU_tr-FUI se stabilește de către FUI și nu poate fi mai mică de 3 luni calendaristice, cu excepția situației în care în această perioadă se stabilește o nouă valoare, mai mică, pentru această componentă; perioada de valabilitate de 3 luni calendaristice se calculează începând de la data fiecărei modificări. (3) Prin excepție de la prevederile alin. (1) și (2), în situația în care pentru anumite perioade determinate valoarea componentei de transport este stabilită prin alte acte normative, FUI aplică această valoare.</p>		

<p>Art. 34¹ – (1) FUI publică lunar, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI aplicate la facturarea clienților preluați pentru luna calendaristică anterioară, determinate conform prevederilor art. 31 și defalcate pe componente, în cel mult două zile lucrătoare de la emiterea facturilor.</p>	<p>ENGIE - Propunere modificare: (1) FUI publică lunar, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI aplicate la facturarea clienților preluați pentru luna calendaristică anterioară, determinate conform prevederilor art. 31 și defalcate pe componente, în cel mult două zile lucrătoare de la emiterea facturilor începerea următoarei luni calendaristice. Justificare ENGIE – <i>Facturile nu se pot emite toate în aceeași zi, se emit ”pe firul apei”</i></p> <p>AFEER – Propunere modificare: (1) FUI publică lunar, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI aplicate în luna calendaristică anterioară la facturarea clienților preluați aflați în portofoliul de UI pentru luna calendaristică anterioară, determinate conform prevederilor art. 31 și defalcate pe componente, în cel mult doar 25 de zile lucrătoare calendaristice de la emiterea facturilor începerea următoarei luni calendaristice Justificare AFEER – <i>Pentru claritate - este vorba de prețul facturat nu doar pentru clienții care au intrat în regim de UI în luna anterioară, cât și pentru cei care erau deja în portofoliul de UI.</i> – <i>Atât pentru corelare cu raportarea achiziției, cât și pentru siguranța preciziei datelor privind componentele de preț.</i> – <i>Facturile nu se pot emite toate în aceeași zi, se emit ”pe firul apei”, posibil chiar în fiecare zi din lună.</i></p>	<p>Obs. preluate astfel: „În cel mult 25 zile de la începerea fiecărei luni, FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile de furnizare a gazelor naturale în regim de UI pentru luna calendaristică anterioară, aplicate la facturarea clienților preluați aflați în portofoliul său, determinate conform prevederilor art. 31. În cel mult 2 zile lucrătoare de la publicarea acestor prețuri, FUI are obligația să le transmită, defalcate pe componente, la adresele de e-mail publicate de ANRE pe pagina proprie de internet la secțiunea special dedicată FUI, într-un document semnat de către reprezentantul legal.”</p>
<p>(2) Prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI sunt obligatorii și se aplică de către FUI clienților preluați, cu notificarea clientului prin intermediul facturii, fără a fi necesară îndeplinirea altor formalități.</p>		
<p>Secțiunea a 2-a Principii aplicate la stabilirea Clasamentului FUI Art. 35 - (1) Cu cel puțin 7 zile lucrătoare înainte de sfârșitul fiecărei luni calendaristice, în vederea stabilirii Clasamentului FUI în ordinea crescătoare a valorilor cumulate ale componentelor de preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI, aceștia au obligația să transmită, prin e-mail, la adresele publicate de ANRE pe pagina proprie de internet la secțiunea special dedicată FUI, într-un document semnat de către reprezentantul legal:</p>		

<p>a) valorile următoarelor componente de preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru luna calendaristică următoare:</p> <p>(i) CU_ach-FUI estimată, reprezentând componenta unitară de achiziție a gazelor naturale în vederea desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, estimată pentru luna calendaristică următoare (lei/MWh);</p> <p>(ii) CU_fz-FUI determinată conform prevederilor art. 33, cu precizarea perioadei de aplicare;</p> <p>(iii) CU_tr-FUI determinată conform prevederilor art. 34, cu precizarea perioadei de aplicare.</p> <p>b) o informare privind capacitatea de preluare, detaliată pe următoarele componente:</p> <p>(i) numărul de locuri de consum ale clienților finali din portofoliul propriu cărora le asigură furnizarea gazelor naturale în regim concurențial;</p> <p>(ii) numărul de locuri de consum ale clienților preluați cărora le asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI, dacă este cazul.</p> <p>(2) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data primirii datelor prevăzute la alin. (1), ANRE publică pe pagina proprie de internet Clasamentul FUI în ordinea crescătoare a valorilor cumulate ale componentelor de preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI transmise de către aceștia; în situația în care există doi sau mai mulți furnizori clasați pe același loc, ordinea acestora în Clasamentul FUI este stabilită în ordinea descrescătoare a cotei de piață, calculată prin ponderarea egală a numărului de locuri de consum ale clienților finali din portofoliu și a cantității de gaze naturale vândute acestora, din ultimele 12 luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE.</p>		
<p>Art. 35¹ - (1) Prin derogare de la prevederile art. 35 alin. (1), în perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, FUI nu transmit valorile componentelor prevăzute la art. 35 alin. (1) lit. a).</p> <p>(2) Prin derogare de la prevederile art. 35 alin. (2), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, ANRE stabilește și publică pe pagina proprie de internet Clasamentul FUI în ordinea crescătoare a cotei de piață aferente ultimei luni pentru care există date publicate pe pagina proprie de internet, calculată în conformitate cu prevederile art. 8, astfel încât, începând cu luna septembrie 2022, fiecărui FUI să îi fie alocată câte o lună calendaristică, în ordinea clasamentului, procedura fiind reluată similar după finalizarea acestuia.</p> <p>(3) În cazul în care ANRE desemnează un FUI nou, acesta va fi inclus pe ultima poziție din Clasamentul FUI prevăzut la alin. (2).</p> <p>(4) În cazul în care unui FUI îi încetează această calitate, Clasamentul FUI prevăzut la alin. (2) se renumerează după eliminarea FUI respectiv.”</p>		

<p>31. La Capitolul V, titlul secțiunii 1 se modifică și va avea următorul cuprins: „Secțiunea 1 Criterii de stabilire a FUI care va prelua locurile de consum ce nu au asigurată furnizarea gazelor naturale”</p>		
<p>32. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 36 - (1) În cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a)-d), locurile de consum în cauză vor fi preluate de către un FUI stabilit de către ANRE dintre furnizorii desemnați FUI, pe baza următoarelor criterii: a) criteriul «costul cel mai mic», prin compararea valorilor cumulate ale componentelor CU_ach-FUI_estimată, CU_fz-FUI și CU_tr-FUI publicate de către ANRE pe pagina proprie de internet în Clasamentul FUI, valabile la data preluării; b) criteriul capacității de preluare, prin verificarea îndeplinirii condiției ca numărul total de locuri de consum preluate să nu fie mai mare de 30% din numărul de locuri de consum ale clienților finali din portofoliul propriu cărora le asigură furnizarea gazelor naturale în regim concurențial; numărul total de locuri de consum preluate reprezintă numărul de locuri de consum preluate anterior la care încă se mai asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI, la care se adaugă numărul locurilor de consum aflate în situația de a fi preluate; c) criteriul disponibilității de preluare, în cazul în care furnizorul nu îndeplinește criteriul de la lit. b).</p>		
<p>(2) ANRE va stabili FUI nominalizat să preia locurile de consum în cauză prin parcurgerea următoarelor etape: a) se verifică dacă FUI cu «costul cel mai mic» aflat pe prima poziție din Clasamentul FUI prevăzut la art. 35 alin. (2) îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b); b) în situația în care îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), acesta este stabilit ca fiind FUI nominalizat să preia locurile de consum respective; c) în situația în care nu îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), ANRE verifică disponibilitatea de preluare a acestui FUI, prin solicitarea unei confirmări în scris în aceeași zi lucrătoare; d) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) confirmă disponibilitatea de preluare, acesta este stabilit ca fiind FUI nominalizat să preia locurile de consum respective; e) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) refuză preluarea acestor locuri de consum, se reiau etapele prevăzute la lit. b) - d) pentru FUI de pe următoarea poziție din Clasamentul FUI prevăzut la art.</p>		

