

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

In culoare galben sunt prezentate propunerile de articole primite suplimentar față de cele supuse consultării publice

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 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. c), art. 144, art. 175 alin. (1) – (3), art. 178 și ale art. 179 alin. (1) și alin. (2) lit. c) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,</p> <p>În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) și ale art. 10 alin. (1) lit. 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>Articolul 3 (1) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații:</p> <p>a) ANAF - Agenția Națională de Administrare fiscală; b) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; c) FA - furnizor actual care trebuie înlocuit ; d) FC - furnizor în regim concurențial; e) FUI - furnizor de ultimă instanță; f) OCA - operator conducte de alimentare din amonte; g) OSD - operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale; h) OTS - operator de transport și de sistem; i) OR - operator de gaze naturale; j) PVT - punct virtual de tranzacționare;</p>	<p>ENGIE, AFEER - Propunere modificare: La alineatul (1) al articolului 3 se introduce o nouă literă, litera j, j) PI - piața intra-zilnică; Justificare ENGIE - Element necesar pentru un calcul mai precis al prețurilor din piață. Justificare AFEER - Element necesar pentru un calcul mai precis al prețurilor din piață, conform Art. 32, alin. (1).</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: a fost reconsiderată componenta de achiziție, aceasta fiind stabilită în mod liber de către FUI , astfel că nu mai este necesară introducerea acestui termen.</p>

<p>k) PZU - piața pentru ziua următoare; l) SR - serviciu reglementat; m) UI - ultimă instanță.</p>		
<p>1. La alineatul (2) al articolului 3, litera e) se modifică și va avea următorul cuprins: „e) furnizor actual – furnizorul care desfășoară activitatea de furnizare a gazelor naturale la un loc de consum al clientului final până la data de la care acesta trece la FUI, ca urmare a faptului că nu mai are asigurată furnizarea gazelor naturale de către acesta;”</p>	<p>ENGIE - Propunere modificare: „e) furnizor actual – furnizorul care desfășoară activitatea de furnizare a gazelor naturale la un loc de consum al clientului final până la data de la care acesta clientul final trece la FUI, ca urmare a faptului că nu mai are asigurată furnizarea gazelor naturale de către acesta furnizorul actual;” Justificare - <i>Pentru mai multa claritate</i></p>	<p>Observație preluată parțial astfel: „e) <i>furnizor actual – furnizorul care desfășoară activitatea de furnizare a gazelor naturale la un loc de consum al clientului final până la data preluării clientului final de către FUI, ca urmare a faptului că nu mai are asigurată furnizarea gazelor naturale;</i>”</p>
<p>f) furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat de către ANRE, în condițiile prezentului regulament, care are obligația de a asigura clienților preluați furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru o perioadă limitată de timp</p>	<p>ENGIE Propunere modificare: Alineatul (2) al articolului 3, litera f) f) <i>furnizor de ultimă instanță</i> - furnizorul desemnat de către ANRE prin acordarea în acest sens a unei licențe de furnizare de gaze naturale, care are obligația de a asigura clienților preluați furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru o perioadă limitată de timp; Justificare - <i>Clienții pe care un furnizor îi primește în regim de FUI nu sunt clienți pe care acesta i-a oferit, iar furnizorul nu poate anticipa nici efectul acestor clienți la nivel cantitativ și, implicit, al costurilor. Prin urmare, adăugarea acestor clienți în portofoliu obligă automat furnizorul la o adaptare a strategiei comerciale, pentru efectuarea achiziției necesare. În acest sens, dat fiind caracterul special al furnizării de ultimă instanță, considerăm necesară acordarea unei (singure) licențe de furnizare de gaze naturale oricărui furnizor care devine FUI, separată de licența inițială a acestuia, strict pentru clienții preluați în regim de FUI, pentru a separa în mod transparent evidența și gestiunea portofoliilor de clienți.</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2012, activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță nu este definită distinct ca activitate licențiată de către ANRE, pentru activitatea de furnizare de gaze naturale, biogaz/biometan și GNL fiind acordată o singură licență (art. 119, punctul 3, litera a). Astfel, la art. 100 punctele 43, 44 și 45 sunt definiți următorii termeni: 43. furnizarea gazelor naturale - activitatea comercială de vânzare a gazelor naturale, inclusiv GNL, către clienți; 44. furnizor - persoană fizică sau juridică ce realizează activitatea de furnizare a gazelor naturale; 45. furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat de autoritatea competentă pentru a presta serviciul de furnizare în condiții specifice reglementate De asemenea, potrivit dispozițiilor alin. (2) al art. 118 din aceeași lege,”(2) <i>Desfășurarea activităților de furnizare a gazelor naturale, a biogazului/biometanului, GNL, de operare a conductelor de alimentare din</i></p>

	<p><i>amonte aferente producției sau de înmagazinare a gazelor naturale, a sistemelor de transport, de distribuție, a terminalelor GNL, precum și administrarea piețelor centralizate de gaze naturale se realizează pe bază de licență”</i></p> <p>AFEER - Propunere modificare: La alineatul (2) al articolului 3, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins: „f) furnizor de ultimă instanță - furnizorul desemnat prin Decizie de către ANRE, în condițiile prezentului regulament, care are obligația de a asigura clienților preluați furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru o perioadă limitată de timp și pentru care recunoașterea costurilor cu achiziția de gaze naturale aferentă clienților respectivi se va efectua conform reglementărilor;” Justificare - <i>Propunem stabilirea unui regim distinct de gestiune și recunoaștere a costurilor pentru fiecare FUI.</i></p>	<p>Observație preluată</p> <p>Obs. nepreluată Justificare: Costurile de achiziție sunt stabilite de către fiecare FUI, astfel că își pot recupera toate costurile cu achiziția.</p>
<p>2. La alineatul (2) al articolului 3, după litera h) se introduce o nouă literă, litera h¹), cu următorul cuprins: „h¹) luna de facturare – luna pentru care se emite factura pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI;”</p>		
<p>3. La articolul 4, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „ (1) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI clienților finali care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI, a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al numărului de clienți finali, să fie de minimum 70%.”</p>	<p>EER - Propunere modificare: „(1) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI clienților finali care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI, astfel: - Cel puțin 3 FUI dedicați preluării clienților cu un consum mai mic sau egal cu 28.000 MWh, a căror cotă de piață cumulată, calculată prin ponderarea egală a numărului de clienți cu consum mai mic sau egal cu 28.000 MWh și volumul furnizat acestora, din punctul de vedere al numărului de clienți finali, să fie de minimum 7060%.” - Cel puțin 2 FUI dedicați preluării clienților cu un consum mai mare de 28.000 MWh, a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al vânzărilor en-gros, să fie de minimum 60%;” Justificare - <i>Limitarea cotei de piață în funcție de numărul de clienți este discriminatorie și contrară scopului reglementării menționat în referatul de aprobare pentru că exclude furnizorii care furnizează clienților finali volume semnificative din total piață</i></p>	<p>Observație preluată parțial, în sensul că se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora, așa cum era prevăzută în regulamentul în vigoare și pentru FUI desemnați pe criteriul de capacitate</p>

