

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 ca o consecință a propunerilor care privesc articolele din proiectul de ordin

Observatii cu caracter general

AFEER; ACUE

Solicitam completarea Regulamentului cu modul de tratare a clientilor preluați în FUI și care se afla în insolventă/faliment. Se respecta termenele de plata din regulamentul sau din legislatia specifica? Modul de tratare a clienților preluați în FUI și care se află în insolventă/faliment nu este precizat în Regulament. –

Obs. nepreluată. Justificare: Se aplică automat legislația specifică

Solicitam completarea Regulamentului cu dreptul participantilor la proces (OR/FUI) de a solicita și de a primi date suplimentare referitoare la clienții preluați

Datele suplimentare (CIF/CNP, date de contact, etc) sunt necesare pentru derularea relației contractuale cu clientul preluat.

Obs. nepreluată. Justificare: există deja la art. 60 alin. (3) „Furnizorul și/sau OR în sistemele/conductele cărora sunt racordate locurile de consum ale clienților preluați de FUI sunt obligați/este obligat să pună la dispoziția acestuia orice alte date, informații sau documente aferente clienților preluați, necesare îndeplinirii obligațiilor sale conform prevederilor legislației în vigoare.”

SNGN ROMGAZ S.A.

Considerăm că este necesară și oportună o ajustare a mecanismelor pieței de ultimă instanță, care să contribuie la creșterea responsabilizării consumatorului final în privința respectării obligațiilor sale față de furnizorii de gaze naturale în general și care să asigure FUI o activitate comercială echitabilă în raport cu riscurile și costurile operaționale asociate acesteia:

1. să nu mai fie permis transferul către FUI sau să nu mai fie obligatorie preluarea automată de către FUI a locurilor de consum aflate în situații precum:
 - furnizorul anterior/operatorul de rețea/FUI constată că titularul contractului de furnizare nu este consumatorul în fapt; ne referim la firme radiate, persoane decedate, cumpărători care nu au încheiat contracte de furnizare după achiziția spațiului, proprietari sau chiriași care nu au încheiat contracte de furnizare după expirarea contractelor anterioare de închiriere; aceste categorii de consumatori deseori nu recunosc consumul și nu achită contravaloarea gazelor consumate în regim FUI; furnizorii concurențiali nu ar trebui să utilizeze transferul către FUI ca o modalitate de ”curățare” a portofoliului propriu de situațiile neclare ale unor clienți; - **Obs. preluată parțial** în sensul introducerii unor prevederi la art. 22 alin. (3) conform cărora FUI nu preiau locurile de consum ale clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF
 - contractul de furnizare anterior a fost reziliat din motive de neplată; reluarea furnizării implică clarificarea soldului restant/contestat la fostul furnizor, revizia/verificarea tehnică a instalației (în situațiile specifice solicitate de către distribuitor), achitarea unui eventual consum fraudulos și, implicit, acoperirea unor costuri operaționale specifice cu aceste activități; considerăm că nu este echitabil ca FUI să preia locuri de consum reziliate pentru neplată și să aibă în același timp un rol preponderent de recuperare debite restante pentru furnizorii anteriori; - **Obs. preluată parțial** în sensul introducerii unor prevederi la art. 22 alin. (3) conform cărora FUI nu preiau locurile de consum deconectate pentru neplată ale clienților finali al căror contract de furnizare a încetat
 - consumatorul final nu permite, în mod repetat, accesul la echipamentul de măsurare pentru citirea indexului la momentul transferului în FUI sau ulterior acestuia; clientul refuză apoi plata facturilor de estimare comunicate în lipsa citirii/autocitirii indexului și procedează la schimbarea furnizorului, inclusiv prin modificare administrativă, făcând astfel imposibil de recuperat sumele datorate FUI; - **Obs. nepreluată. Justificare:** aceste situații nu pot fi identificate la momentul transmiterii de către OR a listei locurilor de consum necesar a fi preluate de către FUI
2. preluarea automată în FUI să fie făcută de la indexul ”citit” de distribuitor cu ocazia transferului în FUI sau din momentul reconectării locului de consum, efectuată la cererea expresă a FUI; - **Obs. nepreluată. Justificare:** există deja prevăzut la art. 57 faptul că în toate situațiile de preluare a clienților finali de către FUI, OR stabilește, pe baza citirii echipamentelor de măsurare sau, în cazul în care citirea acestora nu este posibilă, în conformitate cu procedurile specifice, și comunică părților implicate indexul echipamentelor de măsurare de la locurile de consum ale clienților finali preluați, amplasate în zona sa de operare, aferent datei de preluare a clienților finali de către FUI
3. operatorii de distribuție să ofere posibilitatea preluării indexului autocitit și în ultima zi a lunii; cantitățile facturate, respectiv raportate și/sau plafonate vor mai apropiate de consumul lunar real, în afara perioadelor în care se face ”citirea” efectivă; - **Obs. nepreluată. Justificare:** modalitatea de determinare a consumului facturat este stabilită în conformitate cu reglementările în vigoare

4. să fie obligatorie încheierea unui contract cadru FUI și în cazul consumatorilor a căror capacitate tehnică de consum anual implică obligații de raportare către REMIT din partea FUI; în acest sens operatorii de distribuție vor pune la dispoziția FUI și această informație cu ocazia Anexei 3 - **Obs. nepreluată. Justificare:** și în situațiile în care nu e obligatorie semnarea contractului de furnizare în regim de UI, acest contract se consideră încheiat

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. 143 alin. (2) lit. b), art. 144, art. 175 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și ale art. 179 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. c) și ale art. 10 alin. (1) lit. q) 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 f) se introduce o nouă literă, litera f¹), cu următorul cuprins: „f¹) ONRC - Oficiul Național al Registrului Comerțului;”</p>		
<p>2. La articolul 3 alineatul (1), după litera i) se introduc două noi litere, litera i¹) și litera i²), cu următorul cuprins: „i¹) PET - producător de energie termică; i²) POSF - Platforma Online destinată Schimbării de către clientul final a Furnizorului de energie electrică și/sau de gaze naturale;”</p>		
<p>3. La articolul 3 alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera d¹), cu următorul cuprins:</p>		

<p>„d¹) dispoziție de preluare – adresa prin care ANRE solicită FUI preluarea unui sau mai multor locuri de consum al/ale clientului final /clienților finali, precizând termenele și condițiile specifice de preluare a acestuia/acestora;”</p>		
<p>4. La articolul 3 alineatul (2), litera f¹) se modifică și va avea următorul cuprins: „f¹) FUI nominalizat - furnizorul de ultimă instanță care are obligația să preia într-o lună calendaristică, conform Listei de nominalizare FUI, locurile de consum aflate în situația de a nu mai avea asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă, în condițiile prezentului regulament;”</p>		
<p>5. La articolul 3 alineatul (2), după litera h¹) se introduce o nouă literă, litera h²), cu următorul cuprins: „h²) Listă de nominalizare FUI – lista care conține FUI nominalizat pentru fiecare lună din cadrul perioadei de rotație;”</p>		
<p>6. La articolul 3 alineatul (2), după litera i) se introduce o nouă literă, litera i¹), cu următorul cuprins: „i¹) perioadă de rotație – perioada formată dintr-un număr de luni calendaristice consecutive, egal cu numărul de FUI desemnați, în care fiecare FUI este nominalizat pentru singură o lună;”</p>		
<p>7. La articolul 3 alineatul (2), literele j¹), j²) și j³) se abrogă.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere menținere definiții j¹) și j²) 7. La articolul 3 alineatul (2), literele j¹), j²) și litera j³) se abrogă. j¹) 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; j²) 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; Justificare: Propunem menținerea definițiilor de la lit. j¹) și j²). În cuprinsul Regulamentului se mențin situații de preluare automată în furnizarea de UI, respectiv de preluare la cerere.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: având în vedere modificările aduse regulamentului, considerăm că nu mai este necesară păstrarea acestor definiții, întrucât atât preluarea automată, cât și preluarea la cerere se fac de către FUI nominalizat.</p>
<p>8. La articolul 9, după alineatul (2) se introduc trei noi alineate, alineatele (3) - (5), cu următorul cuprins: „(3) ANRE înregistrează în POSF desemnarea sau încetarea calității de FUI desemnat a respectivilor furnizori.</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere completare alin. (3) „(3) ANRE înregistrează în POSF desemnarea sau încetarea calității de FUI desemnat a respectivilor furnizori, fiind comunicată și locația unde vor fi înregistrate aceste informații în POSF. Justificare: Propunere de completare, pentru a se menționa unde vor fi înregistrate aceste informații în POSF.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: după marcarea/bifarea de către ANRE a calității de FUI/FUI nominalizat, în dreptul furnizorului respectiv va fi afișată informația că acesta este FUI desemnat, respectiv FUI nominalizat într-o lună.</p>

		Se reformulează astfel: „(3) ANRE evidențiază în POSF desemnarea sau încetarea calității de FUI desemnat a respectivilor furnizori.”
<p>(4) În situația în care, în perioada în care un furnizor are calitatea de FUI, au loc modificări care au ca rezultat necesitatea modificării licenței pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale și a deciziei de desemnare în calitate de FUI, acesta are obligația ca, odată cu transmiterea la ANRE a documentelor prin care solicită modificarea licenței, să transmită și o solicitare pentru modificarea deciziei de desemnare în calitate de FUI.</p> <p>(5) În cazul furnizorului care are calitatea de FUI și care trece printr-un proces de divizare/fuziune, ANRE modifică decizia de desemnare în calitate de FUI sau desemnează în calitate de FUI, după caz, societatea rezultată căreia i se transferă portofoliul de clienți preluați pentru furnizarea în regim de UI.”</p>		
<p>9. La articolul 15, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(6) ANRE publică pe pagina proprie de internet deciziile de desemnare în calitate de FUI/deciziile de respingere a solicitării de desemnare în calitate de FUI, în termen de maximum trei zile lucrătoare de la data emiterii acestora, actualizează pe pagina proprie de internet Lista FUI desemnați și Lista de nominalizare FUI și înregistrează în POSF calitatea de FUI desemnat a furnizorului respectiv”.</p>		
<p>10. La articolul 17, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(7) ANRE publică pe pagina proprie de internet decizia de desemnare în calitate de FUI/decizia de respingere a solicitării de desemnare în calitate de FUI, în termen de maximum trei zile lucrătoare de la data emiterii acesteia, și, după caz, actualizează pe pagina proprie de internet Lista FUI desemnați și Lista de nominalizare FUI, respectiv înregistrează în POSF calitatea de FUI desemnat a furnizorului respectiv.”</p>		
<p>11. Articolul 17¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art.17¹ – (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:</p> <p>a) adresa/adresele de e-mail sau modalitatea de contact prin accesare de pe pagina proprie de internet, precum și numărul/numerele de telefon dedicat(e) comunicării cu clienții finali în ceea ce privește furnizarea gazelor naturale în regim de UI;</p> <p>b) contractul-cadru de furnizare a gazelor naturale în regim de UI;</p>		

c) cererea de preluare în regim de UI a locului de consum, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5 la regulament;		
d) prețul final facturat al gazelor naturale furnizate în regim de UI aferent fiecărei luni de facturare, defalcăt pe componente; prețurile rămân afișate pe pagina proprie de internet a FUI pentru o perioadă de minimum 12 luni;	<p>ENGIE ROMANIA, AFEER, ACUE - propunere modificarea lit. d)</p> <p>d) prețul final facturat al gazelor naturale furnizate în regim de UI aferent fiecărei luni de facturare, defalcăt pe componente; prețurile rămân afișate pe pagina proprie de internet a FUI pentru o perioadă de minimum 12 luni;</p> <p>Justificare ENGIE ROMANIA, AFEER: Pentru perioadele în care prețul final facturat pentru furnizarea în regim de UI este stabilit în mod liber de către FUI, pe baza regulilor de piață (i.e. fără intervenții administrative în formarea acestuia), cu respectarea prevederilor prezentului regulament, apreciem ca suficientă și rezonabilă publicarea exclusiv a prețurilor finale facturate. Prin urmare, propunem modificarea în sensul alăturat.</p> <p>Justificare ACUE: Propunem menținerea prevederii actuale, din motive de simplificare a facturii și a procesului operațional. Dacă totuși este avută în vedere, atunci defalcarea pe componente trebuie să respecte prevederile regulamentului de furnizare în vigoare.</p> <p>PPC ENERGIE - propunere modificarea lit. d)</p> <p>d) prețul final facturat al gazelor naturale furnizate în regim de UI aferent fiecărei luni de facturare, defalcăt pe componente; prețurile rămân afișate pe pagina proprie de internet a FUI pentru o perioadă de minimum 12 luni;</p> <p>Justificare: Propunem mentinerea prevederii actuale in ceea ce priveste afisarea pretului de facturare. Cel mult furnizorul poate fi obligat sa defalce pe componente prin afisarea Pretului gazelor naturale (care include componenta de achizitie si componenta de furnizare) si a restului de tarife reglementate, taxe si impozite.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: este necesară transparentizarea componentelor prețului final facturat pentru o mai bună informare a clienților preluați. Pentru claritate se va reformula astfel: „<i>prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate în regim de UI aferente fiecărei luni de facturare, stabilite conform art. 31, defalcate pe componente</i>”</p>
e) orice alte date și informații privind furnizarea gazelor naturale în regim de UI, conform reglementărilor în vigoare și comunicărilor/solicitărilor ANRE.		
(2) În situațiile prevăzute la art. 9 alin. (5), documentele și informațiile de la alin. (1) lit.d) aparținând FUI implicat în procesul de divizare/fuziune sunt preluate și publicate pe pagina de internet a societății care va deține calitatea de FUI în urma finalizării acestui proces.”	<p>ENGIE ROMANIA, ACUE - propunere completare alin. (2)</p> <p>(2) În situațiile prevăzute la art. 9 alin. (5), documentele și informațiile de la alin. (1) lit.d) aparținând FUI implicat în procesul de divizare/fuziune sunt preluate și publicate pe pagina de internet a societății care va deține calitatea de FUI în urma finalizării acestui proces. Societatea care, în urma divizării/fuziunii, preia un portofoliu de clienți pentru furnizarea în regim de UI, menține prețurile aplicate de FUI anterior pentru o perioadă de maximum o</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: indiferent de momentul preluării, furnizorul care va deține calitatea de FUI în urma finalizării procesului de divizare/fuziune va factura în luna următoare clienții preluați, la prețurile stabilite în conformitate cu prevederile regulamentului FUI.</p>