35 alin. (2), până la stabilirea FUI nominalizat să preia locurile de consum respective.”		
<p>33. După articolul 36 se introduce un articol nou, articolul 36¹, care va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 36¹ - (1) Prin derogare de la prevederile art. 36, pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, în cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a) - d), locurile de consum în cauză vor fi preluate de către un FUI stabilit de ANRE, dintre furnizorii desemnați FUI, pe baza următoarelor criterii:</p> <p>a) criteriul lunii de alocare, stabilită prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2);</p> <p>b) criteriul capacității de preluare, prin verificarea îndeplinirii condiției ca numărul total de locuri de consum preluate să nu fie mai mare de 30% din numărul de locuri de consum ale clienților finali din portofoliul propriu cărora le asigură furnizarea gazelor naturale în regim concurențial; numărul total de locuri de consum preluate reprezintă numărul de locuri de consum preluate anterior la care încă se mai asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI, la care se adaugă numărul locurilor de consum aflate în situația de a fi preluate;</p> <p>c) criteriul disponibilității de preluare, în cazul în care furnizorul nu îndeplinește criteriul de la lit. b).</p>		
<p>(2) ANRE va stabili FUI nominalizat să preia locurile de consum în cauză prin parcurgerea următoarelor etape:</p> <p>a) se verifică dacă FUI stabilit în Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2) pentru luna calendaristică în care trebuie preluate locurile de consum îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b);</p> <p>b) în situația în care îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), acesta este stabilit ca fiind FUI nominalizat să preia locurile de consum respective;</p> <p>c) în situația în care nu îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), ANRE verifică disponibilitatea de preluare a acestui FUI, prin solicitarea unei confirmări în scris în aceeași zi lucrătoare;</p> <p>d) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) confirmă disponibilitatea de preluare, acesta este stabilit ca fiind FUI nominalizat să preia locurile de consum respective;</p> <p>e) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) refuză preluarea acestor locuri de consum, se reiau etapele prevăzute la lit. b) - d) pentru FUI de pe următoarea poziție din Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2), până la stabilirea FUI nominalizat să preia locurile de consum respective</p>		

<p>(3) În cazul în care FUI care îndeplinește criteriul capacității de preluare a fost ultimul FUI nominalizat să preia locurile de consum care s-au aflat în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a)-d), se reiau etapele prevăzute la lit. b) - d) pentru FUI de pe următoarea poziție din Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2), până la stabilirea FUI nominalizat să preia locurile de consum respective.”</p>		
<p>Suplimentar</p>	<p>Propunere ENGIE – alin nou art. 36¹ (4) În cazul în care FUI care îndeplinește criteriul capacității de preluare pentru clienți non-casnici este și FUI pentru clienți casnici, se reiau etapele prevăzute la lit. b) – d) pentru FUI de clienți non-casnici de pe următoarea poziție din clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2), până la stabilirea FUI nominalizat să preia locurile de consum respective.” Justificare ENGIE - În corelare cu propunerea de la Art. 4 - FUI de casnici nu trebuie să coincidă cu FUI de non-casnici, altfel această diviziune nu ar mai avea sens.</p>	<p>Obs. nepreluată, deoarece nu se vor desemna FUI separat pe fiecare segment de clienți, ci doar se va suplimenta numărul de FUI de la 5 la 7</p>
<p>34. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) În cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh va fi preluat, la solicitarea clientului final, de către un FUI ales în mod liber de către client dintre cei desemnați de ANRE. (2) În cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), FUI nominalizat să preia automat locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI care are costul cel mai mic la acea dată, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 35 alin. (2).”</p>		
<p>35. După articolul 37 se introduce un articol nou, articolul 37¹, care va avea următorul cuprins: „Art. 37¹ - Prin derogare de la prevederile art. 37 alin. (2), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, în cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), FUI nominalizat să preia automat locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI din luna calendaristică respectivă, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2).”</p>	<p>OMV PETROM – Propunere modificare și completare: „Art. 37¹ – (1) Prin derogare de la prevederile art. 37 alin. (2), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, în cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), FUI nominalizat să preia automat locul de consum cu un consum anual mai mare de mie sau egal cu 28.000 MWh este FUI din luna calendaristică respectivă, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2).” (2) Prin derogare de la prevederile art. 37 alin. (2), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, în cazul apariției</p>	<p>Obs. preluată parțial – a fost introdus un nou alineat: (1) Prin derogare de la prevederile art. 37 alin. (1), pentru perioada de aplicare a prevederilor schemei de sprijin, în cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), FUI care are obligația să preia, la solicitarea clientului final, locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh este FUI din luna calendaristică respectivă, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 35¹ alin. (2). Obs. nepreluată - pentru aceste situații la care preluarea se face la notificare de către</p>

	<p>situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f), FUI nominalizat să preia automat locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI stabilit de ANRE, dintre furnizorii desemnați FUI, pe baza următoarelor criterii:</p> <p>a) criteriul lunii de alocare, stabilită prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 351 alin. (2);</p> <p>b) criteriul capacității de preluare, prin verificarea îndeplinirii condiției ca numărul total de locuri de consum preluate să nu fie mai mare de 30% din numărul de locuri de consum ale clienților finali din portofoliul propriu cărora le asigură furnizarea gazelor naturale în regim concurențial; numărul total de locuri de consum preluate reprezintă numărul de locuri de consum preluate anterior la care încă se mai asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI, la care se adaugă numărul locurilor de consum aflate în situația de a fi preluate;</p> <p>c) criteriul disponibilității de preluare, în cazul în care furnizorul nu îndeplinește criteriul de la lit. b).</p> <p>(2) ANRE va stabili FUI nominalizat să preia locurile de consum în cauză prin parcurgerea următoarelor etape:</p> <p>a) se verifică dacă FUI stabilit în Clasamentul FUI prevăzut la art. 351 alin. (2) pentru luna calendaristică în care trebuie preluate locurile de consum îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b);</p> <p>b) în situația în care îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), acesta este stabilit ca fiind FUI nominalizat să preia locurile de consum respective;</p> <p>c) în situația în care nu îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), ANRE verifică disponibilitatea de preluare a acestui FUI, prin solicitarea unei confirmări în scris în aceeași zi lucrătoare;</p> <p>d) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) confirmă disponibilitatea de preluare, acesta este stabilit ca fiind FUI nominalizat să preia locurile de consum respective;</p> <p>e) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) refuză preluarea acestor locuri de consum, se reiau etapele prevăzute la lit. b) - d) pentru FUI de pe următoarea poziție din Clasamentul FUI prevăzut la art. 351 alin. (2), până la stabilirea FUI nominalizat să preia locurile de consum respective.</p> <p>(3) În cazul în care FUI care îndeplinește criteriul capacității de preluare a fost ultimul FUI nominalizat să preia locurile de consum care s-au aflat în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1)</p>	<p>fiecare OR a locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, aceștia nu pot verifica îndeplinirea criteriului capacității de preluare, care poate fi atins chiar pe parcursul lunii respective</p>
--	---	---