	<p>or, în caz de necesitate a asigurării furnizării în regim UI, tocmai acești furnizori au cea mai mare capacitate necesară.</p> <p>Numărul de clienți nu are nicio relevanță în ceea ce privește consumul care trebuie asigurat în regim de UI; un client din segmentul >28.000 MWh poate avea un necesar de consum mult mai mare decât al tuturor clienților casnici ai unui furnizor.</p> <p>Prin aplicarea criteriului “număr de clienți finali” se creează, paradoxal, cadrul pentru a fi excluși furnizorii cu cea mai mare cotă de piață din punct de vedere al volumelor furnizate respectiv al capacității financiare. Acest fapt este contrar tocmai scopului menționat în referatul de aprobare – asigurarea de FUI cu cotă de piață semnificativă și capacitate financiară pentru a prelua în situații excepționale portofolii de clienți.</p> <p>Sau, pentru a ține cont și de argumentele operaționale, propunem un concept mai avansat prin care să se desemneze FUI care pot prelua operațional clienții cu consum de până la 28.000 MWh respectiv FUI care pot prelua clienții care au un consum peste această valoare.</p> <p>OMV Petrom Observație:</p> <p>Apreciem propunerea ANRE formulată în cadrul proiectului suspus consultării publice de a determina cota de piață exclusiv în funcție de numărul de clienți finali ca fiind una corectă având în vedere următoarele argumente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - furnizorii care ar putea gestiona preluarea în termen foarte scurt a unui număr de ordinul zecilor de mii de clienți, în marea lor majoritate clienți casnici, și ulterior preluării să gestioneze derularea contractelor, prin intermediul sistemelor deja implementate sunt furnizorii care au în portofoliu un număr semnificativ de clienți casnici. Furnizorii cu o cota mare de piață din perspectiva numărului de clienți au în mod direct și cantități semnificative vândute, aceștia nefiind în situația de nu putea gestiona clienții preluați din perspectiva cantităților necesare acestora. De altfel, conform propunerii ANRE, clienții preluați nu pot depăși 30% din portofoliul existent, conform criteriului capacității de preluare; - furnizorii care gestionează un portofoliu de clienți non-casnici de ordinul zecilor sau sutelor de clienți, având o cota semnificativă de piață doar din perspectiva cantităților vândute, nu ar putea gestiona în termen scurt preluarea dar mai ales derularea contractelor, neavând implementate sistemele necesare, 	<p>Având în vedere celelalte propuneri primite, s-a reconsiderat modalitatea de determinare a cotei de piață luate în considerare pentru desemnarea FUI, fiind menținută la prevederea actuală</p>
--	---	--

	<p><i>pentru un număr de ordinul zecilor de mii de clienți casnici. Mai mult decât atât aceștia vor induce dezechilibre semnificative în funcționarea SNT, în special în perioada sezonului rece, în condițiile în care aceștia nu au posibilitatea estimării corecte a consumului pentru un portofoliu semnificativ de clienți casnici.</i></p> <p>ENGIE - Propunere modificare : „Art. 4 - (1) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI clienților finali cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI, a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al numărului de clienți finali, să fie de minimum 70%.</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: nu mai e necesară desemnarea de FUI dedicați în funcție de consumul clienților întrucât se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>
<p>Articolul 4 (2) Desemnarea unui furnizor în calitate de FUI se realizează, în condițiile prezentului regulament, de către ANRE: a) prin organizarea unui proces de selecție; b) la solicitarea de desemnare în calitate de FUI a unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare de gaze naturale.</p>	<p>ENGIE - Propunere modificare și completare art. 4 : (2) Pentru a asigura furnizarea în regim de UI clienților finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh care nu au asigurată furnizarea din nicio altă sursă, ANRE desemnează un număr de cel puțin 5 FUI, a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al cantităților vândute către clienții finali, să fie de minimum 50%. (3) Pentru fiecare din categoriile de clienți finali menționate la alineatele (1) și (2), desemnarea unui furnizor în calitate de FUI se realizează, în condițiile prezentului regulament, de către ANRE: a) prin organizarea unui proces de selecție; b) la solicitarea de desemnare în calitate de FUI a unui titular al licenței pentru activitatea de furnizare de gaze naturale. (4) În cazul în care, prin procesul de desemnare precizat la alineatul (3), ar rezulta desemnarea aceluiași furnizor drept FUI atât pentru clienții finali menționați la alineatul (1), cât și pentru clienții finali menționați la alineatul (2), ANRE va desemna în calitate de FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh al doilea furnizor din ordinea de merit rezultată pentru categoria respectivă.” Justificare - <i>În cazul desemnării unui singur furnizor pentru preluarea oricăror clienți rămași fără furnizorul lor inițial, se poate ajunge la „supraîncărcarea” FUI respectiv, dacă achiziția necesară pentru a acoperi necesarul noilor clienți preluați este prea mare. Prin urmare, pentru o împărțire mai echilibrată a</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: nu mai e necesară desemnarea de FUI dedicați în funcție de consumul clienților întrucât se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>

	<i>sarcinii aprovizionării clienților rămași fără furnizor, propunem această împărțire între doi FUI, pe segmente de clienți finali.</i>	
4. La articolul 5, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineat (4), cu următorul cuprins: „(4) Cererea și documentația necesară desemnării/verificării, precum și corespondența purtată între furnizor/FUI și ANRE se redactează în limba română.”		
5. La alineatul (1) al articolului 7, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins: „d) certificat valid pentru sistemul de management al calității, pentru criteriul prevăzut la art. 6 lit. e); în cazul în care este în curs de desfășurare procedura de vizare anuală sau de recertificare, furnizorul va transmite la ANRE certificatul vizat/reînnoit care atestă continuitatea valabilității acestuia, în termen de maximum 3 zile de la data obținerii documentului;”		
6. Articolul 8 se modifică și va avea următorul cuprins: „ Art. 8 - În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei de piață a furnizorilor de gaze naturale, din punctul de vedere al numărului de clienți finali din ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale.”	<p>EER - Propunere modificare: „Art. 8 - În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei de piață a furnizorilor de gaze naturale, din punctul de vedere al numărului de clienți finali determinată conform prevederilor art. 4 alin (1), din ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale.”</p> <p>Justificare - <i>Corelat cu comentariul anterior</i></p> <p>ENGIE - Propunere modificare: „ Art. 8 - (1) În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție a FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh organizat de către ANRE sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei de piață a furnizorilor de gaze naturale, din punctul de vedere al numărului de clienți finali din ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale.</p> <p>(2) În situația în care niciun furnizor de gaze naturale nu a fost interesat să participe la procesul de selecție a FUI pentru clienții</p>	<p>Observație preluată, în sensul eliminării propunerii de modificare a art. 8</p> <p>Observație nepreluată Justificare: nu mai e necesară desemnarea de FUI dedicați în funcție de consumul clienților întrucât se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>