	<p>lună, după care poate modifica prețurile în conformitate cu prevederile prezentului regulament.”</p> <p>Justificare: Pentru claritate în ceea ce privește prețurile aplicate de către societatea rezultată în urma procesului de divizare/fuziune în relația cu clienții preluați de la FUI anterior.</p>	
<p>12. La articolul 19, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(5) ANRE publică pe pagina proprie de internet decizia de desemnare în calitate de FUI/decizia de respingere a solicitării de desemnare în calitate de FUI, în termen de maximum trei zile lucrătoare de la data emiterii acesteia, actualizează pe pagina proprie de internet Lista FUI desemnați și Lista de nominalizare FUI, respectiv înregistrează în POSF încetarea calității de FUI desemnat a acestui furnizor, și declanșează, după caz, un nou proces de selecție în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (1).”</p>		
<p>13. Articolul 20 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 20 - (1) În cazul în care FUI nu mai îndeplinește condiția de eligibilitate prevăzută la art. 6 lit. a), acesta are obligația de a informa ANRE în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data rămânerii definitive a hotărârii de deschidere a procedurii insolvenței.</p> <p>(2) În cazul în care FUI nu mai îndeplinește condiția de eligibilitate prevăzută la art. 6 lit. c), acesta are obligația de a informa ANRE în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data încetării tuturor contractelor de furnizare a gazelor naturale încheiate cu clienții finali.”</p>		
<p>14. La articolul 22 alineatul (1), litera e) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„e) în cazul încetării contractului de furnizare încheiat de FA/FUI cu clientul final, cu excepția situației în care acesta declară că nu mai dorește să consume gaze naturale la locul de consum respectiv;”</p>		
<p>15. La articolul 22 alineatul (1), după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:</p> <p>„g) în cazul în care furnizorul îi încetează calitatea de FUI, iar pentru acel loc de consum furnizarea gazelor naturale era asigurată de către acesta în regim de UI.”</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere completare litera g)</p> <p>„g) în cazul în care furnizorul îi încetează calitatea de FUI, iar pentru acel loc de consum furnizarea gazelor naturale era asigurată de către acesta în regim de UI. Pentru toate situațiile prevăzute la art. 22 FA/FUI se transmit mesaje prin POSF la încetarea contractului.</p> <p>Justificare: propunere de completare, astfel încât să poată fi urmărită lista cu FUI.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: la art. 22 este doar o enumerare a situațiilor în care un client poate ajunge în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio sursă; etapele de preluare sunt prevăzute în articolele care urmează.</p>
<p>16. La articolul 23, după litera f²) se introduce o nouă literă, litera f³), cu următorul cuprins:</p> <p>„f³) data încetării calității de FUI, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. g);”</p>		
<p>17. La articolul 24 alineatul (2), după litera e) se introduce o nouă literă, litera e¹), cu următorul cuprins:</p>	DISTRIGAZ SUD REȚELE - observație	Obs. nepreluată

<p>„e¹) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul locului de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. g), acesta fiind preluat automat;”</p>	<p>Considerăm necesară clarificarea datei preluării de la care se cuantifică termenul minimal de 12 luni: data preluării la furnizorul căruia îi încetează calitatea de FUI sau data preluării la noul FUI, prin aliniere cu prevederile art. 30¹ alin. (2) din Regulament.</p>	<p>Justificare: art. 30¹ alin. (2) invocat tratează situația în care apar schimbări de natură administrativă, iar FUI rămâne același, spre deosebire de situația prevăzută la litera e¹), în care locul de consum este preluat de un nou FUI, fiind vorba despre o nouă preluare, cu durata aferentă, începând cu data preluării de către noul FUI.</p>
<p>18. La articolul 24 alineatul (2), litera f) se modifică și va avea următorul cuprins: „f) pe o durată de o lună de la data preluării, în cazul locului de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, altul decât cel care aparține PET, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat la cerere;”</p>		
<p>19. La articolul 24 alineatul (2), după litera f) se introduce o nouă literă, litera f¹), cu următorul cuprins: „f¹) în intervalele de timp din perioada consecutivă de 12 luni începând cu data de 1 aprilie a fiecărui an, denumită în continuare «perioadă de alocare», pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau parțial, pentru diferența de cantitate rămasă de acoperit, a locului de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh al fiecărui PET, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat la cerere;”</p>		
<p>20. La articolul 24 alineatul (2), după litera g) se introduce o nouă literă, litera g¹), cu următorul cuprins: „g¹) pe o durată de o lună de la data preluării, în cazul locului de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. g), acesta fiind preluat automat;”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – observație Considerăm necesară clarificarea datei preluării de la care se cuantifică termenul de o lună: data preluării la furnizorul căruia îi încetează calitatea de FUI sau data preluării la noul FUI.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: Locul de consum este preluat de un nou FUI, fiind vorba despre o nouă preluare, cu durata aferentă, începând cu data preluării de către noul FUI</p>
<p>21. La articolul 24, alineatele (3) și (4) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), FUI nu are obligația de a furniza gaze naturale în următoarele cazuri: a) la data preluării, clientul final are întreruptă alimentarea cu gaze naturale; i) pentru neplată, până la prezentarea de către clientul final respectiv a dovezii achitării integrale a sumelor datorate; FUI poate solicita FA confirmarea sumei pentru care clientul final a prezentat dovada achitării, iar FA are obligația transmiterii confirmării în cel mult 3 zile de la solicitare, lipsa unui răspuns în termenul stabilit fiind considerată confirmarea achitării la zi a sumelor datorate de către clientul final. În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii dovezii/dovezilor achitării sumelor datorate de către clientul final, FUI notifică OR în vederea reluării alimentării cu gaze naturale;</p>	<p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare a) la data preluării, clientul final are întreruptă alimentarea cu gaze naturale; i) de mai puțin de 6 luni, pentru neplată, până la prezentarea de către clientul final respectiv a dovezii achitării integrale a sumelor datorate; FUI poate solicita FA confirmarea sumei pentru care clientul final a prezentat dovada achitării, iar FA are obligația transmiterii confirmării în cel mult 3 zile de la solicitare, lipsa unui răspuns în termenul stabilit fiind considerată confirmarea achitării la zi a sumelor datorate de către clientul final. În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii dovezii/dovezilor achitării sumelor datorate de către clientul final, FUI notifică OR în vederea reluării alimentării cu gaze naturale;</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: clienții finali ale căror contracte de furnizare au fost reziliate pentru neplată nu mai sunt preluați de către FUI conform noilor prevederi introduse la art. 22 alin. (3)</p>

<p>ii) din motive tehnice, până la remedierea situației respective, notificată FUI de către OR în termen de cel mult o zi lucrătoare de la data reluării alimentării cu gaze naturale.</p> <p>iii) 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>		
<p>b) clientul final este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF; în cazul în care la data preluării clientul nu are întreruptă alimentarea cu gaze naturale sau persoana juridică este radiată din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării, FUI solicită OD întreruperea alimentării locului de consum. FUI solicită OD reluarea alimentării după actualizarea datelor de identificare ale clientului final care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate începând cu data preluării în regim de UI.</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere modificare lit. b)</p> <p>b) clientul final este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF; în cazul în care la data preluării clientul nu are întreruptă alimentarea cu gaze naturale sau persoana juridică este radiată din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării, FUI solicită OD întreruperea alimentării locului de consum. FUI solicită OD reluarea alimentării după actualizarea datelor de identificare ale clientului final și după transmiterea prin POSF CSBS (ContractSignedBySupplier) cu motiv transcriere, care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate începând cu data preluării în regim de UI.</p> <p>Justificare: Propunere de completare, având în vedere că este un alt client și necesită actualizare date în baza de date OD.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere modificare lit. b)</p> <p>b) clientul final este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF; în cazul în care la data preluării clientul nu are întreruptă alimentarea cu gaze naturale sau persoana juridică este radiată din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării, FUI solicită OD întreruperea alimentării locului de consum rezilierea contractului de distribuție a gazelor naturale fără trecerea locului de consum la un alt FUI. FUI solicită OD reluarea alimentării după actualizarea datelor de identificare ale clientului final care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate începând cu data preluării în regim de UI.</p> <p>Justificare: Pe de o parte, furnizorul are relația contractuală cu clientul final și responsabilitatea facturării către acesta. Prin urmare, furnizorul are primele informații (inclusiv prin intermediul platformei spv pentru e-factura) privind radierea persoanei juridice din evidențele ONRC/ANAF și pârghiile necesare pentru reglarea relațiilor contractuale, respectiv rezilierea contractului de furnizare</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: este redundant de adăugat la fiecare articol mențiunea privind acțiunile care trebuie efectuate în POSF. Pentru clarificare în acest sens, la art. 60 se introduce alineat nou, respectiv alin. (5), astfel: „În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni”</p> <p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: au fost introduse noi prevederi la art. 22 alin. (3) conform cărora FUI nu preiau locurile de consum ale clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF. În situația clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării locurilor de consum de către FUI, se vor aplica prevederile contractului încheiat între aceștia și FUI. În consecință, se va reformula astfel: „b) clientul final este radiat din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării;”</p>

	<p>cu persoana juridică radiată și transmiterea către OD a solicitării de reziliere a contractului de distribuție pentru respectivul loc de consum, prin POSF. Nu considerăm oportună întreruperea alimentării cu gaze naturale în astfel de situații, doar prin închiderea robinetului și aplicarea unui sigiliu, necunoscând clientul final de la locul de consum, având în vedere riscul de intervenție neautorizată asupra acestuia care poate conduce atât la consumul neautorizat, dar mai ales la riscuri de siguranță în exploatare. Prin urmare, considerăm că este necesară ridicarea mijlocului de măsură și respectiv aplicarea măsurilor specifice de bușonare. Pe de altă parte, reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum pe numele unui nou client se va face cu respectarea reglementărilor în vigoare, după clarificarea dreptului de proprietate/folosință asupra bunului imobil, precum și a opțiunii acestuia cu privire la tipul furnizării.</p> <p>ENGIE ROMANIA; AFEER; ACUE - propunere modificare lit. b)</p> <p>b) clientul final este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF; în cazul în care, la data preluării, la locul de consum al clientului final, persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF, nu are este are este întreruptă alimentarea cu gaze naturale sau persoana juridică este radiată din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării, FUI solicită OD întreruperea alimentării locului de consum și eliminarea acestuia din lista listă locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, pe care OR o transmite FUI în vederea preluării de către FUI. FUI solicită OD reluarea alimentării după actualizarea datelor de identificare ale clientului final care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate începând cu data preluării în regim de UI.</p> <p>Justificare: Cu privire la a doua teză de la lit. b), propunerea este pentru claritate în interpretare și aplicabilitate, precum și pentru a surprinde faptul că, în situația prevăzută, furnizorul nu are obligația de a furniza gaze naturale la respectivele locuri de consum (după cum se prevede și în partea introductivă a alin. (3)), acestea urmând, pe cale de consecință, să fie eliminate din lista OD. Cu privire la situațiile clienților, persoane juridice radiate din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării locurilor de consum de către FUI, apreciem că, în acest cazuri, se vor aplica prevederile contractului încheiat între acești clienți și FUI, nefiind necesară, prin urmare, tratarea distinctă a acestor situații la lit.b).</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: au fost introduse noi prevederi la art. 22 alin. (3) conform cărora FUI nu preiau locurile de consum ale clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF. În situația clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării locurilor de consum de către FUI, se vor aplica prevederile contractului încheiat între aceștia și FUI. În consecința, se va reformula astfel: „<i>b) clientul final este radiat din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării;</i>”</p>
--	---	--