	<p>lit. a)-d), se reiau etapele prevăzute la lit. b) - d) pentru FUI de pe următoarea poziție din Clasamentul FUI prevăzut la art. 351 alin. (2), până la stabilirea FUI nominalizat să preia locurile de consum respective.”</p> <p>Justificare OMV PETROM</p> <p>– pentru alin. (1) – conform celor menționate anterior regulile stabilite prin excepție pentru perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 trebuie să se aplice și în cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, pentru a se evita distorsiunile constestate până prezent</p> <p>- pentru alin. (2) – propunem ca regulile stabilite prin excepție pentru perioada de aplicare a OUG nr. 27/2022 să se aplice integral în cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, inclusiv în ceea ce privește criteriul capacității de preluare, neexistând în opinia noastră nici o justificare pentru o abordare diferită în cazul apariției situațiilor prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e) și f)</p>	
<p>36. Articolul 38 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 38 - În cazul apariției situației prevăzute la art. 22 alin. (2), locurile de consum în cauză vor fi preluate de către un FUI stabilit de către ANRE dintre furnizorii desemnați FUI, în funcție de specificul situației identificate.”</p>		
<p>37. La articolul 39, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Pentru preluarea locurilor de consum ale clienților finali ai căror FA se află în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a) și b), cel mai târziu în prima zi lucrătoare după data expirării licenței/emiterii deciziei de retragere/suspendare a licenței de furnizare a FA, ANRE transmite OTS, fiecărui OSD și/sau fiecărui OCA în sistemele cărora sunt racordate locuri de consum deservite de FA, după caz, și FUI nominalizat, precum și spre știința FA o informare cu privire la necesitatea preluării locurilor de consum din portofoliul FA ca urmare a expirării/retragerii/suspendării licenței de furnizare a FA și data la care FA pierde/a pierdut calitatea de furnizor, respectiv, după caz, data la care începe perioada de suspendare a licenței de furnizare a FA (și perioada de suspendare, dacă aceasta este determinată).”</p>		
<p>38. La articolul 40, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data primirii informării prevăzute la alin. (1), FUI pune la dispoziția FA lista locurilor de consum ale clienților preluați care, pe perioada suspendării licenței FA, nu</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – Propunere modificare</p> <p>„(2) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data primirii informării prevăzute la alin. (1), FUI pune la dispoziția FA lista locurilor de consum ale clienților preluați preluate pentru care, pe perioada suspendării licenței FA, clienții finali nu au încheiat un alt</p>	<p>Obs. preluată</p>

au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale în regim concurențial cu un FC.”	contract aferent furnizării gazelor naturale în regim concurențial cu un FC.” Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE - Pentru o mai clară înțelegere și pentru consecvență, în acord cu modificările propuse de ANRE prin prezentul document.	
39. La articolul 42, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Pentru preluarea locurilor de consum ale clienților finali ai căror FA se află în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. c), în cel mult două zile lucrătoare de la data primirii notificării prevăzute la alin. (1), ANRE transmite FUI nominalizat, precum și spre știința OTS, OSD în sistemele cărora sunt racordate locurile de consum ale clienților în cauză și FA o informare cu privire la necesitatea preluării locurilor de consum din portofoliul FA și data încetării accesului în PVT al FA.”		
40. La articolul 44, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Pentru preluarea locurilor de consum ale clienților finali ai căror FA se află în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. d), în cel mult două zile lucrătoare de la data primirii notificării prevăzute la alin. (1), ANRE transmite FUI nominalizat, precum și spre știința OR și, după caz, OTS o informare cu privire la necesitatea preluării locurilor de consum din portofoliul FA și data de la care acesta nu își respectă obligația de a deține contractul pentru prestarea unui SR încheiat cu OR.”		
41. La Capitolul V, titlul secțiunii a 5-a se modifică și va avea următorul cuprins: „Secțiunea a 5-a Etape de preluare în situația în care clientul final nu își găsește un furnizor pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh”		
42. La articolul 46, alineatele (1), (2) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, clientul final are dreptul să solicite oricărui FUI dintre cei desemnați de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI.	DELGAZ GRID - Propunere modificare: „(1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, clientul final are dreptul să solicite oricărui FUI, inclusiv FUI la care expiră contractul , dintre cei desemnați de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI. Justificare DELGAZ GRID – Propunem completarea pentru clarificarea situației.	Obs. preluată la alin. (4)
(2) În vederea preluării, clientul final transmite FUI ales conform art. 37 alin. (1) o cerere de preluare în regim de UI a locului de consum, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5, cu cel puțin o zi lucrătoare anterior datei de încetare a contractului de furnizare cu FA. FUI pune la dispoziția	ENGIE, AFEER, DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: (2) În vederea preluării, clientul final transmite FUI ales conform art. 37 alin. (1) o cerere de preluare în regim de UI a locului de consum, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5, cu cel puțin ➡	Obs. nepreluate – pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și

<p>clientului final modelul de cerere de preluare, prin publicarea acestuia în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet.</p>	<p>z cinci zile lucrătoare anterior datei de încetare a contractului de furnizare cu FA. FUI pune la dispoziția clientului final modelul de cerere de preluare, prin publicarea acestuia în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet.</p> <p>Justificare ENGIE, AFEER – <i>termenul de o zi nu este suficient pentru efectuarea activităților necesare astfel încât să fie asigurată continuitatea în livrarea gazelor naturale pentru client – comunicarea cu OSD, analiza documentelor, pregătirea contractului și factura de avans, achitare factură de avans de către client; corelat și cu art. 28, alin. (6), mai sus.</i></p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE - <i>În concordanță cu termenele prevăzute de alte reglementări, precum și pentru corelare cu termenele etapelor prevăzute în prezenta secțiune.</i></p> <p>OMV PETROM - Propunere modificare:</p> <p>(2) În vederea preluării, clientul final transmite FUI ales conform art. 37 alin. (1) o cerere de preluare în regim de UI a locului de consum, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5, cu cel puțin o 10 zile lucrătoare anterior datei de încetare a contractului de furnizare cu FA. FUI pune la dispoziția clientului final modelul de cerere de preluare, prin publicarea acestuia în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet.</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>prin corelare cu termenele de constituire garanție/plata anticipată, pentru a putea permite constituirea/plata anterior începerii livrării. De altfel termenul trebuie corelat și cu termenele de acces la SD, în condițiile în care un furnizor nou chiar dacă ar fi găsit de client nu ar putea asigura accesul la SD al locului de consum</i></p> <p>E.ON ENERGIE - Propunere modificare:</p> <p>(2) În vederea preluării, clientul final transmite FUI ales conform art. 37 alin. (1) o cerere de preluare în regim de UI a locului de consum, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5, cu cel puțin o 15 zile lucrătoare anterior datei de încetare a contractului de furnizare cu FA. FUI pune la dispoziția clientului final modelul de cerere de preluare, prin publicarea acestuia în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet.</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Trebuie prevăzut un termen mult mai mare, raportat la faptul ca furnizorul are dreptul sa solicite clientului constituirea unei garantii (constituire in 5 zile lucratoare), posibilitatea clientului de a inlatura constituirea</i></p>	<p><i>data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza datelor de măsurare transmise de către OR și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia.”</i></p>
---	--	--