	<p>finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh organizat de către ANRE, sau în situația în care acest proces de selecție nu se poate finaliza, selectarea furnizorilor care vor fi desemnați FUI, cu respectarea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, se face de către ANRE prin aplicarea unui criteriu de capabilitate, respectiv în ordinea descrescătoare a cotei de piață a furnizorilor de gaze naturale, din punctul de vedere al cantităților de gaze naturale vândute către clienții finali în ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale.”</p> <p>Justificare - <i>Conform propunerii de la Art. 4.</i></p> <p>CEZ – Propunere modificare: mentinerea prevederii actuale, respectiv: ”în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață a furnizorilor de gaze naturale, calculată după formula: $\text{Cotă piațăFz} = \text{cotă piață vânzăriFz} * 0,5 + \text{cotă piață număr clienți finaliFz} * 0,5$ unde: cotă piață vânzăriFz – cota de piață a unui furnizor, în funcție de cantitatea de energie vândută clienților finali în ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale; cotă piață număr clienți finaliFz - cota de piață a unui furnizor, în funcție de numărul de clienți finali din ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale.”</p> <p>Justificare - <i>In conditiile actuale de piata, clientii care ajung sa fie preluati de FUI sunt atat clienti casnici dar si clienti de tip NC, atat din categoria Spitalelor, Scolilor, Cet-urilor etc. Astfel, dificultatea unui eventual FUI este atat din punct de vedere al gestionarii numarului de clienti dar si dpdv disponibilitate cantitate.</i></p> <p><i>Ca urmare sustinem ca prevederea actuala este echilibrata si propunem mentinerea acesteia.</i></p>	<p>Observație preluată, în sensul eliminării propunerii de modificare a art. 8</p>
<p>7. La articolul 10, alineatele (1), (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„ (1) ANRE organizează primul proces de selecție în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului regulament.</p> <p>(2) ANRE organizează un nou proces de selecție în situația în care FUI din componența Listei FUI desemnați nu mai îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1).</p>	<p>ENGIE – Propunere modificare: 7. La articolul 10, alineatele (1), (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„ (1) ANRE organizează primul proces de selecție în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului regulament.</p>	<p>Observație preluată parțial prin reformulare, astfel:</p> <p>(1) În vederea desemnării FUI, ANRE organizează un proces de selecție de fiecare dată când nu mai sunt îndeplinite condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1).</p>

	<p>(2) ANRE organizează un nou proces de selecție în situația în care FUI din componența Listei FUI desemnați nu mai îndeplinesc condițiile prevăzute la art. 4 alin. (1).</p> <p>Articolul 10 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) Pentru fiecare din categoriile de clienți finali menționate la Art. 4, alin. (1) și (2), ANRE organizează primul proces de selecție în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentului regulament.</p> <p>(2) ANRE organizează un nou proces de selecție pentru a actualiza oricare din Listele de FUI desemnați care nu mai îndeplinesc condițiile prevăzute la Art. 4, alin. (1) și (2).</p> <p>Justificare - fără</p>	<p>(2) Un proces de selecție se consideră finalizat dacă Lista FUI desemnați va conține cel puțin 5 furnizori și suma cotelor de piață ale acestora, determinate conform prevederilor art. 4 alin. (1), este de minimum 70%.</p>
<p>(3) Un proces de selecție se consideră finalizat dacă Lista FUI desemnați va conține cel puțin 5 furnizori și suma cotelor de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali al acestora este de minimum 70%.”</p>	<p>EER - Propunere modificare:</p> <p>(3) Un proces de selecție se consideră finalizat dacă Lista FUI desemnați va conține cel puțin 5 furnizori și suma cotelor de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali, determinată conform prevederilor art. 4 alin (1), al acestora este de minimum 70%.”</p> <p>Justificare - Corelat cu comentariul anterior</p> <p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>(3) Procesul de selecție al FUI se consideră finalizat:</p> <p>a) în cazul FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh, dacă lista FUI desemnați conține cel puțin 5 furnizori și suma cotelor de piață, din punctul de vedere al numărului de clienți finali al acestora este de minimum 70%.</p> <p>b) în cazul FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, dacă Lista FUI desemnați conține cel puțin 5 furnizori și suma cotelor de piață, din punctul de vedere al cantităților de gaze naturale vândute către clienții finali ai acestora este de minimum 50%.</p> <p>Justificare - fără</p>	<p>Observație preluată</p> <p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: nu mai e necesară desemnarea de FUI dedicați în funcție de consumul clienților întrucât se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>
<p>(4) Orice furnizor de gaze naturale interesat are dreptul de a participa la procesul de selecție pentru desemnarea FUI, organizat de către ANRE în situațiile prevăzute la alin. (1) sau (2), în condițiile prezentului regulament.</p>	<p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>(4) Orice furnizor de gaze naturale interesat are dreptul de a participa la procesul de selecție pentru desemnarea FUI aferenți oricăreia din categoriile de clienți finali menționate la Art. 4, alin. (1) și (2), proces de selecție organizat de către ANRE în situațiile prevăzute la alin. (1) sau (2), în condițiile prezentului regulament.</p> <p>Justificare - fără</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: nu mai e necesară desemnarea de FUI dedicați în funcție de consumul clienților întrucât se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>
<p>8. La articolul 13, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineat (2¹), cu următorul cuprins:</p>		

<p>„(2¹) Dacă documentația transmisă de un furnizor nu este completă, ANRE îi solicită acestuia precizări suplimentare sau, după caz, completări, în scopul verificării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate.”</p>		
<p>9. La articolul 13, alineatul (6) se modifică și va avea următorul cuprins: „(6) Procesul de selecție se finalizează în această etapă dacă există un număr suficient de furnizori interesați care îndeplinesc condițiile de eligibilitate pentru a fi desemnați FUI și sunt întrunite condițiile prevăzute la art. 10 alin. (3).”</p>		
<p>10. La articolul 14, alineatele (2), (3), (4) și (5) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„(2) Pe baza datelor disponibile în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale, ANRE, prin compartimentul de specialitate, stabilește ordinea de merit a furnizorilor de gaze naturale în funcție de cota de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali, conform prevederilor art. 8.</p> <p>(3) În vederea îndeplinirii condițiilor prevăzute la art. 10 alin. (3), ANRE notifică, în ordinea descrescătoare a cotei de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali, primul/primii furnizor/furnizori din ordinea de merit prevăzută la alin. (2) care nu a/nu au participat la prima etapă a procesului de selecție, solicitând acestuia/acestora să depună/să transmită documentația care atestă îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, în vederea verificării acesteia.</p>	<p>EER - Propunere modificare: „(2) Pe baza datelor disponibile în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale, ANRE, prin compartimentul de specialitate, stabilește ordinea de merit a furnizorilor de gaze naturale în funcție de cota de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali, determinată conform prevederilor art. 4 alin (1), conform prevederilor art. 8.</p> <p>(3) În vederea îndeplinirii condițiilor prevăzute la art. 10 alin. (3), ANRE notifică, în ordinea descrescătoare a cotei de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali, determinată conform prevederilor art. 4 alin (1), primul/primii furnizor/furnizori din ordinea de merit prevăzută la alin. (2) care nu a/nu au participat la prima etapă a procesului de selecție, solicitând acestuia/acestora să depună/să transmită documentația care atestă îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, în vederea verificării acesteia.</p> <p>Justificare - <i>Corelat cu comentariul anterior</i></p> <p>ENGIE – Propunere modificare: „(2) Pe baza datelor disponibile în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale, ANRE, prin compartimentul de specialitate, stabilește ordinea de merit a furnizorilor de gaze naturale în funcție de cota de piață din punctul de vedere al numărului de cantităților de gaze naturale furnizate către clienți finali, conform prevederilor art. 8.</p> <p>Justificare – <i>fără</i></p> <p>CEZ - Propune modificarea în sensul menținerii ordinii de merit stabilite conform reglementării actuale. „(2) Pe baza datelor disponibile în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale, ANRE, prin compartimentul de specialitate, stabilește ordinea de merit a furnizorilor de gaze naturale în funcție de cota totală maximă de piață din punctul de</p>	<p>Observații preluate, în sensul determinării cotei de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p> <p>Observație nepreluată Justificare: s-a acceptat propunerea de stabilire a cotei cumulate de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți finali și a cantității de energie vândute acestora, fiind considerată o variantă echilibrată, care ia în considerare aspecte multiple (operaționale, financiare)</p> <p>Observație preluată</p>