	<p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare lit. b) b) clientul final este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF; în cazul în care la data preluării clientul nu are întreruptă alimentarea cu gaze naturale sau persoana juridică este radiată din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării, FUI solicită OD întreruperea alimentării locului de consum. FUI solicită OD reluarea alimentării după actualizarea datelor de identificare ale clientului final care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate începând cu data preluării în regim de UI. b) la data preluării, clientul final nu are întreruptă alimentarea cu gaze naturale, dar: i) este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF, caz în care, imediat după constatarea situației, FUI va solicita OD întreruperea alimentării locului de consum; ii) este o persoană juridică a cărei contract de închiriere a expirat la respectivul loc de consum, caz în care, imediat după constatarea situației, FUI va solicita OD întreruperea alimentării locului de consum; iii) este o altă persoană fizică sau juridică decât titularul fostului contract de furnizare – moștenitor, cumpărător, utilizator fără drept, caz în care, imediat după constatarea situației, FUI va solicita OD întreruperea alimentării locului de consum; iv) OD a transmis către FUI și POSF, la un loc de consum, indexul de transfer „estimat” În toate aceste situații, preluarea în regim FUI se va face după actualizarea datelor de identificare ale clientului final care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate către OD și/sau FUI. Reluarea alimentării cu gaze se va face doar la solicitarea FUI, de la indexul consemnat în Procesul Verbal de constatare încheiat cu această ocazie de OD cu clientul final actual.</p> <p>PPC ENERGIE - propunere splitare lit. b) în lit. b) și lit. c) și completarea/modificarea acestora b) clientul final este o persoană juridică radiată din evidențele ONRC/ANAF; In acest caz FUI solicita OD întreruperea alimentării locului de consum, iar acesta este obligat sa execute deconectarea in termen de maxim 2 zile lucratoare de la data emiterii ordinului. FUI este in drept sa solicite utilizatorului dovezi privind data de la care detine spatiul si sa recupereze cantitatea de</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: au fost introduse noi prevederi la art. 22 alin. (3) conform cărora FUI nu preiau locurile de consum ale clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF. În situația clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării locurilor de consum de către FUI, se vor aplica prevederile contractului încheiat între aceștia și FUI. În consecința, se va reformula astfel: „<i>b) clientul final este radiat din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării;</i>”</p> <p>Obs. nepreluată Justificare: au fost introduse noi prevederi la art. 22 alin. (3) conform cărora FUI nu preiau locurile de consum ale clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF. În situația clienților finali radiati din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării locurilor de consum de către FUI, se vor</p>
--	--	---

	<p>energie electrica inregistrata intre data notificarii de preluare si data deconectarii, indexul de facturare fiind cel de la data preluarii.</p> <p>c) în cazul în care la data preluării clientul nu are întreruptă alimentarea cu gaze naturale sau persoana juridică este radiată din evidențele ONRC/ANAF ulterior datei preluării; în acesta caz FUI solicită OD întreruperea alimentării locului de consum, iar -FUI solicită OD reluarea alimentării se face numai după actualizarea datelor de identificare ale clientului final care utilizează gazele naturale la locul de consum respectiv și după achitarea tuturor sumelor de plată datorate începând cu data preluării în regim de UI</p> <p>Justificare: Consideram ca este necesara splitarea situatiilor si precizarea pentru fiecare in parte a modului de lucru. Rugam a se avea in vedere faptul ca pentru persoana juridica radiat furnizorul nu poate incheiat contract si prin urmare nu poate emite facturi. De asemenea informarea privind preluarea in regim de FUI nu mai este necesara. Pentru situatia de la pct.b) este necesar a se stabili prin reglement care sint obligatiile FUI si care sunt obligatiile OD in ceea ce priveste cantitatile consumate la locul de consum. OD are obligatia de a executa ordinul de lucru de deconectare in cel mai scurt timp.</p>	<p>aplica prevederile contractului încheiat între aceștia și FUI. În consecința, se va reformula astfel: „b) <i>clientul final este radiat din evidențele ONRC/ANAF la data preluării sau ulterior datei preluării;</i>”</p>
<p>(4) În cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) sau după împlinirea perioadei de prelungire, după caz, și notifică clienților preluați, cu cel puțin 30 de zile înainte, 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. Notificarea va avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere completare alin. (4)</p> <p>(4) În cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) sau după împlinirea perioadei de prelungire, după caz, și notifică clienților preluați, cu cel puțin 30 de zile înainte, 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. Notificarea va avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.</p> <p>Prelungirea perioadei de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) și prelungirea perioadei se notifică prin POSF, prin transmitere de NDD (NotificationDeadlineDue) și NDR (NotificationDeadlineReached).”</p> <p>Justificare: Propunere de completare, având în vedere că au existat cazuri în care OD nu a fost anunțat.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: acestea sunt prevăzute în Regulamentul de functionare POSF și în manualul de utilizare a POSF. Notificările emise de POSF nu sunt considerate elemente obligatorii în sistemul POSF. Aceste notificări au rol de informare. Cu alte cuvinte, dacă aceste notificări nu sunt urmate de un mesaj ferm de tip Contract*, atunci ele nu vor declanșa în POSF nicio actiune. Indiferent dacă se primesc sau nu NotificationDeadlineReached sau NotificationDeadlineDue, OR are obligatia să ia în considerare data de expirare (expirationDate) din mesajele ContractSignedBySupplier, ContractChangedInfo, ContractTransferredToFUIByOperator și ContractTransferredToFUIByAnre și să acționeze în POSF conform regulamentului.</p>

	<p>OMV PETROM – propunere păstrarea formulării actuale alin. (4)</p> <p>(4) În cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) sau după împlinirea perioadei de prelungire, după caz, și notifică clienților preluați, cu cel puțin 30 de zile înainte, 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. Notificarea vapoate avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p> <p>Justificare: Propunem modificarea art. 24 alin. (4) din proiectul de ordin astfel încât să se revină la forma în vigoare a acestuia, respectiv să fie un drept și nu o obligație a FUI privind transmiterea unor oferte în regim concurențial. Dorim să menționăm că în conformitate cu proiectul de OUG supus consultării publice, referitor la prelungirea măsurilor de susținere a clienților finali, producătorii de gaze naturale, având și calitatea de FUI, au obligația să livreze producția internă, în regim reglementat, pentru acoperirea necesarului de injecție, a consumului clienților casnici sau PET și pentru consumul tehnologic. Din această perspectivă, apreciem nejustificată impunerea acestei obligații care cel puțin din sursa internă de producție nu ar putea fi îndeplinită.</p> <p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare</p> <p>(4) În cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) sau după împlinirea perioadei de prelungire, după caz, și notifică clienților preluați, cu cel puțin 30 de zile înainte, 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. Notificarea va avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p> <p>Justificare: considerăm că transmiterea unei oferte concurențiale de către FUI trebuie să fie opțională, și nu obligatorie, la data transmiterii notificării privind expirarea perioadei minime de 12 luni în FUI.</p>	<p>Obs. preluată parțial prin reformulare în sensul că odată cu notificarea va fi transmisă o informare privind modalitatea de accesare a Comparatorului, astfel:</p> <p><i>„(...)Odată cu notificarea transmisă, FUI are obligația să informeze clienții cu privire la adresele de pe pagina de internet a ANRE unde pot fi consultate lista FC și Lista de nominalizare FUI, precum și modalitatea prin care aceștia pot efectua o analiză comparativă a ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale existente pe piață, respectiv prin intermediul aplicației web „Comparator oferte-tip de furnizare a gazelor naturale”, administrată de ANRE.”</i></p> <p>Obs. preluată prin reformulare în sensul că odată cu notificarea va fi transmisă o informare privind modalitatea de accesare a Comparatorului, astfel:</p> <p><i>„(...)Odată cu notificarea transmisă, FUI are obligația să informeze clienții cu privire la adresele de pe pagina de internet a ANRE unde pot fi consultate lista FC și Lista de nominalizare FUI, precum și modalitatea prin care aceștia pot efectua o analiză comparativă a ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale existente pe piață, respectiv prin intermediul aplicației web „Comparator</i></p>
--	---	---

	<p>PPC ENERGIE – propunere modificare</p> <p>(4) În cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) sau după împlinirea perioadei de prelungire, după caz, și notifică clienților preluați, cu cel puțin 30 de zile înainte, 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. Notificarea va avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.</p> <p>Notificarea va conține informația privind modalitatea de accesare a POSF unde sunt publicate ofertele de furnizare a energiei electrice în regim concurențial: https://posf.ro/comparator?comparatorType=electric.</p> <p>Justificare:</p> <p>Consideram ca in forma propusa, informatia este derutanta pentru client-pe de o parte ii spunem despre incetarea cfce pe UI si pe de alta parte ii trimitem oferta PL, o astfel de oferta poate fi transmisa oricand de catre furnizor. Clientul are dreptul de opta pentru orice ofertă tip, de la orice furnizor, acestea fiind disponibile clientului pe toate canalele, inclusiv POSF. De asemenea, la art. 24 alin. (5), pentru furnizor se ofera posibilitatea de a transmite clienților din FUI, oricând, oferte în regim concurențial iar, o transmitere suplimentară odată cu notificarea devine redundantă sau chiar confuză pentru client.</p> <p>E.ON ENERGIE ROMÂNIA; ACUE – propunere păstrarea formulării actuale alin. (4)</p> <p>(4) În cazul locurilor de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, FUI decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație conform prevederilor alin. (2) sau după împlinirea perioadei de prelungire, după caz, și notifică clienților preluați, cu cel puțin 30 de zile înainte, încetarea furnizării gazelor naturale în regim de UI sau, după caz, prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, cu</p>	<p><i>oferte-tip de furnizare a gazelor naturale”, administrată de ANRE.”</i></p> <p>Obs. preluată prin reformulare în sensul că odată cu notificarea va fi transmisă o informare privind modalitatea de accesare a Comparatorului, astfel:</p> <p><i>„(...)Odată cu notificarea transmisă, FUI are obligația să informeze clienții cu privire la adresele de pe pagina de internet a ANRE unde pot fi consultate lista FC și Lista de nominalizare FUI, precum și modalitatea prin care aceștia pot efectua o analiză comparativă a ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale existente pe piață, respectiv prin intermediul aplicației web „Comparator oferte-tip de furnizare a gazelor naturale”, administrată de ANRE.”</i></p> <p>Obs. preluată parțial prin reformulare în sensul că odată cu notificarea va fi transmisă o informare privind modalitatea de accesare a Comparatorului, astfel:</p> <p><i>„(...)Odată cu notificarea transmisă, FUI are obligația să informeze clienții cu privire la adresele de pe pagina de internet a ANRE unde pot fi consultate lista FC și Lista de nominalizare FUI, precum și modalitatea prin care aceștia</i></p>
--	---	---