	<p>garanției cu plata în avans (1 zi lucratoare), emiterea de către furnizor a facturii de avans (1 zi lucratoare), plata facturii de avans (5 zile lucratoare) etc. Ar trebui stabilit un termen minim de 15 zile calendaristice</p>	
<p>(4) În situația în care, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, clientul final nu își găsește un furnizor până la data încetării contractului de furnizare încheiat cu FUI, acesta are dreptul să solicite oricărui FUI dintre cei desemnați de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI.”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere completare:</p> <p>(4) În situația în care, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, clientul final nu își găsește un furnizor până la data încetării contractului de furnizare încheiat cu FUI, acesta are dreptul să solicite oricărui FUI dintre cei desemnați de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI. Până la perfectarea noului contract de furnizare în regim de UI, cantitățile de gaze naturale vor fi asigurate de FUI inițial pentru o perioadă de maxim 5 zile.”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – <i>Lipsa nominalizărilor pentru cantitățile zilnice de gaze naturale necesare clienților finali din această categorie (cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh) poate să conducă la probleme în echilibrarea sistemului de distribuție și poate să pună în dificultate asigurarea continuității în alimentarea cu gaze naturale a clienților finali racordați la aceeași rețea.”</i></p>	<p>Obs. nepreluată – situație reglementată prin introducerea posibilității facturării zilnice pentru această perioadă</p>
	<p>OMV PETROM - Propunere completare:</p> <p>Adăugarea unui nou alin. (4¹) al art. 46 după cum urmează: ”(4) Prin derogarea de la prevederile alin. (4) pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, în situația în care, pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, clientul final nu își găsește un furnizor până la data încetării contractului de furnizare încheiat cu FUI, acesta va fi preluat de FUI din luna calendaristică respectivă, stabilit de ANRE prin Clasamentul FUI prevăzut la art. 351 alin. (2).”</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>corelare cu propunerea anterioară privind eliminarea dreptului de a alege pe perioada OUG nr. 27/2022</i></p>	<p>Obs. preluată</p>
	<p>OMV PETROM - Propunere completare:</p> <p>Adăugarea unui nou alin. (7) la art. 46 cu următorul cuprins: ”(7) FUI are dreptul să solicite FA informații privind existența unor sume datorate de clientul final, FA având obligația să răspundă în termen de o zi lucrătoare.”</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>pentru claritate în modalitatea de confirmare a existenței unor sume datorate caz în care trebuie refuzată preluarea în regim de FUI</i></p>	<p>Obs. nepreluată – denunțarea/rezilierea contractului cu FA nu are niciun efect asupra obligațiilor decurgând din executarea contractului până la momentul încetării acestuia</p>

<p>43. Articolul 47 se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) În termen de o zi lucrătoare de la data primirii cererii de preluare, FUI informează OR cu privire la solicitarea clientului final, în vederea: a) asigurării continuității în alimentarea cu gaze naturale la locul de consum, dacă data solicitată pentru preluare este data încetării contractului de furnizare cu FA; b) transmiterii de către OR a informațiilor aferente locului de consum pentru care se solicită preluarea, inclusiv a celor cu privire la modalitatea de încetare a contractului de furnizare și a celor cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este întreruptă sau nu alimentarea cu gaze naturale și motivul eventualei întreruperi la locul de consum respectiv; modalitatea de încetare a contractului de furnizare se comunică OR de către FA odată cu solicitarea transmisă OR de încetare a contractului de prestare a SR.</p>	<p>ENGIE, AFEER - Propunere modificare: „(1) În termen de o zi lucrătoare de la data primirii cererii de preluare și a plății avansului/constituirea garanției financiare în cazul solicitării FUI, acesta FUI informează OR cu privire la solicitarea clientului final, în vederea: (...)” Justificare ENGIE, AFEER – În corelare cu propunerile de la Art. 28, alin. (6) și Art. 46, alin. (2), mai sus.</p>	<p>Obs. nepreluată – nu e necesar ca informarea să se realizeze după constituirea garanției/ plata avansului deoarece pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza datelor de măsurare transmise de către OR și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia”</p>
<p>(2) OR transmite informațiile solicitate de către FUI în termen de o zi lucrătoare de la primirea solicitării.</p>	<p>DELGAZ GRID, DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: (2) OR transmite informațiile solicitate de către FUI în termen de o două zile lucrătoare de la primirea solicitării. Justificare DELGAZ GRID – Propunem menținerea termenului de 2 zile lucrătoare, pentru acordarea OR a unui termen fezabil pentru transmiterea informațiilor. Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Pentru centralizarea informațiilor deținute de OR și clarificarea motivelor de încetare a contractului cu FA.</p>	<p>Obs. preluate</p>
<p>(3) Dacă încetarea contractului a intervenit prin ajungere la termen sau din motive care nu pot fi imputabile clientului, după primirea informațiilor de la OR aferente locului de consum, FUI transmite clientului final contractul de furnizare în regim de UI, prin modalitatea aleasă de către acesta din urmă, cu precizarea termenului de maximum 5 zile lucrătoare pentru semnarea acestuia, și, după caz, solicitarea de constituire a garanției financiare prevăzute la art. 28 alin. (1), cu precizarea termenului de constituire a acesteia.</p>	<p>ENGIE , AFEER - Propunere modificare: (3) Dacă încetarea contractului a intervenit prin ajungere la termen sau din motive care nu pot fi imputabile clientului, după primirea informațiilor de la OR aferente locului de consum, FUI transmite clientului final contractul de furnizare în regim de UI, prin modalitatea aleasă de către acesta din urmă, cu precizarea termenului de maximum 5 zile lucrătoare pentru semnarea acestuia, și, după caz, solicitarea de constituire a garanției</p>	<p>Obs. nepreluată - nu e necesar deoarece pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza</p>