	<p>vedere al vânzărilor de gaze naturale la clienții finali și al numărului de clienți finali, calculată conform prevederilor art. 8.</p> <p>(3) În vederea îndeplinirii condițiilor prevăzute la art. 10 alin. (3), ANRE notifică, în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață din punctul de vedere al vânzărilor de gaze naturale la clienții finali și al numărului de clienți finali, calculată conform prevederilor art. 8 care nu a/nu au participat la prima etapă a procesului de selecție, solicitând acestuia/acestora să depună/să transmită documentația care atestă îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, în vederea verificării acesteia.</p> <p>Justificare - <i>In conditiile actuale de piata, clientii care ajung sa fie preluati de FUI sunt atat clienti casnici dar si clienti de tip NC, atat din categoria Spitalelor, Scolilor, Cet-urilor etc. Astfel, dificultatea unui eventual FUI este atat din punct de vedere al gestionarii numarului de clienti dar si dpdv disponibilitate cantitate. Ca urmare sustinem ca prevederea actuala este echilibrata si propunem mentinerea acesteia.</i></p>	
<p>(4) Furnizorii notificați au obligația să transmită documentația solicitată în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data notificării.</p> <p>(5) Dacă documentația transmisă de un furnizor notificat conform alin. (4) nu este completă, ANRE îi solicită acestuia precizări suplimentare sau, după caz, completări, în scopul verificării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate. Furnizorul are obligația de a transmite precizările/completările solicitate în maximum o zi lucrătoare de la data solicitării.”</p>	<p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>(4) Furnizorii notificați au obligația să transmită documentația solicitată în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data notificării, în cadrul programului de lucru.</p> <p>(5) Dacă documentația transmisă de un furnizor notificat conform alin. (4) nu este completă, ANRE îi solicită acestuia precizări suplimentare sau, după caz, completări, în scopul verificării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate. Furnizorul are obligația de a transmite precizările/completările solicitate în maximum o zi lucrătoare de la data solicitării, în cadrul programului de lucru.”</p> <p>Justificare - <i>fără</i></p>	<p>Observații nepreluate</p> <p>Justificare: nu e necesară completarea întrucât termenul se referă la zile lucrătoare</p>
<p>11. La articolul 14, alineatul (7) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(7) În cazul în care după efectuarea verificării documentației transmise de către furnizorul/furnizorii notificați se constată că nu sunt îndeplinite oricare dintre condițiile de eligibilitate prevăzute la art. 6, ANRE notifică, în ordinea descrescătoare a cotei de piață din punctul de vedere al numărului de clienți, următorul/următorii furnizor/ furnizori din ordinea de merit prevăzută la alin. (2) care nu a/nu au participat la prima etapă a procesului de selecție, solicitând acestuia/acestora să depună/să transmită documentația care atestă îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, în vederea verificării acesteia. Procesul de verificare a furnizorilor se desfășoară secvențial, până la furnizorul/furnizorii pentru care se constată îndeplinirea tuturor condițiilor de eligibilitate pentru a fi desemnat/desemnați FUI.”</p>	<p>EER - Propunere modificare:</p> <p>„(7) În cazul în care după efectuarea verificării documentației transmise de către furnizorul/furnizorii notificați se constată că nu sunt îndeplinite oricare dintre condițiile de eligibilitate prevăzute la art. 6, ANRE notifică, în ordinea descrescătoare a cotei de piață din punctul de vedere al numărului de clienți, determinată conform prevederilor art. 4 alin (1), următorul/următorii furnizor/ furnizori din ordinea de merit prevăzută la alin. (2) care nu a/nu au participat la prima etapă a procesului de selecție, solicitând acestuia/acestora să depună/să transmită documentația care atestă îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, în vederea verificării acesteia. Procesul de verificare a furnizorilor se desfășoară secvențial, până la furnizorul/furnizorii pentru care se constată</p>	<p>Observație preluată, în sensul determinării cotei de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>

	<p>îndeplinirea tuturor condițiilor de eligibilitate pentru a fi desemnat/desemnați FUI.”</p> <p>Justificare - <i>Corelat cu comentariul anterior</i></p> <p>CEZ - Propunere modificare: Propunem modificarea în sensul menținerii ordinii de merit stabilite conform reglementării actuale.</p> <p>„(7) În cazul în care după efectuarea verificării documentației transmise de către furnizorul/furnizorii notificați se constată că nu sunt îndeplinite oricare dintre condițiile de eligibilitate prevăzute la art. 6, ANRE notifică, în ordinea descrescătoare a cotei totale maxime de piață din punctul de vedere al vânzărilor de gaze naturale la clienții finali și al numărului de clienți finali, calculată conform prevederilor art. 8, care nu a/nu au participat la prima etapă a procesului de selecție, solicitând acestuia/acestora să depună/să transmită documentația care atestă îndeplinirea condițiilor de eligibilitate prevăzute la art. 6, în vederea verificării acesteia.</p> <p>Justificare - <i>In condițiile actuale de piață, clienții care ajung să fie preluați de FUI sunt atât clienți casnici dar și clienți de tip NC, atât din categoria Spitalelor, Scolilor, Cet-urilor etc. Astfel, dificultatea unui eventual FUI este atât din punct de vedere al gestionării numărului de clienți dar și dpdv disponibilitate cantitate.</i></p> <p><i>Ca urmare susținem ca prevederea actuală este echilibrată și propunem menținerea acesteia.</i></p>	Observație preluată
12. La articolul 14, alineatul (9) se modifică și va avea următorul cuprins: „(9) Procesul de selecție se finalizează în această etapă când există un număr suficient de furnizori notificați care îndeplinesc condițiile de eligibilitate și criteriul de capabilitate pentru a fi desemnați FUI în condițiile prevăzute la art. 10 alin. (3).”		
13. La articolul 17, după alineatul (1) se introduce un nou alineat, alineat (1 ¹), cu următorul cuprins: „(1 ¹) Dacă documentația transmisă de un furnizor nu este completă, ANRE îi solicită acestuia precizări suplimentare sau, după caz, completări, în scopul verificării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate.”		
14. La articolul 19, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins: „(2) Raportul și proiectul deciziei prevăzute la alin. (1) se prezintă spre dezbateră Comitetului de reglementare al ANRE, în termen de maximum 25 zile lucrătoare de la inițierea procesului.”		
15. Articolul 20 se modifică și va avea următorul cuprins:		