	<p>precizarea acesteia. Notificarea va-poate avea atașată o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE ROMÂNIA: Propunem păstrarea formei din actuala reglementare, în sensul în care furnizorul să aibă posibilitatea (și nu obligația) de a transmite o oferta de furnizare în regim concurențial. După momentul notificării clientului cu privire la încetarea/prelungirea contractului de FUI, acesta are la dispoziție o perioadă de 30 de zile în care poate opta pentru o ofertă în piața concurențială (dacă dorește acest lucru)/poate accepta prelungirea perioadei de furnizare în regim UI. Clientul are dreptul de opta pentru orice ofertă tip, de la orice furnizor, acestea fiind disponibile clientului pe toate canalele, inclusiv POSF. De asemenea, introducerea alin. 5 la art. 24, dă posibilitatea furnizorului de a transmite clienților din FUI, oricând, oferte în regim concurențial iar, o transmitere suplimentară odată cu notificarea devine redundantă sau chiar confuză pentru client.</p> <p>Justificare ACUE: Considerăm că obligativitatea transmiterii unei oferte în regim concurențial ar crea o obligație nejustificată pentru FUI, care implică angajarea de resurse suplimentare. După momentul notificării clientului cu privire la încetarea/prelungirea contractului de FUI, acesta are la dispoziție o perioadă de 30 de zile în care poate să solicite o ofertă în piața concurențială (dacă dorește acest lucru) sau poate accepta prelungirea perioadei de furnizare în regim UI, după caz. Totodată, clientul poate oricând să acceseze o ofertă concurențială a furnizorilor din piață, pe paginile lor de internet sau prin consultarea comparatorului disponibil pe site-ul ANRE și a POSF. Considerăm că transmiterea unei oferte concurențiale trebuie să se faca separat de notificarea FUI. De asemenea, introducerea alin. 5 la art. 24, dă posibilitatea furnizorului de a transmite clienților din FUI, oricând, oferte în regim concurențial iar o transmitere suplimentară odată cu notificarea devine redundantă sau chiar confuză pentru client.</p>	<p><i>pot efectua o analiză comparativă a ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale existente pe piață, respectiv prin intermediul aplicației web „Comparator oferte-tip de furnizare a gazelor naturale”, administrată de ANRE.”</i></p>
<p>22. La articolul 24, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:</p> <p>(5) Oricând pe parcursul perioadei în care FUI asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI, acesta poate transmite clienților preluați oferte de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere alineat nou</p> <p>22. La articolul 24, după alineatul (4) se introduce un nou alineat se introduc două noi alineate, alineatul alineatele (5) și (6), cu următorul cuprins:</p> <p>„(5) În cazurile de prelungire a perioadei de furnizare în regim de UI conform alin. (4), FUI are obligația actualizării acesteia în POSF prin mesaj specific.</p> <p>(5) (6) Oricând pe parcursul perioadei în care FUI asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI, acesta poate transmite</p>	<p>Obs. nepreluate</p> <p>Justificare: este redundant de adăugat la fiecare articol mențiunea privind acțiunile care trebuie efectuate în POSF. Pentru clarificare în acest sens, la art. 60 se introduce alineat nou, respectiv alin. (5), astfel: „În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a</p>

	<p>clienților preluați oferte de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p> <p>Justificare: Informația privind prelungirea perioadei de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, inclusiv cu precizarea acesteia, este necesară OR pentru a evita trecerea locului de consum la un alt FUI ca urmare a expirării duratei de furnizare de UI.</p>	<p><i>transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni”</i></p>
<p>23. La articolul 26, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„a) fără a fi necesară semnarea contractului 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 încheiat cu FUI, acesta are obligația de a-l transmite clientului în termen de maximum 5 zile lucrătoare; FUI comunică clientului final faptul că, în cazul în care și-a înregistrat un cont în POSF, semnarea și descărcarea contractului se pot realiza direct, prin intermediul platformei;”</p>	<p>ENGIE ROMANIA; AFEER; ACUE - propunere completare lit. a)</p> <p>„a) fără a fi necesară semnarea contractului 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 încheiat cu FUI, acesta are obligația de a-l transmite clientului în termen de maximum 5 zile lucrătoare; FUI comunică clientului final, odată cu informarea de preluare prevăzută în Anexa nr. 4, faptul că, în cazul în care și-a înregistrat un cont în POSF, semnarea și descărcarea contractului se pot realiza direct, prin intermediul platformei;”</p> <p>Justificare: Pentru claritate</p> <p>PPC ENERGIE - propunere completare lit. a)</p> <p>„a) fără a fi necesară semnarea contractului 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 încheiat cu FUI, acesta are obligația de a-l transmite clientului în termen de maximum 5 zile lucrătoare; FUI comunică clientului final, odată cu informarea de preluare prevăzută în Anexa nr. 4, faptul că, în cazul în care și-a înregistrat un cont în POSF, semnarea și descărcarea contractului se pot realiza direct, prin intermediul platformei;”</p> <p>Justificare: Pentru claritate</p>	<p>Obs. nepreluate</p> <p>Justificare: prevederea din ultima teză se elimină, lit. a) fiind reformulată astfel:</p> <p><i>„a) fără a fi necesară semnarea contractului 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 încheiat cu FUI, acesta are obligația de a-l transmite clientului în termen de maximum 5 zile lucrătoare, prin mijloacele de comunicare agreate;”</i></p>
<p>Suplimentar</p> <p>Art. 28 (1) Pentru acoperirea riscului de neplată, FUI are dreptul de a solicita clientului preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh la locul 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>SNGN ROMGAZ – propunere modificare art. 28 alin. (1)</p> <p>(1) Pentru acoperirea riscului de neplată, FUI are dreptul de a solicita clientului final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, sau a cărui consum cumulativ la locurile de consum transferate în FUI este mai mare de 28.000 MWh, constituirea unei garanții financiare înainte de încheierea unui contract pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI, clientul final având obligația de a o constitui în termen de maximum 5 zile de la data primirii solicitării.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: fiecare loc de consum trebuie tratat separat</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, cu precizarea posibilității clientului de a opta pentru plata în avans. În cazul în care clientul final optează pentru plata garanției, acesta are obligația de a o constitui în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii solicitării.</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 luna calendaristică anterioară, la care se adaugă componenta de furnizare, tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, taxele/impozitele/contribuțiile stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, după caz.”</p>	<p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare „(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 +10% sau PE determinat pe baza informațiilor publicate de către operatorii pieței centralizate de gaze naturale pentru luna calendaristică anterioară, la care se adaugă componenta de furnizare, tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, taxele/impozitele/contribuțiile stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, după caz.”</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: considerăm că valoarea garanției financiare, calculată la prețul mediu ponderat al PZU, este acoperitoare, având în vedere că aceasta se aplică clientului preluat cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh la locul de consum, pentru care se asigură furnizarea în regim de UI pentru o lună</p>
<p>25. La articolul 28, alineatul (2²) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2²) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în situația în care pentru anumite perioade prețul și/sau modalitatea de facturare este stabilit/sunt stabilite prin alte acte normative cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, 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 final de facturare stabilit conform prevederilor actului normativ respectiv. Consumul estimat de gaze naturale se determină de către FUI conform prevederilor alin. (21).”</p>		
<p>Suplimentar Art. 28 (7) Plata în avans/Factura de avans se compensează cu factura finală de regularizare. În cazul în care suma plătită în avans nu acoperă valoarea facturii finale de regularizare, diferența este plătită de către clientul final la data scadentă a facturii.</p>	<p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare (7) Pentru acoperirea riscului de neplată, FUI are dreptul de a solicita clientului final care a ajuns repetat în situație de deconectare, indiferent de consumul anual, constituirea unei garanții financiare, înainte de reconectarea la rețeaua de gaze naturale, clientul final având obligația de a o constitui în termen de maximum 5 zile de la data primirii solicitării.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: 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>26. La articolul 28, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins: „(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 luna calendaristică anterioară, la care se</p>	<p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare „(9) În caz de neachitare facturii zilnice de avans, FUI este îndreptățit să solicite OD deconectarea imediată a locului de consum”</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: factura de avans se emite doar în situația în care clientul nu a optat pentru constituirea garanțiilor</p>

<p>adaugă componenta de furnizare, tarifele de transport și de distribuție al/a gazelor naturale, taxele/impozitele/contribuțiile stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, după caz, iar clientul preluat are obligația să achite această factură în termen de o zi lucrătoare de la primirea acesteia.”</p>		
<p>27. La Capitolul IV, titlul capitolului se modifică și va avea următoarea denumire: „Modalitatea de stabilire a prețurilor aplicate de către FUI și a Listei de nominalizare FUI”</p>		
<p>28. La articolul 31, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI se determină astfel: a) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI}$; b) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x$; c) pentru clienții preluați care sunt racordați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + Tam^{**}$; 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 de furnizare a gazelor naturale în regim de UI (lei/kWh); $CU_{ach-FUI}$ - 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/kWh); CU_{fz-FUI} - componenta unitară de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, realizată pentru luna de facturare (lei/kWh); CU_{tr-FUI} - costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale (lei/kWh); 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/kWh); Tam - tariful pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte stabilit de către OCA (lei/kWh).”</p>	<p>SNGN ROMGAZ „(1) Pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI se determină astfel: a) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de transport al gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + CU_{depozit-FUI}$; b) pentru clienții preluați care sunt racordați la sistemul de distribuție a gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + Td_x + CU_{depozit-FUI}$; c) pentru clienții preluați care sunt racordați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + Tam^{**} + CU_{depozit-FUI}$; d) pentru clienții preluați care au contract/contracte pentru prestarea SR încheiat(e) direct cu OR: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{depozit-FUI}$, unde: P_{FUI} - prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI (lei/kWh 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/ kWh MWh); CU_{fz-FUI} - componenta unitară de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, realizată pentru luna de facturare (lei/ kWh MWh); CU_{tr-FUI} - costul unitar aferent serviciului de transport al gazelor naturale (lei/ kWh 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/ kWh MWh); Tam - tariful pentru accesul terților la conductele de alimentare din amonte stabilit de către OCA (lei /kWh MWh);</p>	<p>Obs. preluată prin completarea definiției componentei $CU_{ach-FUI}$ de la art. 32 alin. (1) după cum urmează: „(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, inclusiv cu contravaloarea gazelor naturale transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care sunt desemnați FUI, la care se adaugă costul serviciilor de rezervare de capacitate de intrare în Sistemul național de transport și costul de înmagazinare, după caz, care conține costul de transport aferent gazelor naturale înmagazinate în depozitele subterane și costul aferent prestării serviciilor de înmagazinare.” Totodată, toate componentele prețului final facturat vor fi exprimate în lei/kWh sau lei/MWh</p>

	<p>CU_depozit-FUI - costul unitar aferent serviciului de transport în/din depozit al gazelor naturale (lei/MWh).”</p> <p>SAU</p> <p>Propunere completare formula calcul pret facturare (art 31 Regulament FUI):</p> <p>1) $PFUI = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + CU_{depoz-FUI} + T_d$,</p> <p>unde:</p> <p>$CU_{depoz-FUI}$ = costuri cu inmagazinarea (injectie,rezervare,extractie);</p> <p>CU_{tr-FUI} = costuri cu transportul (curent si aferent gazelor pana in depozite) ,</p> <p>sau completarea definitiei formulei actuale ,</p> <p>2) $PFUI = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + CU_{tr-FUI} + T_d$,</p> <p>unde:</p> <p>$CU_{ach-FUI}$ = componenta unitara de achizitie a gazelor naturale, inclusiv costuri cu depozitarea (tarife inmagazinare si transport pana in depozite);</p> <p>CU_{tr-FUI} = costuri cu transportul curent.</p> <p>Justificare: este necesar să fie clarificată componenta de transport, CU_{tr-FUI}, respectiv dacă aceasta include atât tarifele de transport curent, cât si cele aferente gazelor din depozite, deoarece formula poate fi interpretată diferit în diverse raportări către ANRE</p>	
<p>29. La articolul 33, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Valoarea componentei CU_{fz-FUI} aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și include costul realizat aferent desfășurării activității de furnizare în regim de UI, costul participării la piețele centralizate și o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși cota profitului realizat de către furnizorul care are și calitatea de FUI în ultimul an pentru care are situații financiare depuse la Ministerul Finanțelor Publice.”</p>	<p>OMV PETROM – observație</p> <p>Eliminarea modificărilor propuse la art. 33 conform cărora cota de profit ”nu poate depăși cota profitului realizat de către furnizorul care are și calitatea de FUI în ultimul an pentru care are situații financiare depuse la Ministerul Finanțelor Publice” având în vedere că în cazul anumitor FUI, astfel cum este și cazul OMV Petrom, cota profitului este aferentă mai multor domenii de activitate, activitatea de furnizare a gazelor naturale fiind doar una dintre aceste activități.</p> <p>AFEER; ACUE – propunere modificare</p> <p>(1) Valoarea componentei CU_{fz-FUI} aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și include costul realizat aferent desfășurării activității de furnizare în regim de UI, costul participării la piețele centralizate și o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși cota profitului realizat de către furnizorul care are și calitatea de FUI în ultimul an</p>	<p>Obs. preluată parțial prin reconsiderarea cotei de profit avută în vedere la stabilirea componentei de furnizare, astfel: „o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați.”</p> <p>Obs. preluată parțial prin reformulare în sensul utilizării sintagmei „costuri realizate” și reconsiderarea cotei de profit avută în vedere la stabilirea componentei de furnizare, respectiv „o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele</p>