	<p>financiare prevăzute la art. 28 alin. (1), cu precizarea termenului de constituire a acesteia.</p> <p>Justificare ENGIE, AFEER – În corelare cu propunerile de la Art. 28, alin. (6) și Art. 46, alin. (2), mai sus.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare:</p> <p>(3) Dacă încetarea contractului a intervenit prin ajungere la termen sau din motive care nu pot fi imputabile clientului, după primirea informațiilor de la OR aferente locului de consum, FUI transmite clientului final contractul de furnizare în regim de UI, prin modalitatea aleasă de către acesta din urmă, cu precizarea termenului de maximum 5 zile lucrătoare pentru semnarea acestuia, și, după caz, solicitarea de constituire a garanției financiare prevăzute la art. 28 alin. (1), cu precizarea termenului de constituire a acesteia.</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – <i>OR nu are calitatea și nici informațiile necesare pentru a decide dacă motivele încetării contractului sunt imputabile sau nu clientului final.</i></p>	<p><i>datelor de măsurare transmise de către OR și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia”</i></p> <p>Obs. preluată</p>
<p>(4) În situația neprimirii contractului de furnizare semnat și, după caz, a neconstituirii garanției financiare, respectiv a neplății facturii de avans, de către clientul preluat, în cel mult o zi lucrătoare FUI informează OR în vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale la locul de consum respectiv.</p>	<p>E.ON ENERGIE - Propunere modificare:</p> <p>(4) În situația neprimirii contractului de furnizare semnat și, după caz, a neconstituirii garanției financiare, respectiv a neplății facturii de avans, de către clientul preluat, până cel târziu cu 5 zile anterioare datei solicitate pentru preluare, în cel mult o zi lucrătoare FUI informează OR în vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale la locul de consum respectiv.</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Clauza ar trebui completată conform inserarilor, pentru a se dispune de timp suficient in vederea efectuării comunicărilor necesare catre OR.</i></p>	<p>Obs. nepreluată - nu este necesar întrucât pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza datelor de măsurare transmise de către OR și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se</p>

	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: (4) În situația neprimirii contractului de furnizare semnat și, după caz, a neconstituirii garanției financiare, respectiv a neplății facturii de avans, de către clientul preluat, în cel mult o zi lucrătoare FUI informează OR în vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale la locul de consum respectiv solicită OR rezilierea contractului de prestare a SR pentru respectivul loc de consum.</p>	<p><i>adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia.”</i></p> <p>Obs nepreluată - contractul de prestare a SR pentru respectivul loc de consum nu se reziliază; s-a precizat că în cazul întreruperii furnizării se va exclude locul de consum din contractul de distribuție</p>
<p>(5¹) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și, după caz:</p> <ul style="list-style-type: none"> - data până la care trebuia semnat contractul de furnizare în regim de UI; - data de la care intră în vigoare un contract de furnizare încheiat de clientul preluat cu un alt furnizor; - prima zi lucrătoare după data până la care trebuia constituită garanția financiară/platită factura de avans, după caz, <p>să factureze și să recupereze de la clientul preluat contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de UI, în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile și cu datele/informațiile din documentele transmise respectivului client.</p>	<p>E.ON ENERGIE - Propunere modificare: (4) În situația neprimirii contractului de furnizare semnat și, după caz, a neconstituirii garanției financiare, respectiv a neplății facturii de avans, de către clientul preluat, până cel târziu cu 5 zile anterioare datei solicitate pentru preluare, în cel mult o zi lucrătoare FUI informează OR în vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale la locul de consum respectiv.</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – <i>Clauza ar trebui completată conform inserarilor, pentru a se dispune de timp suficient in vederea efectuării comunicărilor necesare catre OR.</i></p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: (5¹) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și, după caz:</p> <ul style="list-style-type: none"> - data până la care trebuia semnat contractul de furnizare în regim de UI rezilierii contractului de prestare a SR; 	<p>Obs. nepreluată - nu este necesar întrucât pentru minimizarea riscului de neplată, a fost introdus un nou alineat la art. 28, după cum urmează: ”(8) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data constituirii garanției financiare, respectiv data achitării facturii de avans, să factureze zilnic clientul preluat, pe baza datelor de măsurare transmise de către OR și a prețului mediu ponderat al PZU, determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru lună calendaristică anterioară, la care se adaugă tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de 1 zi lucrătoare de la primirea acesteia.”</p> <p>Obs. Preluată – la art. 30 s-a reformulat prevederea în sensul în care ”FUI este îndreptățit să factureze și să recupereze de la clientul preluat contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de UI,</p>

	<p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – În lipsa acestor completări, cantitatea de gaze naturale consumată după data la care trebuia încheiat contractul de furnizare în regim de UI și până la data sistării alimentării cu gaze naturale nu mai poate fi facturată de către FUI, iar OR nu poate să o justifice.</p>	<p>în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile și cu datele/informațiile din documentele transmise respectivului client”, corelativ cu introducerea unui nou alineat (5) la art. 58, conform căruia ”La încetarea obligației de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI, FUI solicită OR eliminarea locului de consum din contractul de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).”</p>
<p>(6) În cel mult o două zile lucrătoare de la data preluării locului de consum în vederea furnizării gazelor naturale în regim de UI, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum preluat adiționarea în mod corespunzător a contractului de distribuție, încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare:</p> <p>(6) În cel mult o două zile termen de o zi lucrătoare de la data preluării locului de consum în vederea furnizării semnării de către clientul final a contractului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum preluat adiționarea în mod corespunzător a includerea în contractul de distribuție, încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – În conformitate cu prevederile art. 2, alin. (5) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2020, cu modificările și completările ulterioare, conform cărora includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum din contractul de distribuție se realizează de către OSD printr-o notificare electronică de confirmare.</p> <p>Totodată, vă rugăm să luați în considerare armonizarea prevederilor din Regulamentul FUI cu cele din Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022 (art. 34, alin. (4), lit. a), lit. ii)), conform cărora în cazul în care există deja un contract între OR și respectivul furnizor (situație aplicabilă FUI; conform Regulamentului FUI - art. 25 alin. (4), OSD încheie contract de distribuție cu FUI încă de la desemnarea FUI), POSF generează și transmite automat la OR o notificare privind preluarea CF în contractul cu respectivul furnizor.</p> <p>DELGAZ GRID - Propunere modificare:</p>	<p>Obs. preluată parțial, prin modificarea termenului și înlocuirea sintagmei adiționare cu sintagma includere în contractul de distribuție</p>