<p>„Art. 20 - (1) Anual, în luna mai, ANRE verifică situația furnizorilor desemnați FUI din punctul de vedere al reconfirmării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate, după cum urmează:</p> <p>a) în perioada 1-10 mai a fiecărui an, FUI are obligația de a transmite ANRE documentația necesară verificării formată din versiunile actualizate ale documentelor prevăzute la art. 7; dacă documentația transmisă de un furnizor nu este completă, ANRE îi solicită acestuia precizări suplimentare sau, după caz, completări, în scopul verificării îndeplinirii condițiilor de eligibilitate.</p> <p>b) până cel târziu la data de 15 mai, ANRE transmite FUI rezultatul verificării prevăzute la lit. a).</p> <p>(2) În cazul în care, pe parcursul anului, FUI nu mai îndeplinește oricare dintre condițiile de eligibilitate prevăzute la art. 6, acesta are obligația de a informa ANRE în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării situației respective.”</p>		
<p>16. Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Un furnizor poate renunța la statutul de FUI, la cerere, doar dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:</p> <p>a) dacă a trecut cel puțin 1 an de la data desemnării;</p> <p>b) dacă Lista FUI desemnați conține cel puțin 5 furnizori a căror a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al numărului de clienți finali, este de minimum 70%.</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), furnizorul transmite la ANRE, cu cel puțin 60 zile înaintea datei de la care dorește să renunțe, o notificare prin care își exprimă intenția de a renunța la statutul de FUI.</p>	<p>ENGIE – Propunere modificare:</p> <p>Articolul 21 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„(1) Un furnizor poate renunța la statutul de FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, la cerere, doar dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:</p> <p>a) dacă a trecut cel puțin 1 an de la data desemnării;</p> <p>b) dacă:</p> <p>(i) Lista FUI desemnați din care face parte conține cel puțin 5 furnizori a căror a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al numărului de clienți finali, este de minimum 70%,</p> <p>sau</p> <p>(ii) La data depunerii cererii de renunțare în piață există cel puțin un furnizor care nu deține stautul de FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh și care are o cotă de piață cel puțin egală cu a furnizorului care solicită renunțarea.</p> <p>(2) Un furnizor poate renunța la statutul de FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, la cerere, doar dacă sunt îndeplinite cumulativ următoarele condiții:</p> <p>a) dacă a trecut cel puțin 1 an de la data desemnării;</p> <p>b) dacă:</p> <p>(i) Lista FUI desemnați din care face parte conține cel puțin 5 furnizori a căror a căror cotă de piață cumulată, din punctul de vedere al cantităților vândute către clienții finali, este de minimum 50%,</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: nu mai e necesară desemnarea de FUI dedicați în funcție de consumul clienților întrucât se va calcula o cotă de piață prin ponderarea egală a numărului de clienți și a volumului furnizat acestora</p>

	<p>sau</p> <p>(ii) La data depunerii cererii de renunțare în piață există cel puțin un furnizor care nu deține stautul de FUI pentru clienții finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh și care are o cotă de piață cel puțin egală cu a furnizorului care solicită renunțarea.</p> <p>(23) În situația prevăzută la alin. (1), furnizorul transmite la ANRE, cu cel puțin 60 zile înaintea datei de la care dorește să renunțe, o notificare prin care își exprimă intenția de a renunța la statutul de FUI.</p> <p>(4) În situația prevăzută la litera b), punctul (ii) de la alin. (1) și (2), ANRE va completa lista FUI prin desemnarea în calitate de FUI a furnizorului cu cea mai mare cotă de piață dintre furnizorii care nu sunt FUI și care au o cotă de piață cel puțin egală cu furnizorul care renunță la calitatea de FUI.</p> <p>Justificare - <i>Conform propunerii de la Art. 4.</i></p>	
<p>17. După articolul 21 se introduce un nou articol, articolul 21¹, cu următorul cuprins:</p> <p>„(1) În situația în care decizia de desemnare a unui FUI își încetează aplicabilitatea, clienții pentru care acesta asigură furnizarea gazelor naturale în regim de UI vor fi preluați de la data încetării de un FUI stabilit de ANRE, în conformitate cu prevederile art. 36.</p> <p>(2) Furnizorul căruia i-a încetat calitatea de FUI are obligația respectării prevederilor art. 35 alin. (1), alin. (4) lit. b) și alin. (5), în vederea facturării clienților prevăzuți la alin. (1) pentru ultima lună de furnizare a gazelor naturale în regim de UI.</p>		
<p>Articolul 22</p> <p>(1) Un client final poate ajunge în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale:</p> <p>...</p> <p>e) în cazul încetării contractului de furnizare încheiat de FA cu clientul final, dacă clientul final nu își găsește un furnizor.</p>	<p>EER – Propunere abrogare art. 22 alin. (1) lit. e)</p> <p>17.¹Alineatul (1) lit. e) se abrogă</p> <p>Justificare - <i>Pentru că e contrar conceptului de furnizare de ultimă instanță deoarece prevede preluarea în acest regim pentru orice client pasiv care nu își încheie un contract desi ar fi putut să o facă.</i></p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: conform art. 144 din Legea nr. 123/2012, se asigură furnizarea de ultimă instanță în orice situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă.</p> <p>În plus, din sesizările și solicitările primite la ANRE, s-a constatat că există mulți clienți care nu sunt pasivi, ci dimpotrivă, participă la licitații de 2-3 ori pe platforme specializate pentru a încheia un contract de furnizare, dar licitațiile se încheie fără finalizarea unui contract în timp util, respectiv până la încetarea contractului de furnizare în vigoare. Au</p>