	<p>pentru care are situații financiare depuse la Ministerul Finanțelor Publice.</p> <p>Justificare AFEER: A) Termenul „costul realizat” este prea general, poate varia de la perioada la perioada. B) Un profit negativ al FUI, ar conduce la continuarea pierderilor financiare pentru respectivul FUI.</p> <p>Justificare ACUE: Termenii „costul realizat” și „cota rezonabilă de profit” sunt prea generali și pot varia de la perioadă la perioadă. Cota profitului unui furnizor care are și calitatea de FUI nu poate fi un punct de referință deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - profitul din situațiile financiare este aferent întregii activități a furnizorului în calitate de operator economic, nu doar activității de furnizare; - furnizorul poate înregistra pierderi în activitatea sa dintr-un an iar, conform prevederii propuse, aceste pierderi s-ar perpetua. <p>PPC ENERGIE – propunere modificare „(1) Valoarea componentei CU_fz-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și include costul realizat aferent desfășurării activității de furnizare în regim de UI, costul participării la piețele centralizate și o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși cota profitului realizat de către furnizorul care are și calitatea de FUI în ultimul an pentru care are situații financiare depuse la Ministerul Finanțelor Publice.”</p> <p>Justificare: 1.Pentru furnizorii noi desemnați FUI ar însemna ca nu pot înregistra o componentă de profit 2.Tinând cont de instabilitatea portofoliului FUI furnizorii pot înregistra și profit negativ. În această situație, această prevedere doar ar perpetua pierderile financiare înregistrate de FUI.</p> <p>E.ON ENERGIE ROMÂNIA – propunere modificare alin. (1) „(1) Valoarea componentei CU_fz-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și include costul realizat aferent desfășurării activității de furnizare în regim de UI, costul participării la piețele centralizate și o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși cota profitului realizat de către furnizorul care are și calitatea de FUI în ultimul an pentru care are situații financiare depuse la Ministerul Finanțelor Publice.”</p> <p>Justificare: Propunem eliminarea modalității de stabilire a cotei rezonabile de profit, prin raportarea la cota profitului realizat de</p>	<p><i>concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați.”</i></p> <p>Obs. preluată parțial prin reformulare în sensul utilizării sintagmei „<i>costuri realizate</i>” și reconsiderarea cotei de profit avută în vedere la stabilirea componentei de furnizare, respectiv „<i>o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați.</i>”</p> <p>Obs. preluată parțial prin reformulare în sensul utilizării sintagmei „<i>costuri realizate</i>” și reconsiderarea cotei de profit avută în vedere la stabilirea componentei de furnizare, respectiv „<i>o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați.</i>”</p>
--	--	--

	<p>către furnizor în ultimul an, conform situațiilor financiare pentru că:</p> <ul style="list-style-type: none"> - În situațiile financiare cota de profit sunt cuprinse toate activitățile furnizorului de gaze naturale (nu doar furnizare în regim de FUI) - În situația în care profitul din situațiile financiare este zero, sau se înregistrează pierdere, s-ar perpetua pierderile financiare prin ordin ANRE. <p>SNGN ROMGAZ – propunere modificare alin. (1) „(1) Valoarea componentei CU_fz-FUI aplicată la facturarea clienților preluați se calculează de către FUI, pentru fiecare lună de facturare, și include costul realizat aferent desfășurării activității de furnizare în regim de UI, costul participării la piețele centralizate și o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși cota profitului realizat + 20% de către furnizorul care are și calitatea de FUI în ultimul an pentru care are situații financiare depuse la Ministerul Finanțelor Publice.”</p> <p>Justificare: este necesar să fie revizuită componenta de furnizare specifică FUI, astfel încât aceasta să fie mai mare decât în regim concurențial, deoarece activitatea de FUI implică riscuri de neîncasare mai mari, având în vedere că nu există, la data preluării în FUI, o convenție agreată direct cu consumatorul final, așa cum există în cazul furnizării în regim concurențial; de asemenea, activitățile FUI sunt mai complexe, ceea ce justifică posibilitatea unui supliment de minimum +20% peste cota de profit a companiei;</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: FUI își recuperează prin preț toate costurile realizate, inclusiv o cotă rezonabilă de profit, comparabilă cu cea obținută prin desfășurarea activității de furnizare în regim concurențial</p>
	<p>ENGIE ROMANIA – propunere alineat nou La articolul 33, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineatul (1¹) cu următorul cuprins: “(1¹) Prevederile de la alin. (1) privind modalitatea de stabilire a valorii cotei de profit se aplică începând cu anul imediat următor anului financiar în care componenta de furnizare este stabilită în mod liber de către furnizori, pe baza regulilor de piață, fără intervenții administrative în formarea prețului.”</p> <p>Justificare: Criteriul privind stabilirea cotei de profit prevăzute la alin. (1) prin raportare la cota profitului realizat în anul financiar anterior nu poate fi aplicat în mod just, obiectiv decât în contextul în care prețurile sunt stabilite în mod liber de către furnizori, potrivit regulilor de piață (i.e. fără intervenții administrative în formarea acestora). Prin urmare propunem completarea în sensul alăturat.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: se reconsideră cota de profit avută în vedere la stabilirea componentei de furnizare, respectiv „o cotă rezonabilă de profit care nu poate depăși valoarea medie a cotelor de profit incluse în prețurile de furnizare din contractele concurențiale în derulare în luna de facturare a clienților preluați.”</p>

	Altfel, prin aplicarea acestui criteriu începând cu perioada imediat următoare unei perioade în care prețurile sunt reglementate/stabilite în mod administrativ, se stabilește o bază de pornire eronată, nerelevantă în condițiile de piață liberă, care va vicia în perpetuitate aplicarea acestei modalități de stabilire a cotei profitului.	
30. Articolul 34¹ se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 34 ¹ - (1) Pentru facturarea consumului de gaze naturale al clienților preluați, FUI aplică, pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul final facturat, exprimat în lei/kWh, care include prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI determinat conform prevederilor art. 31 și valoarea taxelor/impozitelor/contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare.	SNGN ROMGAZ – propunere modificare „Art. 34 ¹ - (1) Pentru facturarea consumului de gaze naturale al clienților preluați, FUI aplică, pentru fiecare lună calendaristică, începând cu data preluării, prețul final facturat, exprimat în lei/ kWh MWh, care include prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de UI determinat conform prevederilor art. 31 și valoarea taxelor/impozitelor/contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare.	Obs. preluată, toate componentele prețului final facturat fiind exprimate în lei/kWh sau lei/MWh
(2) În cel mult 25 de zile de la începerea fiecărei luni, FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate în regim de UI clienților preluați aflați în portofoliul său, pentru luna calendaristică anterioară, defalcate pe componente. În cel mult două zile lucrătoare de la publicarea acestor prețuri, FUI are obligația să le transmită la ANRE, într-un document semnat de către reprezentantul legal.	ENGIE ROMANIA; AFEER; ACUE - propunere modificare alin. (2) (2) În cel mult 25 de zile de la începerea fiecărei luni, FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate în regim de UI clienților preluați aflați în portofoliul său, pentru luna calendaristică anterioară, defalcate pe componente . În cel mult două zile lucrătoare de la publicarea acestor prețuri, FUI are obligația să le transmită la ANRE, într-un document semnat de către reprezentantul legal. Justificare: Pentru perioadele în care prețul final facturat pentru furnizarea în regim de UI este stabilit în mod liber de către FUI, pe baza regulilor de piață, cu respectarea prevederilor prezentului regulament (i.e. fără intervenții administrative în formarea acestuia), apreciem ca suficientă și rezonabilă publicarea exclusiv a prețurilor finale facturate. Prin urmare, propunem modificarea în sensul alăturat. SNGN ROMGAZ – propunere modificare (2) În cel mult 25 de zile de la începerea Până la încheierea fiecărei luni, FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate în regim de UI clienților preluați aflați în portofoliul său, pentru luna calendaristică anterioară, defalcate pe componente. În cel mult două zile lucrătoare de la publicarea acestor prețuri, FUI are obligația să le transmită la ANRE, într-un document semnat de către reprezentantul legal.	Obs. nepreluată Justificare: este necesară transparentizarea componentelor prețului final facturat pentru o mai bună informare a clienților preluați. Pentru claritate, se va reformula astfel: „(...)prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate în regim de UI aferente fiecărei luni de facturare, stabilite conform art. 31, defalcate pe componente” Obs. preluată, prin reformulare astfel: (2) Până la sfârșitul fiecărei luni, FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate în regim de UI clienților preluați aflați în portofoliul său, pentru luna calendaristică anterioară, defalcate pe componentele prevăzute la art. 31. În cel mult două zile lucrătoare de la publicarea

	<p>Justificare: termenul de raportare FUI considerat până în maximum 25 a lunii următoare celei de livrare este unul dificil de respectat, având în vedere modalitatea de calcul a prețurilor FUI, fiind mai fezabil ca acest termen să fie data de 30/31 a lunii.</p>	<p>acestor prețuri, FUI are obligația să le transmită la ANRE, într-un document semnat de către reprezentantul legal.</p>
<p>(3) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în situația în care pentru anumite perioade prețul final facturat și/sau modalitatea de facturare este stabilit/sunt stabilite prin alte acte normative cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, FUI aplică prevederile acestor acte normative.</p>		
<p>(4) Cu 30 de zile anterior încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, care stabilește prețuri și/sau modalitatea de facturare, FUI are obligația de a notifica clienților preluați principiile de calcul ale prețului final facturat aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv.</p>	<p>ENGIE ROMANIA; AFEER - propunere modificare alin. (4) „(4) Cu 30 de zile anterior încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, care stabilește prețuri și/sau modalitatea de facturare, FUI are obligația de a notifica clienților preluați factul că, principiile de calcul ale prețului final facturat aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv, furnizarea în regim de ultimă instanță se realizează în conformitate cu prevederile prezentului regulament.” Justificare: Având în vedere că furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță se realizează în condițiile specifice prevăzute de prezentul regulament, apreciem că nu se poate transmite clienților în cauză decât o informație cu caracter general cu privire la acest aspect, după cum am propus la reformularea prezentului alineat.</p> <p>PPC ENERGIE, ACUE – propunere eliminare alin. (4) (4) Cu 30 de zile anterior încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, care stabilește prețuri și/sau modalitatea de facturare, FUI are obligația de a notifica clienților preluați principiile de calcul ale prețului final facturat aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv. Justificare: -imposibilitatea respectării termenului în situația în care actul normativ nou intră în vigoare într-un termen mai mic de 30 de zile de la data la care își încetează aplicabilitatea actul normativ abrogat; - modalitatea si conditiile de facturare sunt prevazute in contractul cadru de FUI si in REG.de FUI; -clientul final preluat in regim de UI este informat prin intermediul facturii cu privire la pretul final facturat.</p> <p>E.ON ENERGIE ROMÂNIA – propunere eliminare alin. (4)</p>	<p>Obs. nepreluate Justificare: având în vedere faptul că prevederile unei scheme de sprijin sau ale unui act normativ cu impact și asupra clienților finali preluați pentru furnizarea în regim UI pot să fie aplicabile pentru o perioadă mai mare de timp (spre exemplu OUG 27/2022, prelungită prin OUG 6/2025), considerăm necesară informarea clienților și reiterarea faptului că li se asigură furnizarea în regim de FUI, respectiv a principiilor de calcul ale prețurilor aferente. Pentru claritate, se reformulează în sensul în care informarea va fi transmisă anterior încetării aplicabilității unui act normativ care stabilește prețuri, fără a impune un termen, astfel: „(4) <i>Până la data încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, care stabilește prețuri, componente ale prețurilor și/sau modalitatea de facturare, FUI are obligația de a notifica clienților preluați principiile de calcul ale prețurilor finale facturate aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv.</i>”</p>

	<p>(4) Cu 30 de zile anterior încetării aplicării unui act normativ cu impact asupra clienților preluați în regim de UI, care stabilește prețuri și/sau modalitatea de facturare, FUI are obligația de a notifica clienților preluați principiile de calcul ale prețului final facturat aplicabile după încetarea aplicării actului normativ respectiv.</p> <p>Justificare: Am putea fi în imposibilitatea respectării termenului în situația în care actul normativ nou intră în vigoare într-un termen mai mic de 30 de zile de la data la care își încetează aplicabilitatea actul normativ abrogat. În situația în care un act normativ cu impact în facturare își încetează aplicabilitatea, fără să intre în vigoare un nou act normativ, facturarea se va efectua conform prevederilor contractului-cadru de furnizare gaze naturale în regim de UI. Modalitatea de stabilire a prețului reiese din facturile pe care FUI le va emite conform contractului-cadru de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, si este comunicat clientului în informarea de preluare.</p>	
(5) Prețurile finale facturate ale gazelor naturale furnizate 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>31. La Capitolul IV Secțiunea a 2-a, titlul secțiunii se modifică și va avea următoarea denumire: „Principii aplicate la stabilirea Listei de nominalizare FUI”</p>		
<p>32. Articolul 35 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 35 - (1) Pentru fiecare perioadă de rotație, ANRE publică Lista de nominalizare FUI prin care fiecărui FUI îi este alocată o lună calendaristică în care acesta are obligația să preia locurile de consum în condițiile prezentului regulament. (2) Lista de nominalizare FUI pentru o perioadă de rotație se publică de către ANRE pe pagina proprie de internet cu cel puțin 5 zile înainte de începerea unei perioade de rotație. (3) În situația în care, pe parcursul unei perioade de rotație, ANRE desemnează un FUI nou, acesta va fi inclus pe ultima poziție din Lista de nominalizare FUI; în situația desemnării, în același timp, a mai multor FUI noi, aceștia vor fi incluși pe ultimele poziții ale Listei de nominalizare FUI în ordinea crescătoare a cotei totale de piață aferente ultimei luni pentru care există date publicate pe pagina de internet a ANRE, cotă calculată prin ponderarea egală a numărului de locuri de consum ale clienților finali și a cantității de gaze naturale vândute acestora. În acest caz perioada de rotație este extinsă cu un număr de luni egal cu numărul de FUI nou desemnați,</p>		