	<p>(6) În cel mult o două zile lucrătoare de la data preluării locului de consum în vederea furnizării gazelor naturale în regim de UI, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum preluat adăunarea în mod corespunzător a contractului de distribuție, încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4), iar OSD va transmite în format electronic anexa la contractul de distribuție .”</p> <p>Justificare DELGAZ GRID – Propunere de completare pentru clarificarea modului de transmitere de către OSD a anexei la contractul de distribuție.</p>	<p>Obs. nepreluată – nu e necesară această specificare, deoarece și în acest caz sunt aplicabile prevederile art. 2 alin. (5) din contractul-cadru de distribuție, potrivit căruia includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum se realizează de către OSD printr-o notificare electronică de confirmare</p>
44. La articolul 48 alineatul (1), litera c) se abrogă.	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: La articolul 48 alineatul (1), litera c) se abrogă se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) OR întreprinde măsurile necesare în vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale la locul de consum, de la data încetării contractului cu FA și până la data la care locul de consum se preia de către FUI sau se încheie un contract cu un FC, cu excepția următoarelor cazuri aduse la cunoștința OR:</p> <p>a) pentru locul de consum s-a încheiat un contract de furnizare cu un FC cu intrare în vigoare de la data încetării contractului cu FA; b) a fost transmisă de către clientul final o solicitare de preluare de către FUI de la data încetării contractului cu FA.</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Propunem completarea privind aducerea la cunoștința OR a cazurilor exceptate de la întreruperea alimentării cu gaze naturale.</p>	<p>Obs. nepreluată – precizarea nu este necesară, întrucât în prima situație FC solicită OR încheierea contractului de distribuție pentru acel loc de consum, iar în a doua situație, în termen de o zi lucrătoare de la data primirii cererii de preluare, FUI informează OR cu privire la solicitarea clientului final, conform art. 47 alin. (1)</p>
45. La Capitolul V, titlul secțiunii a 5 ¹ -a se modifică și va avea următorul cuprins: ”Secțiunea a 5 ¹ -a Etape de preluare în situația în care clientul final nu își găsește un furnizor pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh sau în situația în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale”	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: ”Secțiunea a 5¹-a Etape de preluare în situația în care încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final nu își găsește un furnizor pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh sau în situația în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – A se vedea justificarea de la pct. 15 din prezentul proiect (art. 22, alin. (2) din Regulament)</p>	<p>Obs. preluată</p>
46. Articolul 48 ¹ se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 48 ¹ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final pentru locul de consum cu un consum	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: „Art. 48¹ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final pentru locul de</p>	<p>Obs. nepreluată – conform art. 47, modalitatea de încetare a contractului de furnizare se comunică OR de către</p>

<p>anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh cu FA, dacă încetarea contractului a intervenit prin ajungere la termen sau din motive care nu pot fi imputabile clientului, OR transmite FUI nominalizat conform prevederilor art. 37 alin. (2), lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.</p>	<p>consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh cu FA, dacă încetarea contractului a intervenit prin ajungere la termen sau din motive care nu pot fi imputabile clientului, în baza solicitării primite de la FA, OR transmite FUI nominalizat conform prevederilor art. 37 alin. (2), lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – <i>OR nu are calitatea și nici informațiile necesare pentru a decide dacă motivele încetării contractului sunt imputabile sau nu clientului final. Există contracte de furnizare încheiate pe durată nedeterminată, dar condiționate de acceptarea de către clientul final a unei “oferte comerciale”, ofertă aplicabilă pe timp limitat: 6 luni, 12 luni, 24 luni. Astfel, OR nu deține informația “ajungerii la termen” a contractului de furnizare gaze naturale.</i></p>	<p>FA/FUI odată cu solicitarea transmisă OR de încetare a contractului de prestare a SR, respectiv de eliminare din contractul de prestare a SR a locului de consum, după caz.</p>
<p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, OR transmite FUI nominalizat conform prevederilor art. 37¹, lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.</p> <p>(3) Modalitatea de încetare a contractului de furnizare, în vederea stabilirii încadrării în situația prevăzută la alin. (1), se comunică OR de către FA odată cu solicitarea transmisă OR de încetare a contractului de prestare a SR.</p>		
<p>(4) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii listei locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum al clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh încheierea în mod corespunzător a actului adițional la contractul de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare:</p> <p>(4) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii listei locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum al clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh încheierea în mod corespunzător a actului adițional la includerea acestora în contractul de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – <i>În conformitate cu prevederile art. 2, alin. (5) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2020, cu modificările și completările ulterioare, conform cărora includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum din contractul de distribuție se realizează de către OSD printr-o notificare electronică de confirmare. Totodată, vă rugăm să luați în considerare armonizarea prevederilor din Regulamentul FUI cu cele din Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de</i></p>	<p>Obs. preluată</p>

	<i>schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022 (art. 34, alin. (4), lit. a), lit. ii)), conform cărora în cazul în care există deja un contract între OR și respectivul furnizor (situație aplicabilă FUI; conform Regulamentului FUI - art. 25 alin. (4), OSD încheie contract de distribuție cu FUI încă de la desemnarea FUI), POSF generează și transmite automat la OR o notificare privind preluarea CF în contractul cu respectivul furnizor.</i>	
(5) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care va conține cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.”		
47. Articolul 48 ³ se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 48 ³ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data la care OR ia cunoștință de faptul că, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale, OR transmite FUI nominalizat conform prevederilor art. 37 alin. (2), lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3. (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), pentru perioada de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, OR transmite FUI nominalizat conform prevederilor art. 37 ¹ , lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.		
(3) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii listei locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum al clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh încheierea în mod corespunzător a actului adițional la contractul de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).	DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: (3) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii listei locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum al clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh încheierea în mod corespunzător a actului adițional la includerea în contractul de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4). Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – În conformitate cu prevederile art. 2, alin. (5) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 78/2020, cu modificările și completările ulterioare, conform cărora includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum din contractul de distribuție se realizează de către OSD printr-o notificare electronică de confirmare.	Obs. preluată

	<i>Totodată, vă rugăm să luați în considerare armonizarea prevederilor din Regulamentul FUI cu cele din Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022 (art. 34, alin. (4), lit. a), lit. ii)), conform cărora în cazul în care există deja un contract între OR și respectivul furnizor (situație aplicabilă FUI; conform Regulamentului FUI - art. 25 alin. (4), OSD încheie contract de distribuție cu FUI încă de la desemnarea FUI), POSF generează și transmite automat la OR o notificare privind preluarea CF în contractul cu respectivul furnizor.</i>	
(4) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care va conține cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.”		
48. Articolul 51 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 51 – (1) Clientul preluat de către FUI poate trece la un FC, cu o notificare transmisă FUI în portofoliul căruia se află, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înaintea datei la care contractul încheiat cu FC intră în vigoare.	DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: „Art. 51 – (1) Clientul preluat de către FUI poate trece la un FC, cu o notificare transmisă FUI în portofoliul căruia se află, cu cel puțin 2 5 zile lucrătoare înaintea datei la care contractul încheiat cu FC intră în vigoare. Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Pentru programarea și realizarea activităților de citire a mijlocului de măsurare.	Obs. nepreluată –2 zile lucrătoare sunt suficiente, având în vedere faptul că OR nu are obligația să citească mijlocul de măsurare în situația în care clientul final transmite autocitirea, conform prevederilor art. 6 alin. (2 ¹) din contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale (Ordinul 78/2020): ”(2 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în procesul de schimbare a furnizorului, OSD nu are obligația citirii indexului echipamentului de măsurare utilizat la decontare în situația în care clientul final transmite indexul autocitit.”
(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care clientul preluat încheie un contract aferent furnizării gazelor naturale în regim concurențial chiar cu furnizorul desemnat FUI, notificarea prevăzută la alin. (1) nu se mai transmite.”	DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în situația în care clientul preluat încheie un contract aferent furnizării gazelor naturale în regim concurențial chiar cu furnizorul desemnat FUI, notificarea prevăzută la alin. (1) nu se mai transmite. FC solicită OR includerea locului de consum în contractul de prestare SR cu cel puțin 5 zile lucrătoare anterior datei de intrare în vigoare a contractului de furnizare încheiat cu clientul final” Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Pentru programarea și realizarea activităților de citire a mijlocului de măsurare.	Obs. nepreluată – nu e necesară această precizare deoarece etapele necesare la schimbarea de furnizor sunt prevăzute în reglementările specifice acestui proces