		fost semnalate asemenea situații în special la instituții publice/primării/scoli etc.
<p>18. La alineatul (1) al articolului 22, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), care va avea următorul cuprins:</p> <p>„f) în cazul în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare.”</p>	<p>DELGAZ - Propunere completare litera f):</p> <p>f) în cazul în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare.</p> <p>În aceste situații FN va comunica OR că nu mai poate asigura furnizarea, inclusiv motivul acestuia.</p> <p>Justificare - <i>este necesară comunicarea acestor informații de către FN către OR. Precizăm că pentru gestionarea unor astfel de situații sunt necesare dezvoltări suplimentare și timp de implementare a acestor modificări.</i></p> <p>DGSR - Propunere modificare: La alineatul (1) al articolului 22, după litera e) se introduce o nouă literă trei noi litere, literele f), g) și h), care va vor avea următorul cuprins:</p> <p>„f) în cazul în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/schimbare administrativă cu schimbare de furnizor, 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 în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>g) în cazul în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale/schimbare administrativă cu schimbare de furnizor, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, furnizorul actual ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare până la data schimbării efective a furnizorului/schimbării administrative;</p> <p>h) în cazul în care, în cursul procesului de schimbare administrativă fără schimbare de furnizor/loc nou de consum, înainte de a începe să producă efecte contractul de furnizare a gazelor naturale cu noul client/clientul, furnizorul ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare.”</p> <p>Justificare - <i>Propunem introducerea acestor litere pentru a surprinde și alte situații întâlnite în practică, după cum urmează:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>în cursul procesului de schimbare administrativă cu schimbare de furnizor, furnizorul nou la locul de consum ajunge,</i> 	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: aspect procedural aferent procesului de schimbare a furnizorului, care trebuie prevăzut în procedura de schimbare a furnizorului</p> <p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: formularea actuală acoperă și această situație, întrucât FUI preia în fapt locul de consum care, în cazul schimbării administrative, este al noului client</p> <p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: dacă furnizorul actual ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale, clientul ajunge în mod automat la FUI</p> <p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: în cazul unui nou loc de consum, contractul cu furnizorul actual încă nu și-a produs efectele și în consecință clientul nu a beneficiat de furnizarea gazelor naturale până la acel moment pentru a se pune problema preluării de către un FUI</p>

	<p>anterior intrării în vigoare a contractului de furnizare încheiat de acesta cu noul client, în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale,</p> <ul style="list-style-type: none"> - în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, furnizorul actual ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale până la data schimbării efective a furnizorului, - în cursul procesului de schimbare administrativă cu schimbare de furnizor, furnizorul actual ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale până la data intrării în vigoare a contractului de furnizare încheiat de furnizorul nou cu noul client, - în cazul în care, în cursul procesului de schimbare administrativă fără schimbare de furnizor (în cadrul portofoliului), înainte de a începe să producă efecte contractul de furnizare a gazelor naturale cu noul client, furnizorul ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale, - în cazul în care, pentru un loc nou de consum, furnizorul ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale înainte de data la care contractul de furnizare începe să producă efecte. 	
e) în cazul încetării contractului de furnizare încheiat de FA cu clientul final, dacă clientul final nu își găsește un furnizor;	<p>AFEER- Propunere completare: La alineatul (1) al articolului 22, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f), care modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„f) în cazul în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale în condițiile prevăzute de reglementările în vigoare.”</p> <p>Justificare – <i>Propunem eliminarea prevederii actuale de la Art. 22, alin. (1), litera e), care este contrară conceptului de furnizare de ultimă instanță, fiind vorba de preluarea în acest regim pentru orice client pasiv care nu încheie un contract, deși ar fi putut să o facă.</i></p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: conform art. 144 din Legea nr. 123/2012, se asigură furnizarea de ultimă instanță în orice situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă. În plus, din sesizările și solicitările primite la ANRE, s-a constatat că există mulți clienți care nu sunt pasivi, ci dimpotrivă participă la licitații de 2-3 ori pe platforme specializate pentru a încheia un contract de furnizare, dar licitațiile se încheie fără finalizarea unui contract în timp util, respectiv până la încetarea contractului de furnizare în vigoare. Au fost semnalate asemenea situații în special la instituții publice/primării/scoli etc.</p>
19. La articolul 23, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:	<p>AFEER- Propunere eliminare: Justificare – Pentru adaptarea la propunerea de la Art. 22, alin. (1), litera e).</p>	<p>Observație nepreluată</p>

<p>„f) data solicitată de către clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e);”</p>		<p>Justificare: conform art. 144 din Legea nr. 123/2012, se asigură furnizarea de ultimă instanță în orice situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă</p>
<p>20. La articolul 23, după litera f), se introduc două litere noi, litera f¹) și litera f²), care vor avea următorul cuprins: „f¹) data încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e);</p>	<p>AFEER- Propunere modificare: La articolul 23, după litera f), se introduce doau o literă nenoiuă, litera f¹) și litera f²), care vor va avea următorul cuprins: „f¹) data încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e); Justificare: <i>fără</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: conform art. 144 din Legea nr. 123/2012, se asigură furnizarea de ultimă instanță în orice situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea gazelor naturale din nicio altă sursă</p>
<p>f²) data intrării în vigoare prevăzută în contractul de furnizare a gazelor naturale încheiat cu noul furnizor, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. f);”</p>	<p>DGSR - Propunere modificare: f2) data intrării în vigoare prevăzută în contractul de furnizare a gazelor naturale încheiat cu noul furnizor, în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. f), g) și h);” Justificare: <i>în corelație cu propunerea de la pct. 18.</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: nu a fost considerată a fi necesară introducerea situațiilor propuse la lit. g) și h)</p>
<p>21. La alineatul (2) al articolului 24, literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins: „a) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat;</p>	<p>EER, AFEER - Propunere modificare: „a) pe o durată de minimum 123 luni de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat; Justificare EER, AFEER - <i>Pentru a nu încuraja pasivitatea clienților; furnizarea în regim de UI este cu caracter exceptional și nu pe termen lung. Situația normal e cea în care clientul încheie contracte de furnizare.</i> Justificare EER: <i>De asemenea, pentru a nu încuraja clienții să rămână captivi unui tarif de FUI, ci să încheie contracte în piața liberă, propunem ca perioada pentru care se poate face furnizarea în regim de ultimă instanță să nu fie modificată la 12 luni, ci să fie limitată la 3 luni; apreciem că aceasta reprezintă o perioadă suficientă în care clienții pot opta pentru încheierea un contract de furnizare.</i> ENGIE - Propunere modificare:</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: din experiența primului an de aplicare a noului regulament, s-a constatat că după mai mult de 12 luni de la data preluării (septembrie 2020), încă mai există clienți casnici care nu au semnat un contract cu un furnizor concurențial, plătind în continuare prețul de furnizare a gazelor naturale în regim ultimă instanță. În plus, în condițiile aplicării prevederilor Legii nr. 259/2021 care plafonează prețul de facturare al gazelor naturale la 370 lei/MWh, considerăm că interesul clienților casnici de a își schimba furnizorul până la 31 martie 2022 scade considerabil. Observație nepreluată</p>