<p>fiecare dintre aceștia fiind nominalizat pentru una dintre lunile introduse în perioada de rotație.</p> <p>(4) În situația în care, pe parcursul unei perioade de rotație, unui FUI îi încetează această calitate înainte de luna calendaristică alocată prin Lista de nominalizare FUI, acesta va fi eliminat din listă, care se renumerează corespunzător.</p> <p>(5) În situația în care, pe parcursul unei perioade de rotație, unui FUI îi încetează această calitate după luna calendaristică alocată prin Lista de nominalizare FUI, aceasta nu se renumerează, iar FUI va fi eliminat din lista aferentă următoarei perioade de rotație.</p> <p>(6) În situația în care, pe parcursul unei perioade de rotație, încetează calitatea de FUI a FUI nominalizat, Lista de nominalizare FUI nu se renumerează, iar acesta se elimină din lista aferentă următoarei perioade de rotație; FUI aflat pe poziția următoare din listă se nominalizează și pentru perioada rămasă din luna calendaristică respectivă.</p> <p>(7) Ordinea FUI din Lista de nominalizare FUI pentru o perioadă de rotație este aceeași cu ordinea FUI din Lista de nominalizare FUI pentru perioada de rotație precedentă.”</p>		
<p>33. Articolul 35¹ se abrogă.</p>		
<p>34. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 36 - În cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a) - d), f) și g), locurile de consum în cauză vor fi preluate de către FUI nominalizat de ANRE prin Lista de nominalizare FUI prevăzută la art. 35 alin. (1).”</p>	<p>OMV PETROM – propunere de păstrare a criteriului referitor la capacitatea de preluare</p> <p>În prezent, în conformitate cu prevederile art. 36, alin. (1) lit. b), respectiv 36¹, alin. (1) lit. b), pentru situațiile în care era posibilă preluarea de către FUI a unui număr semnificativ de clienți raportat la clienții existenți, situații prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a) – d) este prevăzută necesitatea validării în vederea preluării a criteriului referitor la capacitatea de preluare, respectiv 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. O astfel de prevedere a fost introdusă având în vedere diferențele care există între furnizorii desemnați FUI, în principal între furnizorii care au calitatea de producători și ceilalți furnizori, din perspectiva numărului de locuri de consum pe care le gestionează. Astfel, conform specificului fiecărei activități, în cazul producătorilor având calitatea de furnizori numărul locurilor de consum este de ordinul sutelor, în timp ce în cazul celorlalți furnizori, nominalizați FUI, numărul locurilor de consum este de ordinul zecilor/sutelor de mii. Din acest punct de vedere întreaga infrastructură de gestiune a portofoliului de clienți (personal, sisteme IT, mentenanță și altele) a fiecărui tip de furnizor este dimensionată raportat la numărul clienților/locurilor de consum</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: criteriul capabilității, care era avut în vedere atunci când FUI se stabilea pe baza criteriului „costul cel mai mic”, nu mai este necesar întrucât s-a introdus cu caracter permanent mecanismul de preluare prin rotație, respectiv și după încetarea prevederilor schemelor de sprijin. Pentru situații excepționale, care ar depăși capacitatea FUI, s-a introdus un articol nou, respectiv art. 49¹</p>

	<p>aflate în portofoliu. Trecerea în termen de câteva zile de la un portofoliu de câteva sute de clienți la unul de ordinul zecilor de mii este imposibilă, conducând la blocaje în activitatea desfășurată, ale cărei efecte negative se manifestă inclusiv la nivelul clientului final. Menționăm că introducerea în proiectul de ordin, a unui nou criteriu prin raportare la volumele vândute (art. 49¹), nu este de natură să fie o măsură alternativă ci mai degrabă una complementară, având în vedere că din punct de vedere administrativ nu sunt diferențe în gestionarea unui contract cu un volum de gaze naturale mai mare sau mai mic.</p> <p>Având în vedere aspectele de mai sus vă rugăm să reveniți asupra propunerii de eliminare a criteriului referitor la capacitatea de preluare, prevăzut la art. 36, alin. (1) lit. b), argumentele avute în vedere de ANRE la momentul introducerii acestui criteriu fiind prefect valabile și în prezent.</p>	
35. Articolul 36¹ se abrogă.		
36. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 37 - (1) În cazul apariției situației prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e), FUI care are obligația să preia locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, la solicitarea clientului final, este: a) FUI numit de ANRE în conformitate cu prevederile din anexa nr. 6, pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale PET; b) FUI nominalizat de ANRE prin Lista de nominalizare FUI prevăzută la art. 35 alin. (1), pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, altele decât cele prevăzute la lit. a). (2) În cazul apariției situației prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e), FUI care are obligația să preia locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este FUI nominalizat de ANRE prin Lista de nominalizare FUI prevăzută la art. 35 alin. (1).”		
37. Articolele 37¹ și 37² se abrogă.		
Suplimentar 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.	DISTRIGAZ SUD REȚELE – observație Referitor la art. 38 din Regulament, articol nemodificat prin prezentul proiect de Ordin, vă adresăm rugămintea ca, în contextul art. 59 alin. (3), așa cum este acesta prevăzut în prezentul proiect de Ordin, să clarificați dacă locurile de consum ce se încadrează la art. 22 alin. (2), preluate de către un FUI stabilit de către ANRE, vor fi marcate în POSF de către ANRE.	Obs. nepreluată Justificare: mesajul CTTByANRE nu este operationalizat la acest moment. Se utilizeaza mesajul CTTFUIbyOPERATOR
38. 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	DISTRIGAZ SUD REȚELE – observație În contextul art. 59 alin. (3) din Regulament, așa cum este acesta prevăzut în prezentul proiect de Ordin, vă rugăm să clarificați dacă aceste cazuri vor fi marcate în POSF de către ANRE.	Obs. nepreluate Justificare: ca urmare a introducerii alin. (5) la art. 60, respectiv „(5) În toate situațiile de preluare a locurilor de

<p>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, precum și perioada de suspendare, dacă aceasta este determinată. ANRE înregistrează în POSF informațiile menționate anterior.”</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere completare (...) ANRE înregistrează în POSF informațiile menționate anterior și transmite mesaje din POSF.” Justificare: propunere de completare pentru informa prin POSF părțile.</p>	<p><i>consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni.”</i>, considerăm că această completare nu mai este necesară și se elimină din proiectul de ordin. În același context, se elimină și alin. (3) de la art. 59.</p>
<p>39. La articolul 41, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) În cazul în care FA cu licența de furnizare a gazelor naturale suspendată pierde calitatea de furnizor ca urmare a retragerii sau expirării licenței în perioada de suspendare, cel mai târziu în prima zi lucrătoare după data emiterii deciziei de retragere/expirării licenței, ANRE transmite FUI, OTS, OSD și/sau OCA în sistemele cărora sunt racordate locuri de consum deservite de FA, după caz, precum și spre știința FA o informare referitoare la pierderea calității de furnizor a FA și data retragerii/expirării licenței de furnizare a acestuia. ANRE înregistrează în POSF informațiile menționate anterior.”</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere completare (...) ANRE înregistrează în POSF informațiile menționate anterior și transmite mesaje din POSF.” Justificare: propunere de completare pentru informa prin POSF părțile.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: ca urmare a introducerii alin. (5) la art. 60, respectiv „(5) În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni.”, considerăm că această completare nu mai este necesară și se elimină din proiectul de ordin. În același context, se elimină și alin. (3) de la art. 59.</p>
<p>40. După articolul 45 se introduce o nouă secțiune, secțiunea a 41-a, cuprinzând articolul 45¹, cu următorul cuprins: „Secțiunea a 4¹-a Etape de preluare în cazul încetării contractului de furnizare încheiat de FA/FUI cu PET, dacă acesta nu își găsește un furnizor pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh „Art. 45¹ - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), PET are dreptul să solicite FUI numit de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI, în intervalele de timp din perioada de alocare, în care nu are acoperit necesarul de consum, integral sau parțial, pentru diferența de cantitate rămasă de acoperit, a locului de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh.</p>		
<p>(2) FUI numit de ANRE stabilește împreună cu PET repartizat intervalele de timp pentru care PET nu are asigurată furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau parțial, precum și diferența de cantitate rămasă de acoperit de către FUI.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere completare alin. (2) (2) FUI numit de ANRE stabilește împreună cu PET repartizat intervalele de timp pentru care PET nu are asigurată furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau parțial, precum și diferența de cantitate rămasă de acoperit de către FUI. În această situație, cantitățile de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum se livrează de FUI în PVT.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu este necesar întrucât în <i>Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 26/2016, cu modificările și completările ulterioare, la art. 14 alin. (2) se prevede clar că un</p>

	Justificare: PET-urile au calitatea de UR al SNT.	<p>client final cu consum mare „poate încheia pentru respectivul loc de consum simultan mai multe contracte aferente furnizării gazelor naturale, cu furnizori diferiți, situație în care se procedează după cum urmează: (...) b) dacă clientul final are calitatea de UR sau alege să devină UR, toți furnizorii cu care încheie contracte de furnizare vor livra gazele naturale în PVT, situație în care contractul de distribuție îl încheie clientul final, fără a fi necesară încheierea între părți a convenției comune privind modalitatea de alocare a cantităților furnizate, iar toate obligațiile referitoare la siguranța în alimentare cu gaze naturale îi revin clientului final.”</p>
<p>(3) FUI numit de ANRE are obligația de a notifica ANRE cu privire la intervalele de timp și cantitatea pentru care va asigura PET furnizarea gazelor naturale în regim de UI, stabilite împreună cu acesta potrivit prevederilor alin. (2).”</p>		
<p>41. La Capitolul V Secțiunea a 5-a, titlul secțiunii se modifică și va avea următoarea denumire: „Etape de preluare în cazul încetării contractului de furnizare încheiat de FA/FUI cu clientul final, dacă clientul final nu își găsește un furnizor pentru locul de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, altul decât cel care aparține PET”</p>	-	
<p>42. Articolul 46 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 46 - (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, altul decât cel care aparține PET, clientul final are dreptul să solicite FUI nominalizat să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI. (2) În vederea preluării, clientul final transmite FUI nominalizat 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. (3) 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 FUI nominalizat să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI, cu excepția situației în care nu sunt respectate prevederile art. 51 alin. (3).</p>		

<p>(4) Data de la care se solicită preluarea nu poate fi anterioară datei de încetare a contractului de furnizare a gazelor naturale încheiat cu FA/FUI.</p> <p>(5) În situația în care data de la care se solicită preluarea este ulterioară datei de încetare a contractului de furnizare a gazelor naturale, FUI informează clientul final cu privire la faptul că, în lipsa unui contract de furnizare, va fi întreruptă alimentarea cu gaze naturale a locului de consum de către OR, pe toată perioada cuprinsă între data încetării contractului și data de la care locul de consum se preia de către FUI, clientul final având obligația să achite FUI tariful perceput de OR pentru prestarea activității de reluare a alimentării cu gaze naturale la respectivul loc de consum.”</p>		
<p>43. Articolul 48¹ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 48¹ - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), în cel mult două zile lucrătoare de la data încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh cu FA/FUI, OR transmite FUI nominalizat lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3. OR nu include în listă locurile de consum pentru care nu sunt respectate prevederile art. 51 alin. (3) și locurile de consum pentru care clientul declară că nu mai dorește să consume gaze naturale, caz în care OR întrerupe alimentarea cu gaze naturale în conformitate cu prevederile legale în vigoare.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere modificare alin. (1)</p> <p>„Art. 48¹ - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), în cel mult două zile lucrătoare de la data încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh cu FA/FUI, OR transmite FUI nominalizat lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3. OR nu include în listă locurile de consum pentru care nu sunt respectate prevederile art. 51 alin. (3) și locurile de consum pentru care clientul declară că nu mai dorește să consume gaze naturale, caz în care OR întrerupe alimentarea cu gaze naturale reziliază contractul de distribuție în conformitate cu prevederile legale în vigoare.</p> <p>Justificare: Pentru clarificare.</p> <p>ENGIE ROMANIA; ACUE - propunere completare alin. (1)</p> <p>„Art. 48¹ - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), în cel mult două zile lucrătoare de la data încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final pentru locul de consum cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh cu FA/FUI, OR transmite FUI nominalizat lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3. OR nu include în listă locurile de consum pentru care nu sunt respectate prevederile art. 51 alin. (3) și locurile de consum pentru care clientul declară că nu mai dorește să consume gaze naturale, caz în care OR întrerupe alimentarea cu gaze naturale în conformitate cu prevederile legale în vigoare. FA nu include în informațiile transmise către OR în vederea întocmirii de către acesta din urmă a listei prevăzute la prezentul alineat locurile de consum ale clienților finali, persoane juridice, radiate din evidențele ONRC/ANAF.”</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: nu este necesar; dacă nu mai există un contract de furnizare și nici nu sunt transferate la FUI, este normal ca locurile respective de consum să fie eliminate din contractul de distribuție. Această teză a fost mutată și reformulată la art. 59 alin. (2) astfel: „(...)OR nu include în listă locurile de consum pentru care are informații cu privire la faptul că nu sunt respectate prevederile art. 51 alin. (3) și/sau că se află în situațiile prevăzute la art. 22 alin. (3).”.</p> <p>Obs. preluată prin imodificarea art. 59 alin. (2) astfel: „(...)OR nu include în listă locurile de consum pentru care are informații cu privire la faptul că nu sunt respectate prevederile art. 51 alin. (3) și/sau că se află în situațiile prevăzute la art. 22 alin. (3).”.</p>