<p>49. La articolul 53, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Dacă pentru un loc de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh clientul preluat nu semnează contractul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acestuia, FUI solicită OR întreruperea alimentării cu gaze naturale la respectivul loc de consum, cu transmiterea către clientul final, cu minimum 3 zile înaintea datei de întrerupere, a unui preaviz care va conține data și motivele întreruperii, precum și costurile reluării alimentării locului de consum; tariful perceput de OR pentru prestarea activității de întrerupere a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final se achită de către FUI.”</p>	<p>OMV PETROM - Propunere modificare:</p> <p>„(1) Dacă pentru un loc de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh clientul preluat nu semnează contractul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acestuia, FUI solicită OR întreruperea alimentării cu gaze naturale la respectivul loc de consum, cu transmiterea către clientul final, cu minimum 3 zile înaintea datei de întrerupere, a unui preaviz care va conține data și motivele întreruperii, precum și costurile reluării alimentării locului de consum; tariful perceput de OR pentru prestarea activității de întrerupere a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final se achită de către FUI.”</p> <p>”(1) Clientul final având un loc de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh are obligația să semneze contractul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI în maximum 3 zile lucrătoare de la data primirii acestuia”</p> <p><i>Justificare OMV PETROM – prin corelare cu propunerile anterioare privind încheierea contractului, constituirea garanției/plata anticipată anterior începerii livrărilor</i></p> <p>E.ON ENERGIE - Propunere modificare:</p> <p>„(1) Dacă pentru un loc de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh clientul preluat nu semnează contractul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acestuia, FUI solicită OR întreruperea alimentării cu gaze naturale la respectivul loc de consum, cu transmiterea către clientul final, cu minimum 3 zile înaintea datei de întrerupere, a unui preaviz care va conține data și motivele întreruperii, precum și costurile reluării alimentării locului de consum; tariful perceput de OR pentru prestarea activității de întrerupere a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final se achită de către FUI. FUI are dreptul de a factura către clientul respectiv contravaloarea tariful perceput de OR pentru prestarea activității de întrerupere a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final. ”</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE – FUI nu poate fi obligat la pierderi</p>	<p>Obs. nepreluată – la art. 47 alin. (5) e prevăzut un termen maxim de 5 zile lucrătoare pentru semnarea contractului</p> <p>Obs. nepreluată – conform Regulamentului de furnizare a gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin Ordinul nr. 29/2016, ”prestarea de către operator a activității de întrerupere/ limitare a parametrilor tehnici/reluare a alimentării cu gaze naturale la locul de consum al clientului final se realizează, conform prevederilor legale în vigoare, pe baza unui tarif aferent perceput de operator, care este plătit:</p> <p>a) de clientul final, în situația în care solicitarea de prestare de către operator a activității aparține clientului, fiind formulată direct sau prin intermediul furnizorului său, cu excepția cazului în care această solicitare este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului;</p>
---	--	--

		<i>b) de furnizor, în situația în care solicitarea de prestare de către operator a activității aparține furnizorului, cu excepția cazului în care solicitarea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale operatorului.”</i>
<p>50. La articolul 60, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), care va avea următorul cuprins:</p> <p>„(3) FA și/sau OR în sistemele/conductele cărora sunt racordate locuri de consum ale clienților preluați de FUI sunt obligați să pună la dispoziția acestuia orice alte date, informații sau documente aferente clienților preluați, necesare îndeplinirii obligațiilor sale conform prevederilor legislației în vigoare.”</p>	<p>DELGAZ GRID - Propunere modificare:</p> <p>„(3) FA și/sau OR în sistemele/conductele cărora sunt racordate locuri de consum ale clienților preluați de FUI sunt obligați să pună la dispoziția acestuia orice alte date, informații sau documente aferente clienților preluați, necesare îndeplinirii obligațiilor sale conform prevederilor legislației în vigoare, conform formatului cadru din Anexa 3.”</p> <p>Justificare DELGAZ GRID – Propunere de completare ptr stabilirea unei format cadru de trasnmitere date, prin completarea Anexei 3.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare:</p> <p>„(3) FA și/sau OR în sistemele/conductele cărora sunt racordate locuri de consum ale clienților preluați de FUI sunt obligați să pună la dispoziția acestuia ANRE orice alte date, informații sau documente aferente clienților preluați, necesare îndeplinirii obligațiilor sale conform prevederilor legislației în vigoare.”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – Pentru clarificare.</p>	<p>Obs. nepreluată - nu se pot prevedea toate tipurile de informații necesare la un moment dat</p> <p>Obs. nepreluată – prevederea se referă la transmiterea acestor informații către FUI, nu către ANRE</p>
<p>51. În Anexa nr. 2 la regulamentul, la articolul 3, alineatele (1) și (2) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Prețul pentru facturarea gazelor naturale furnizate în regim de ultimă instanță este stabilit de FUI conform prevederilor legale în vigoare.</p> <p>(2) Prețul pentru facturarea gazelor naturale furnizate în regim de ultimă instanță nu include T.V.A. și accize.</p> <p>Acestea vor fi calculate și incluse în facturile emise de către FUI, în conformitate cu prevederile actelor normative aplicabile.”</p>		
<p>52. În Anexa nr. 2 la regulamentul, la articolul 3 alineatul (4), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(4) Informații actualizate privind prețul facturat al gazelor naturale furnizate în regim de ultimă instanță se pot obține prin intermediul a cel puțin uneia dintre următoarele modalități de informare puse la dispoziția clientului, dar fără a se limita la acestea:”</p>		