	<p>„a) pe o durată de minimum maximum 12 luni de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat;</p> <p>Justificare -fără</p>	<p>Justificare: din experiența primului an de aplicare a noului regulament, s-a constatat că după mai mult de 12 luni de la data preluării (septembrie 2020), încă mai există clienți casnici care nu au semnat un contract cu un furnizor concurențial, plătiind în continuare prețul de furnizare a gazelor naturale în regim ultimă instanță. În plus, în condițiile aplicării prevederilor Legii nr. 259/2021 care plafonează prețul de facturare al gazelor naturale la 370 lei/MWh, considerăm că interesul clienților casnici de a își schimba furnizorul până la 31 martie 2022 scade considerabil.</p>
<p>b) pe o durată de minimum o lună de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat;”</p>	<p>ENGIE - Propunere modificare:</p> <p>b) pe o durată de maximum o lună de la data preluării, în cazul clienților finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, care ajung în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a), c) și d), aceștia fiind preluați automat;”</p> <p>Justificare -fără</p>	<p>Observație nepreluată, întrucât s-a revenit la forma inițială</p> <p>Justificare: din experiența primului an de aplicare a noului regulament, s-a constatat că pot să apară situații în care se solicită FUI prelungirea furnizării de gaze naturale în regim ultimă instanță, bineînțeles în condițiile comerciale ale contractului în vigoare</p>
<p>22. La alineatul (2) al articolului 24, literele d) și e) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>„d) pe o durată de minimum 12 luni de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat automat;</p>	<p>EER, AFEER - Propunere modificare:</p> <p>„d) pe o durată de minimum 12 3 luni de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat automat;</p> <p>Justificare - Corelat cu comentariul anterior</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: din experiența primului an de aplicare a noului regulament, s-a constatat că după mai mult de 12 luni de la data preluării (septembrie 2020), încă mai există clienți casnici care nu au semnat un contract cu un furnizor concurențial, plătiind în continuare prețul de furnizare a gazelor naturale în regim ultimă instanță. În plus, în condițiile aplicării prevederilor Legii nr. 259/2021 care plafonează prețul de facturare al gazelor naturale la 370 lei/MWh, considerăm că interesul clienților casnici de a își schimba furnizorul până la 31 martie 2022 scade considerabil.</p>

	<p>ENGIE - Propunere modificare: „d) pe o durată de maximum minimum 12 luni de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat automat; Justificare -fără</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: din experiența primului an de aplicare a noului regulament, s-a constatat că după mai mult de 12 luni de la data preluării (septembrie 2020), încă mai există clienți casnici care nu au semnat un contract cu un furnizor concurențial, plătind în continuare prețul de furnizare a gazelor naturale în regim ultimă instanță</p>
e) pe o durată de minimum o lună de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat la cerere;”	<p>ENGIE - Propunere modificare: e) pe o durată de maximum minimum o lună de la data preluării, în cazul clientului final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, care ajunge în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), acesta fiind preluat la cerere;” Justificare -fără</p>	<p>Observație nepreluată, întrucât s-a revenit la forma inițială Justificare: din experiența primului an de aplicare a noului regulament, s-a constatat că pot să apară situații în care se solicită FUI prelungirea furnizării gazelor naturale în regim ultimă instanță</p>
	<p>ENGIE - Propunere completare: La articolul 24 se introduce un alineat nou, alineatul (4), cu următorul cuprins: (4) Cu trei zile lucratoare înainte de data de la care FUI are obligația de a asigura furnizarea gazelor naturale în regim de UI, furnizorul actual are obligația sa solicite operatorului de rețea sistarea furnizării către clienții cu sold restant. Justificare - Pe cale de consecință, informația va fi inclusă de OR în Anexa 3, coloana "Stare instalație".</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: întreruperea clientului cu sold restant ține de relația furnizorului actual cu clientul, în funcție de prevederile contractuale. Dacă clientul final nu va plăti furnizarea de ultimă instanță, FUI are posibilitatea să-l întrerupă</p>
<p>Articolul 30 (1) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data încetării obligației de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI prevăzute la art. 29, să factureze și să recupereze de la clientul preluat contravaloarea gazelor naturale furnizate, calculată la prețul pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI.</p>	<p>ENGIE - Propunere completare: La articolul 30, alineatul 1 se completează după cum urmează: (1) FUI este îndreptățit ca, pentru toată perioada cuprinsă între data preluării și data încetării obligației de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI prevăzute la art. 29, să factureze și să recupereze de la clientul preluat contravaloarea gazelor naturale furnizate, calculată la prețul pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI. În situația în care FUI nu poate recupera integral de la clientul preluat contravaloarea gazelor naturale furnizate din motive legale care includ, fara a se limita la, facilități acordate de stat, plafonări sau limitări de preț, compensări sau exceptări de la plată, alte reduceri acordate la plată pentru anumite categorii de clienți, sumele datorate și nerecuperate, după verificarea reglementatorului, vor fi deduse din obligația de plată a FUI către reglementator/autoritatea competentă.</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: ANRE a asigurat prin reglementare recuperarea tuturor costurilor de către fiecare FUI prin acordarea libertății acestuia de a-și stabili valoarea componentelor prețului de furnizare de UI. Astfel, propunerea de a recupera de la ANRE eventuale pierderi este nejustificată, nereală</p>

	Justificare - <i>Propunem completarea pentru solutionarea situatiilor in care FUI se afla in imposibilitatea de a recupera integral sumele restante de la clientii preluati in regim de FUI (tinand cont ca acestia nu sunt clienti direct ofertati si asumati de furnizor)</i>	
<p>23. La articolul 31, litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”c) pentru clienții preluați care sunt racordați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + Tam^{**}$)</p> <p>**) În funcție de soluția tehnică de alimentare a clientului preluat, dacă este cazul, la formula de preț se va adăuga și CU_{tr-FUI} și/sau Td_x.”</p>	<p>AFEER - Propunere modificare:</p> <p>”c) pentru clienții preluați care sunt racordați la conductele de alimentare din amonte aferente producției gazelor naturale: $P_{FUI} = CU_{ach-FUI} + CU_{fz-FUI} + Tam^{***}$)</p> <p>**) În funcție de soluția tehnică de alimentare a clientului preluat, dacă este cazul, la formula de preț se va adăuga și CU_{tr-FUI} și/sau Td_x.”</p> <p>Justificare AFEER și observație OMV Petrom: <i>componenta de transport nu se poate adăuga având în vedere că singura sursă de alimentare pentru clienții racordați la conductele de alimentare din amonte sunt câmpurile de producție locale, în condițiile în care conform prevederilor legale conductele de alimentare din amonte sunt utilizate pentru transportul gazelor naturale de la producție către sistemul de transport, nefiind astfel posibilă preluarea din sistemul de transport și, implicit, adăugarea unei componente de transport.</i></p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: Există situații în care, ca urmare a depletării zăcămintului, alimentarea cu gaze naturale a unor clienți racordați în conductele de alimentare din amonte se realizează prin intermediul SNT</p>
<p>Articolul 32</p> <p>(1) Valoarea componentei $CU_{ach-FUI}$, aplicată de către FUI clienților preluați, este stabilită de către acesta pentru fiecare lună calendaristică, cu respectarea următoarei condiții:</p> <p>$CU_{ach-FUI} \leq 1,1 \times P_{pzu}$ [lei/MWh],</p> <p>unde:</p> <p>P_{pzu} - prețul mediu ponderat de achiziție din PZU determinat pe baza prețurilor de închidere a pieței PZU, ponderate cu volumele zilnice tranzacționate aferente lunii calendaristice de facturare, calculate pentru fiecare zi de tranzacționare, luând în considerare datele publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate care înregistrează tranzacții pentru acest produs [lei/MWh].</p>	<p>ENGIE, AFEER - Propunere completare:</p> <p>La articolul 32, alineatul 1 se modifica după cum urmeaza:</p> <p>(1) Valoarea componentei $CU_{ach-FUI}$, aplicată de către FUI clienților preluați, este stabilită de către acesta pentru fiecare lună calendaristică, cu respectarea următoarei condiții:</p> <p>$CU_{ach-FUI} \leq 1,1 \times Pintra-zilnic$ [lei/MWh],</p> <p>unde:</p> <p>Pintra-zilnic - prețul mediu ponderat de achiziție din PI determinat pe baza prețurilor de închidere a pieței PI, ponderate cu volumele zilnice tranzacționate aferente lunii calendaristice de facturare, calculate pentru fiecare zi de tranzacționare, luând în considerare datele publicate pe pagina proprie de internet de către operatorii piețelor centralizate care înregistrează tranzacții pentru acest produs [lei/MWh].</p> <p>Justificare ENGIE, AFEER - <i>Propunem folosirea pieței intra-zilnice, care este, de obicei, la un nivel comparabil de lichiditate cu PZU, dar având și avantajul reflectării „în timp real” a situației din piață din ziua respectivă.</i></p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: în vederea asigurării recuperării costurilor de achiziție de către FUI, acesta își poate stabili valoarea acestei componente în fiecare lună în funcție de sursele identificate</p>
24. La articolul 32, alineatele (2) și (3) se abrogă.		
25. La articolul 33, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:	ENGIE - Propunere modificare:	Observație preluată