	<p>Justificare: Propunerea este corelativă propunerii de modificare de la art. 24 alin. (3) lit. b) referitoare la tratarea situațiilor clienților finali, persoane juridice radiate din evidențele ONRC/ANAF.</p> <p>Prin aceasta, furnizorii actuali vor fi responsabilizați în vederea verificării/actualizării informațiilor cu privire la starea clienților persoane juridice astfel încât, în situația preluării acestora de către FUI, locurile de consum aferente persoanelor juridice radiate în evidențele ONRC/ANAF să nu se mai regăsească în lista transmisă de OR pentru preluarea de către FUI.</p>	
<p>(2) Motivul încetării contractului de furnizare, în vederea stabilirii încadrării în situația prevăzută la alin. (1), se comunică OR de către 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>DELGAZ GRID – propunere completare alin. (2)</p> <p>(2) Motivul încetării contractului de furnizare, în vederea stabilirii încadrării în situația prevăzută la alin. (1), se comunică OR de către FA/FUI odată cu solicitarea transmisă OR de încetare a contractului de prestare a SR, respectiv de eliminare din contractul de prestare a SR prin POSF a locului de consum, după caz.</p> <p>Justificare: propunere de completare pentru comunicare prin POSF.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: este redundant de adăugat la fiecare articol mențiunea privind acțiunile care trebuie efectuate în POSF. Pentru clarificare în acest sens, la art. 60 se introduce alineat nou, respectiv alin. (5), astfel: „În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni”</p>
<p>(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 includerea în mod corespunzător a acestuia în contractul de distribuție.</p>	<p>DELGAZ GRID – propunere completare</p> <p>(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 prin intermediul POSF în sistemul căruia este racordat locul de consum al clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh includerea în mod corespunzător a acestuia în contractul de distribuție.</p> <p>Justificare: propunere de completare pentru comunicare prin POSF.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: este redundant de adăugat la fiecare articol mențiunea privind acțiunile care trebuie efectuate în POSF. Pentru clarificare în acest sens, la art. 60 se introduce alineat nou, respectiv alin. (5), astfel: „În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni”</p>
<p>(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.”</p>		
<p>44. Articolul 48² se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 48² - În situația prevăzută la art. 48¹ alin. (1), FA/FUI are obligația ca, odată cu notificarea transmisă clientului final cu privire la încetarea contractului de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial/în regim de UI, să transmită acestuia o informare cu privire la necesitatea încheierii unui nou contract de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial cu orice furnizor de gaze naturale, respectiv modalitatea de preluare de către</p>	<p>ENGIE ROMANIA - propunere modificare</p> <p>„Art. 48² - În situația prevăzută la art. 48¹ alin. (1), FA/FUI are obligația ca, odată cu notificarea transmisă clientului final cu privire la încetarea contractului de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial/în regim de UI, să transmită acestuia o informare cu privire la necesitatea încheierii unui nou contract de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial cu orice furnizor</p>	<p>Obs. preluată prin reformulare în sensul că odată cu notificarea va fi transmisă o informare privind modalitatea de accesare a Comparatorului, astfel: „În situația prevăzută la art. 48¹ alin. (1), FA/FUI are obligația ca, odată cu notificarea transmisă clientului final cu</p>

<p>FUI în situația neîncheierii acestuia, precum și o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p>	<p>de gaze naturale, respectiv modalitatea de preluare de către FUI în situația neîncheierii acestuia; FUI/FA poate transmite clientului final precum și o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p> <p>Justificare: În considerarea principiului libertății de a contracta între părți și având în vedere că decizia/capacitatea de a transmite o ofertă de furnizare în regim concurențial este una complexă, influențată de numeroși factori (e.g. existența cantităților necesare de gaze naturale pe piață, capacitatea FA/FUI din punctul de vedere al resurselor/sistemelor proprii de a gestiona volume importante de clienți într-un termen relativ scurt etc.) propunem reformularea prezentului alineat astfel încât furnizorii să aibă opțiunea/posibilitatea, nu obligația de a transmite oferte în regim concurențial în contextul prevăzut.</p> <p>AFEER, ACUE, PPC ENERGIE, E.ON ENERGIE ROMÂNIA</p> <p>„Art. 48² - În situația prevăzută la art. 48¹ alin. (1), FA/FUI are obligația ca, odată cu notificarea transmisă clientului final cu privire la încetarea contractului de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial/în regim de UI, să transmită acestuia o informare cu privire la necesitatea încheierii unui nou contract de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial cu orice furnizor de gaze naturale, respectiv modalitatea de preluare de către FUI în situația neîncheierii acestuia, precum și o ofertă de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial.”</p> <p>Justificare AFEER: Consideram ca transmiterea unei oferte se face distinct de notificare. Dorim sa existe posibilitatea sa negociezi cu fiecare client in parte in functie de consum, bonitate etc.</p> <p>Justificare ACUE: Modificare propusă conform argumentației menționate în cazul art. 24, alin. (4).</p> <p>Justificare PPC ENERGIE: Conform argumentatiei mentionate in cazul art. 24, alin. (4). Consideram ca in forma propusa, informatia este derutanta pentru client-pe de o parte ii spunem</p>	<p><i>privire la încetarea contractului de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial/în regim de UI, să-l informeze cu privire la:</i></p> <p><i>a) necesitatea încheierii unui nou contract de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial cu orice furnizor de gaze naturale, respectiv modalitatea de preluare de către FUI în situația neîncheierii acestuia;</i></p> <p><i>b) adresele de pe pagina de internet a ANRE unde pot fi consultate lista FC și Lista de nominalizare FUI, precum și modalitatea prin care clientul final poate efectua o analiză comparativă a ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale existente pe piață, respectiv prin intermediul aplicației web „Comparator oferte-tip de furnizare a gazelor naturale”, administrată de ANRE.”</i></p> <p>Obs. nepreluate</p> <p>Justificare: în conformitate cu prevederile art. 29 alin. (4) din noua Directivă (UE) 2024/1788 privind normele comune pentru piețele interne în sectorul gazelor din surse regenerabile, al gazelor naturale și al hidrogenului, „(4) <i>Statele membre se asigură că clienții finali primesc informații și sunt încurajați să treacă la o ofertă bazată pe piață.</i>”</p> <p>Se reformulează în sensul că împreună cu notificarea va fi transmisă o informare privind modalitatea de accesare a Comparatorului, astfel:</p> <p>„În situația prevăzută la art. 48¹ alin. (1), FA/FUI are obligația ca, odată cu notificarea transmisă clientului final cu privire la încetarea contractului de furnizare a gazelor naturale în regim</p>
--	---	--

	<p>despre încetarea cfee pe UI si pe de alta parte ii trimitem oferta PL, o astfel de oferta poate fi transmisa oricand de catre furnizor. Clientul are dreptul de opta pentru orice ofertă tip, de la orice furnizor, acestea fiind disponibile clientului pe toate canalele, inclusiv POSF. De asemenea, la art. 24 alin. (5), pentru furnizor se ofera posibilitatea de a transmite clienților din FUI, oricând, oferte în regim concurențial iar, o transmitere suplimentară odată cu notificarea devine redundantă sau chiar confuză pentru client.</p> <p>Justificare E.ON ENERGIE ROMÂNIA: Propunem păstrarea formei din actuala reglementare, în sensul în care furnizorul să aibă posibilitatea (și nu obligația) de a transmite o oferta de furnizare în regim concurențial. După momentul notificării clientului cu privire la încetarea/prelungirea contractului de FUI, acesta are la dispoziție o perioada de 30 de zile în care poate opta pentru o ofertă în piața concurențială (dacă dorește acest lucru)/poate accepta prelungirea perioadei de furnizare în regim UI. Clientul are dreptul de opta pentru orice ofertă tip, de la orice furnizor, acestea fiind disponibile clientului pe toate canalele, inclusiv POSF. De asemenea, introducerea alin. 5 la art. 24, dă posibilitatea furnizorului de a transmite clienților din FUI, oricând, oferte în regim concurențial iar, o transmitere suplimentară odată cu notificarea devine redundantă sau chiar confuză pentru client.</p>	<p>concurențial/în regim de UI, să-l informeze cu privire la:</p> <p>a) necesitatea încheierii unui nou contract de furnizare a gazelor naturale în regim concurențial cu orice furnizor de gaze naturale, respectiv modalitatea de preluare de către FUI în situația neîncheierii acestuia;</p> <p>b) adresele de pe pagina de internet a ANRE unde pot fi consultate lista FC și lista FUI, precum și modalitatea prin care clientul final poate efectua o analiză comparativă a ofertelor-tip de furnizare a gazelor naturale existente pe piață, respectiv prin intermediul aplicației web „Comparator oferte-tip de furnizare a gazelor naturale”, administrată de ANRE.”</p>
<p>45. Articolul 48⁴ se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art 48⁴ - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. f), 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 lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.</p> <p>(2) 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 includerea în mod corespunzător a acestuia în contractul de distribuție.</p> <p>(3) 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.”</p>		
<p>46. După articolul 48⁴ se introduce o nouă secțiune, secțiunea a 5³-a, cuprinzând articolul 48⁵, cu următorul cuprins:</p> <p>„Secțiunea a 5³-a</p>		

<p>Etape de preluare în cazul încetării calității de FUI a unui furnizor, iar pentru acel loc de consum furnizarea gazelor naturale era asigurată de către acesta în regim de UI</p> <p>Art. 48⁵ - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. g), în cel mult trei zile lucrătoare de la data încetării calității de FUI, ANRE transmite OR și FUI nominalizat o informare cu privire la încetarea calității de FUI a furnizorului și data la care acesta a pierdut calitatea de FUI.</p>		
<p>(2) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data încetării calității de FUI, acesta are obligația să informeze clienții preluți din portofoliul său cu privire la încetarea acestei calități, precum și cu privire la faptul că locurile de consum vor fi preluate de către FUI nominalizat, cu indicarea adresei de pe pagina de internet a ANRE unde poate fi vizualizată Lista de nominalizare FUI.</p>	<p>ENGIE ROMANIA; AFEER; ACUE - propunere modificare</p> <p>(2) În termen de maximum două cinci zile lucrătoare de la data încetării calității de FUI, acesta are obligația să informeze clienții preluați din portofoliul său cu privire la încetarea acestei calități, precum și cu privire la faptul că locurile de consum vor fi preluate de către FUI nominalizat, cu indicarea adresei de pe pagina de internet a ANRE unde poate fi vizualizată Lista de nominalizare FUI.</p> <p>Justificare: Propunem prelungirea termenului prevăzut la prezentul alineat având în vedere timpul necesar, în această situație, pentru pregătirea și transmiterea notificărilor către clienți.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: pentru această situație de preluare, termenele sunt similare celor prevăzute în Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a energiei electrice</p>
<p>(3) În cel mult două zile lucrătoare de la data primirii informării de la alin. (1), OR transmite FUI nominalizat lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.</p> <p>(4) În cel mult cinci zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei prevăzute la alin. (3), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care va conține cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.”</p>		
<p>47. Articolul 49 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„Art. 49 - (1) În cazul unui loc de consum aflat într-o situație care se încadrează în prevederile art. 22 alin. (2), în cel mai scurt timp după identificarea situației, ANRE transmite către FUI stabilit conform art. 38 și către OR, precum și către FA, dacă este cazul, o dispoziție de preluare.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere modificare alin. (1)</p> <p>„Art. 49 - (1) În cazul unui loc de consum aflat într-o situație care se încadrează în prevederile art. 22 alin. (2), în cel mai scurt timp după identificarea situației, ANRE transmite către prin POSF FUI stabilit conform art. 38 și către OR, precum și către FA, dacă este cazul, o dispoziție de preluare.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu funcționalitățile POSF.</p>	<p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: este redundant de adăugat la fiecare articol mențiunea privind acțiunile care trebuie efectuate în POSF. Pentru clarificare în acest sens, la art. 60 se introduce alineat nou, respectiv alin. (5), astfel: „În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni”</p>
<p>(2) FUI are obligația de a transmite clientului preluat informarea de preluare și către OSD solicitarea de includere în mod corespunzător a acestuia în contractul de distribuție, cu respectarea precizărilor din dispoziția de preluare prevăzută la alin. (1).”</p>		
<p>48. După articolul 49 se introduce un nou articol, articolul 49¹, cu următorul cuprins:</p>	<p>SNGN ROMGAZ -propunere modificare</p>	<p>Obs. nepreluată</p>