<p>53. În Anexa nr. 2 la regulamentul, la articolul 4 alineatul (2), prima teză se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) FUI va emite și va transmite lunar clientului o factură pe baza consumului de gaze naturale măsurat, determinat prin citirea indexului echipamentului de măsurare de către reprezentantul operatorului (denumit în continuare OR).”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – Observație <i>A 2-a teză (autocitire, estimare) rămâne?</i> <i>Pentru perioadele de facturare în care nu se citește indexul echipamentului de măsurare de către reprezentantul OR, factura se emite pe baza consumului lunar de gaze naturale:</i> <i>a) determinat prin autocitirea indexului echipamentului de măsurare de către client și transmiterea acestuia în intervalul de timp și în condițiile comunicate de FUI prin intermediul facturii;</i> <i>b) estimat de către FUI conform istoricului de consum, pe baza datelor primite de la OR, care se utilizează doar în situația în care clientul nu transmite indexul autocitit în intervalul de timp și în condițiile comunicate de către FUI prin intermediul facturii.</i></p>	<p>Obs. preluată - modificarea vizează doar prima teză și prin urmare teza a 2-a rămâne neschimbată</p>
<p>Suplimentar Anexa 2 art. 9 Dacă sumele datorate de către client nu au fost achitate în termen de 5 zile de la data scadenței și valoarea facturată nu a fost contestată de client în acest termen, FUI poate lua, succesiv, următoarele măsuri: a) transmite clientului, cu cel puțin 15 zile înainte de data estimată pentru întrerupere, un preaviz conținând informații privind cauza care poate conduce la întreruperea furnizării gazelor naturale la locul de consum, data de la care FUI are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu gaze naturale a locului de consum în cazul inacțiunii clientului, tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale la locul de consum pe care clientul va trebui să îl achite pentru reluarea furnizării. Preavizul se transmite prin poștă/curier sau prin poștă electronică în cazul în care clientul a acceptat această modalitate de comunicare; b) solicită OR întreruperea alimentării cu gaze naturale a locului/locurilor de consum care face/fac obiectul contractului, conform preavizului de întrerupere, începând cu a 36-a zi de la data emiterii facturii.</p>	<p>OMV PETROM - Propunere modificare art. 9 Anexa 2: „Art. 9 - Dacă sumele datorate de către client nu au fost achitate în termen de 5 zile de la data scadenței și valoarea facturată nu a fost contestată de client în acest termen, FUI poate lua, succesiv, următoarele măsuri: a) transmite clientului, cu cel puțin 15 3 zile înainte de data estimată pentru întrerupere, un preaviz conținând informații privind cauza care poate conduce la întreruperea furnizării gazelor naturale la locul de consum, data de la care FUI are dreptul să solicite OR întreruperea alimentării cu gaze naturale a locului de consum în cazul inacțiunii clientului, tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale la locul de consum pe care clientul va trebui să îl achite pentru reluarea furnizării. Preavizul se transmite prin poștă/curier sau prin poștă electronică în cazul în care clientul a acceptat această modalitate de comunicare; b) solicită OR întreruperea alimentării cu gaze naturale a locului/locurilor de consum care face/fac obiectul contractului, conform preavizului de întrerupere, începând cu a 24 36-a zi de la data emiterii facturii.</p> <p>Justificare OMV PETROM – <i>apreciem nejustificat ca dispunerea măsurii de întrerupere să poată fi făcută după 35 de zile de la data emiterii facturii.</i></p>	<p>Obs. preluată parțial – pentru loc de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh a fost un introdus un termen de preaviz de 3 zile</p>
<p>54. În Anexa nr. 2 la regulamentul, la articolul 17 alineatul (1), litera b) se modifică și va avea următorul cuprins: „b) prin denunțarea unilaterală de către client, pe baza unei notificări prealabile transmise FUI cu cel puțin 2 zile anterioare datei de la care dorește încetarea acestuia;”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE - Propunere modificare: „b) prin denunțarea unilaterală de către client, pe baza unei notificări prealabile transmise FUI cu cel puțin 2 5 zile anterioare datei de la care dorește încetarea acestuia;”</p> <p>Justificare DISTRIGAZ SUD REȚELE – <i>Pentru programarea și realizarea activităților de citire a mijlocului de măsurare și aliniere cu termenele prevăzute de celelalte reglementări.</i></p>	<p>Obs. nepreluată – 2 zile lucrătoare sunt suficiente, având în vedere faptul că OR nu are obligația să citească mijlocul de măsurare în situația în care clientul final transmite autocitirea, conform prevederilor art. 6 alin. (2¹) din contractul-cadru de distribuție a gazelor</p>

		naturale (Ordinul 78/2020): ”(2 ¹) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în procesul de schimbare a furnizorului, OSD nu are obligația citirii indexului echipamentului de măsurare utilizat la decontare în situația în care clientul final transmite indexul autocitit.”
Suplimentar	OMV PETROM – Propunere completare Anexa 3 Completarea informațiilor cuprinse în Anexa nr. 3 – Lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale cu următoarele: datele de identificare ale clientului necesare înregistrării și facturării de către FUI – CNP, CUI, istoric de consum lunar pe anul anterior pe perioada OUG nr. 27/2022 – pentru încadrare în categoria de consum, tipul de conectare	Obs. nepreluată – pentru aceste situații a fost introdus alin. (3) la art. 60, potrivit căruia „(3) FA și/sau OR în sistemele/conductele cărora sunt racordate locuri de consum ale clienților preluați de FUI sunt obligați să pună la dispoziția acestuia orice alte date, informații sau documente aferente clienților preluați, necesare îndeplinirii obligațiilor sale conform prevederilor legislației în vigoare.”
55. În Anexa nr. 4 la regulament, literele d), e), f) și g) se modifică și vor avea următorul cuprins: „d) informații cu privire la modalitatea de stabilire a prețului de furnizare a gazelor naturale în regim de UI ce urmează a fi aplicat de către FUI la facturare și informații cu privire la termenele și condițiile de plată; e) o referință clară și explicită cu privire la locul/locația de pe pagina de internet a FUI unde pot fi consultate contractul și prețurile din ultimele 12 luni pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI aplicate la facturarea clienților preluați; f) în cazul locurilor de consum cu un consum mai mare de 28.000 MWh, se vor menționa: (i) data-limită pentru încheierea contractului de furnizare cu FUI, cu precizarea modalităților de încheiere a contractului, puse la dispoziția clientului preluat, conform legislației în vigoare; (ii) garanția financiară solicitată, după caz, precum și modalitatea prin care clientul preluat poate înlătura opțiunea de a constitui respectiva garanție financiară; g) dreptul clienților finali de a încheia contracte aferente furnizării gazelor naturale în regim concurențial cu un FC, cu precizarea termenului și condițiilor de transmitere către FUI a notificării privind contractul încheiat cu FC;”		
56. În Anexa nr. 4 la regulament, după litera i) se introduc trei litere noi, literele j), k) și l), care vor avea următorul cuprins:	DISTRIGAZ SUD REȚELE – Observație	Obs. nepreluată – nu toți operatorii de distribuție au dezvoltat astfel de sisteme

<p>„j) informații privind necesitatea transmiterii către FUI a Notificării privind utilizarea produselor energetice și energiei electrice în exceptare de la regimul de accizare potrivit prevederilor Codului Fiscal, pentru a beneficia de scutirea de la plata accizelor în situația în care locul de consum al clientului preluat se încadrează în categoriile prevăzute de Codul Fiscal;</p> <p>k) informații cu privire la modalitatea/perioada de transmitere a indexului autocitit;</p> <p>l) informarea cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal.”</p>	<p>k) informații cu privire la modalitatea/perioada de transmitere a indexului autocitit;</p> <p><i>Vă rugăm să aveți în vedere că pentru clienții finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, OSD au dezvoltat sisteme informatice care permit preluarea de la clientul final a informației cu privire la indexul autocitit prin mai multe canale: Portal, robot telefonic (în baza codului unic de autocitare), Call Center.</i></p>	<p>de preluare a indexului autocitit de la clientul final</p>
<p>Art. II – Pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, prețul final facturat clienților preluați pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI se va aplica în conformitate cu 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 completări prin Legea nr. 206/2022.</p>		
<p>Art. III – ANRE publică pe pagina proprie de internet Clasamentul FUI în ordinea crescătoare a cotei de piață aferente ultimei luni pentru care există date publicate pe pagina proprie de internet, în cel mult cinci zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.</p>		
<p>Art. IV - Furnizorii, operatorii economici, titulari de licențe de operare, și clienții finali de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.</p>		
<p>Art. V - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>		