<p>„Art. 49¹ - (1) Prin derogare de la prevederile art. 36, art. 37 alin. (1) lit. b) și alin. (2), în cazul în care consumul clienților necesar a fi preluați în regim de UI depășește 50% din volumul gazelor naturale furnizate în luna similară a anului precedent clienților în regim concurențial din portofoliul furnizorului care are și calitatea de FUI nominalizat, acesta poate informa ANRE cu privire la situația apărută în vederea alocării locurilor de consum necesar a fi preluate.</p>	<p>„Art. 49¹ - (1) Prin derogare de la prevederile art. 36, art. 37 alin. (1) lit. b) și alin. (2), în cazul în care consumul clienților necesar a fi preluați în regim de UI depășește 50% din volumul gazelor naturale furnizate în luna similară a anului precedent clienților în regim concurențial din portofoliul furnizorului care are și calitatea de FUI nominalizat, sau numărul total de locuri de consum preluate în regim de FUI depășește 30% din numărul de locuri de consum ale clienților finali din portofoliul propriu cărora li se asigură furnizarea în regim concurențial, acesta poate informa ANRE cu privire la situația apărută în vederea alocării locurilor de consum necesar a fi preluate.</p> <p>Justificare: alocarea unui extra-portofoliu FUI, să se facă în mod similar modului de desemnare FUI, prin combinarea cotei de piață calculate pentru vânzarea cantitativă și cea a numărului de clienți finali.</p> <p>PPC ENERGIE; ACUE – propunere modificare alin. (1)</p> <p>„Art. 49¹ - (1) Prin derogare de la prevederile art. 36, art. 37 alin. (1) lit. b) și alin. (2), în cazul în care consumul mediu lunar al clientilor preluați din portofoliu si consumul clienților necesar a fi preluați în regim de UI depășește 50% 30% din volumul gazelor naturale furnizate în luna similară a anului precedent clienților în regim concurențial din portofoliul furnizorului care are și calitatea de FUI nominalizat, in ultima luna pentru care furnizorul detine date, acesta poate informa ANRE cu privire la situația apărută în vederea alocării locurilor de consum necesar a fi preluate.</p> <p>Justificare PPC ENERGIE: Propunem completare similar ca la electricitate.</p> <p>Justificare ACUE: Creșterea procentului de la 30% la 50% nu este justificabilă și face practic inaplicabil acest art.</p>	<p>Justificare: nu este necesar, situația este una excepțională, nu are legătură cu criteriul capacității de preluare care se aplica anterior instituirii schemei de sprijin. S-a introdus mecanismul de rotație lunară ca mecanism permanent de preluare a clienților în regim de UI.</p> <p>Obs. nepreluată</p> <p>Justificare: nu este necesar, situația este una excepțională, nu are legătură cu criteriul capacității de preluare care se aplica anterior instituirii schemei de sprijin. S-a introdus mecanismul de rotație lunară ca mecanism permanent de preluare a clienților în regim de UI. Având în vedere caracterul sezonier al consumului de gaze naturale, comparația nu se poate face decât cu o lună similară a anului anterior.</p>
<p>(2) În vederea alocării de către ANRE a locurilor de consum necesar a fi preluate, în situația prevăzută la alin. (1), FUI nominalizat transmite ANRE lista/listele locurilor de consum primită/primate de la OR, pentru care nu poate asigura furnizarea gazelor naturale în regim de UI.</p> <p>(3) După primirea informațiilor prevăzute la alin. (2), ANRE poate solicita, după caz, informații suplimentare de la participanții la piață în vederea alocării locurilor de consum către FUI.</p> <p>(4) ANRE transmite tuturor FUI desemnați o informare privind situația identificată, numărul și structura locurilor de consum necesar a fi preluate și o estimare a necesarului de consum, însoțită de solicitarea de exprimare a disponibilității de preluare din partea fiecărui FUI desemnat.</p>		

<p>(5) Categoriile de clienți pentru care niciunul dintre FUI nu își exprimă disponibilitatea de preluare se alocă proporțional de către ANRE între FUI desemnați, în funcție de ponderea (%) cantității de gaze naturale furnizată în regim concurențial clienților finali de către fiecare furnizor desemnat FUI în cantitatea totală de gaze naturale furnizată în regim concurențial clienților finali de către toți furnizorii desemnați FUI.</p> <p>(6) ANRE analizează informațiile primite și transmite dispozițiile de preluare.”</p>		
<p>Suplimentar Art. 51</p> <p>(3) Clientul preluat de către un FUI poate trece la un alt FUI doar după parcurgerea perioadei de furnizare prevăzute la art. 24 alin. (2) sau în situația în care FUI care l-a preluat pierde această calitate în perioada de furnizare.</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere modificare art. 51 alin. (3)</p> <p>48¹. La articolul 51, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(3) Clientul preluat de către un FUI poate trece la un alt FUI doar după parcurgerea perioadei de furnizare prevăzute la art. 24 alin. (2), respectiv după împlinirea perioadei de prelungire sau în situația în care FUI care l-a preluat pierde această calitate în perioada de furnizare.”</p> <p>Justificare: În situația în care FUI a decis să prelungească perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locul de consum, considerăm că, dacă clientul final dorește să schimbe furnizorul, acesta poate să treacă doar la un furnizor concurențial și nu la un alt FUI, atât timp cât el are în continuare asigurată furnizarea în regim de UI. Altfel, considerăm că nu se respectă chiar principiul care stă la baza prezentului regulament, respectiv acela de a asigura furnizarea gazelor naturale pentru locurile de consum care ajung în situația de a nu mai avea asigurată furnizarea din nicio altă sursă.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu este necesară precizarea</p>
<p>Suplimentar Art. 59</p> <p>(2) Lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale se transmite de către OR către FUI și spre știința ANRE, în condițiile prezentului regulament, în format scris și în format electronic prelucrabil (fișier MS Excel).</p>	<p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – propunere modificare alin. art. 59 alin. (2)</p> <p>48². La articolul 59, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale se transmite de către OR către FUI și spre știința ANRE, în condițiile prezentului regulament, în format electronic prelucrabil (fișier MS Excel).</p> <p>Justificare: În contextul digitalizării și luând în considerare volumul mare de informații ce face obiectul Anexei nr. 3, propunem eliminarea formatului scris.</p>	<p>Observație preluată Art. 59 alin. (2) se reformulează astfel: ”(2) <i>Lista locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale se transmite de către OR către FUI, în condițiile prezentului regulament, în format electronic prelucrabil (fișier MS Excel)(...).</i>”</p>
<p>49. La articolul 59, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:</p>	<p>DELGAZ GRID – Observație Având în vedere prevederile de mai sus, este necesară comunicarea unor detalii legate de modul cum se vor marca în POSF și este</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: ca urmare a introducerii unui alineat nou la art. 60, respectiv alin. (5), care prevede faptul că „<i>În toate situațiile</i></p>

<p>„(3) În toate situațiile de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, OR are obligația de a marca în POSF locurile de consum preluate de către FUI.”</p>	<p>necesară acordarea unei perioade de implementare pentru OD astfel încât să poată fi făcute modificările în sistemul informatic.</p> <p>DISTRIGAZ SUD REȚELE – observație OR are doar posibilitatea de a marca în POSF locurile de consum preluate de către FUI prin transmiterea către POSF a mesajului specific de tipul ContractTransferredToFUIByOperator. Dorim să vă supunem atenției faptul că există și un mesaj specific de tipul ContractTransferredToFUIByAnre, situație în care OR nu mai are posibilitatea marcării locurilor de consum preluate în FUI prin mesajul specific acestuia.</p>	<p>de preluare a locurilor de consum prevăzute la art. 22, FA, FUI și OR au obligația de a transmite prin POSF mesajele specifice corespunzătoare fiecărei acțiuni”, considerăm că alin. (3) de la art. 59 nu mai este necesar, deci se elimină din proiectul de ordin.</p>
<p>50. În anexa nr. 2, la articolul 3, alineatul (2¹) se abrogă.</p>	<p>ENGIE ROMANIA; AFEER – observație Eroare materială, în anexa nr. 2, articolul 3 nu conține un alineat (2¹)</p>	<p>Observație preluată</p>
<p>51. În anexa nr. 2, la articolul 3, alineatele (1) - (3) se modifică și vor avea următorul cuprins: „(1) Prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță aplicat la facturarea consumului este stabilit de FUI conform prevederilor legale în vigoare. (2) Prețul final facturat de FUI este format din prețul de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță la care se adaugă taxele/impozitele/contribuțiile stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, după caz. (3) Prețul final facturat pentru furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță stabilit de FUI pentru luna de facturare se aplică de către acesta cu notificarea clientului prin intermediul facturii, fără a fi necesară încheierea unui act adițional la contract.”</p>		
<p>52. În anexa nr. 2, la articolul 3 alineatul (4), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins: „(4) Informații actualizate privind prețul final facturat al gazelor naturale furnizate în regim de ultimă instanță și componentele acestuia se pot obține prin intermediul cel puțin a 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 articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) Facturarea gazelor naturale furnizate în regim de ultimă instanță la locul/locurile de consum care face/fac obiectul contractului se realizează de către FUI pe baza consumului de gaze naturale aferent perioadei de facturare, exprimat în unități de energie, și a prețului final de facturare pentru furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță, aferent perioadei de facturare.”</p>		

<p>54. În anexa nr. 2, la articolul 18, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins: „(3) Prețurile finale facturate pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI sunt notificate de către FUI clienților preluați prin intermediul facturii, fără a fi necesară îndeplinirea altor formalități.”</p>		
<p>Suplimentar În anexa nr. 3 - LISTA locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale</p>	<p>AFEER; ACUE – propuneri completarea Anexei 3 cu data la care locul de consum a fost deconectat pentru neplata, pentru a putea refuza preluarea clientilor cu data de deconectare mai veche, care nu au fost reziliați la timp. Justificare: Sunt multe situații în care în listă sunt incluși clienți deconectați pentru neplată de foarte mult timp.</p>	<p>Obs. nepreluată Justificare: nu mai este necesar, se introduc prevederi noi, la art. 22 alin. (3), astfel încât locurile de consum deconectate pentru neplată, aflate în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e) să nu mai fie transferate către FUI.</p>
<p>55. În anexa nr. 4, literele d) și e) se modifică și vor avea următorul cuprins: „d) informații cu privire la modalitatea de stabilire a prețului 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 aplicate la facturarea clienților preluați;”</p>		
<p>56. La anexa nr. 6, titlul anexei se modifică și va avea următoarea denumire: „Modalitatea de numire a FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecărui PET pentru situația în care nu au asigurată furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau parțial”</p>		
<p>57. În anexa nr. 6 la regulament, punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins: „1. Numirea FUI pentru locurile de consum cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh ale fiecărui producător de energie termică, pentru situația în care nu au asigurată furnizarea de gaze naturale pentru acoperirea necesarului de consum, integral sau parțial, se realizează de către ANRE distinct pentru perioade consecutive de 12 luni, începând cu data de 1 aprilie a fiecărui an, denumite în continuare «perioade de alocare».”</p>		
<p>Art. II - La data publicării prezentului ordin, Clasamentul FUI publicat pe pagina proprie de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei se redenumeste „Listă de nominalizare FUI” și rămâne în vigoare până la finalizarea acesteia, cu excepția cazului în care apar situații care necesită actualizarea listei.</p>		
<p>Art. III – Contractele de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță, încheiate anterior datei de intrare în vigoare a prezentului ordin în baza Contractului-cadru de furnizare a gazelor naturale în</p>		

regim de ultimă instanță, prevăzut în anexa nr. 2 la Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 173/2020, se modifică de drept la data intrării în vigoare a prezentului ordin în cazul în care cuprind prevederi contrare celor aprobate prin prezentul ordin.		
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.		
Art. IV – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		

27.03.2025