<p>„(2) Pentru clienții preluați, FUI are obligația să mențină nemodificată, pe o perioadă de cel puțin 3 luni de la data preluării, valoarea CU_fz-FUI valabilă la data preluării clienților finali în vederea furnizării gazelor naturale în regim de UI, cu excepția situației în care valoarea CU_fz-FUI din lunile următoare este mai mică decât CU_fz-FUI valabilă la data preluării.”</p>	<p>„(2) Pentru clienții preluați, FUI are obligația să mențină nemodificată, pe o perioadă de cel puțin 3 luni calendaristice de la data preluării, valoarea CU_fz-FUI valabilă la data preluării clienților finali în vederea furnizării gazelor naturale în regim de UI, cu excepția situației în care valoarea CU_fz-FUI din lunile următoare este mai mică decât CU_fz-FUI valabilă la data preluării.”</p> <p>Justificare - <i>In cazul cand FUI este desemnat sa preia mai multe pachete de clienti, situatia devine foarte complicat de gestionat. De ex, la acest moment ENGIE Romania are sase pachete de clienti FUI, cu date diferite de preluare; daca trebuie sa ne raportam in mod diferit la fiecare pachet de clienti, dpdv update CU_fz, inseamna ca trebuie sa facem cate un produs FUI distinct pentru fiecare luna calendaristica de preluare FUI</i></p>	
<p>26. La articolul 33, alineatul (3) se abrogă.</p>		
<p>27. La articolul 34, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>„ (2) Pentru clienții preluați, FUI are obligația să mențină nemodificată, pe o perioadă de cel puțin 3 luni de la data preluării, valoarea CU_tr-FUI valabilă la data preluării clienților finali în vederea furnizării gazelor naturale în regim de UI, cu excepția situației în care valoarea CU_tr-FUI din lunile următoare este mai mică decât CU_tr-FUI valabilă la data preluării.”</p>	<p>ENGIE Propunere modificare:</p> <p>„(2) Pentru clienții preluați, FUI are obligația să mențină nemodificată, pe o perioadă de cel puțin 3 luni calendaristice de la data preluării, valoarea CU_tr-FUI valabilă la data preluării clienților finali în vederea furnizării gazelor naturale în regim de UI, cu excepția situației în care valoarea CU_tr-FUI din lunile următoare este mai mică decât CU_tr-FUI valabilă la data preluării.”</p> <p>Justificare: <i>Prima luna poate contine un numar de zile mai mic, in functie de data preluare in FUI</i></p>	<p>Observație preluată</p>
<p>28. La articolul 34, alineatul (3) se abrogă.</p>		
<p>29. Articolul 35 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“Art. 35 - (1) În ultima zi lucrătoare a fiecărei luni, FUI are obligația să transmită la ANRE, prin e-mail, la adresele publicate de ANRE pe pagina proprie de internet la secțiunea special dedicată FUI, într-un document semnat de către reprezentantul legal, componentele prețurilor pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru luna respectivă, determinate conform prevederilor art. 32 – 34.</p>	<p>ENGIE, AFEER - Propunere modificare:</p> <p>Articolul 35 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“Art. 35 - (1) În ultima prima zi lucrătoare a fiecărei luni, FUI are obligația să transmită la ANRE, prin e-mail, la adresele publicate de ANRE pe pagina proprie de internet la secțiunea special dedicată FUI, într-un document semnat de către reprezentantul legal, componentele prețurilor pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru luna calendaristică respectivă anterioară, determinate conform prevederilor art. 32 – 34.</p> <p>Justificare ENGIE- <i>Propunem fie sa ramanem la varianta actuala, fie sa dam autoritatii aceste informatii in prima zi lucratoare dupa incheierea lunii. Este prea scurt timpul intre inchiderea pietei, pregatirea componentelor, aprobarea lor si formalizare.</i></p>	<p>Observații nepreluate</p> <p>Justificare: au fost reconsiderate prevederile referitoare la prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI publicate de către FUI la începutul fiecărei luni, acestea fiind cele aferente lunii curente.</p>

	Justificare AFEER- <i>Propunem menținerea modului de lucru cu prima zi lucrătoare după luna precedentă (de referință), întrucât la calculul prețurilor se ține cont de cotațiile spot - din moment ce ultima zi lucrătoare din lună nu este neapărat și ultima zi calendaristică a lunii respective, s-ar „pierde” tranzacțiile din ziua/zilele următoare ultimei zile lucrătoare. În plus, timpul între închiderea pieței, pregătirea componentelor, aprobarea lor și formalizarea datelor ar fi insuficient, iar în unele cazuri închiderea pieței poate fi chiar după închiderea programului de lucru, atât la furnizor, cât și la ANRE.</i>	
(2) Prin derogare de la termenul prevăzut la alin. (1), componentele primelor prețuri pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI, determinate conform prevederilor art. 32– 34, sunt transmise de către FUI la ANRE în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data publicării deciziei de desemnare în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
(3) În maximum 2 zile lucrătoare de la data primirii datelor prevăzute la alin. (1) sau (2), după caz, ANRE publică pe pagina proprie de internet Lista FUI în ordinea crescătoare a valorilor cumulate ale componentelor de preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI transmise de către aceștia, valabile pentru luna calendaristică anterioară; în situația în care există doi sau mai mulți furnizori clasați pe același loc, ordinea în Lista FUI pentru aceștia este stabilită în ordinea descrescătoare a cotei de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali din ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale.	ENGIE, AFEER - Propunere modificare: (3) În maximum 2 zile lucrătoare de la data primirii datelor prevăzute la alin. (1) sau (2), după caz, ANRE publică pe pagina proprie de internet Lista FUI în ordinea crescătoare a valorilor cumulate ale componentelor de preț pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI transmise de către aceștia, valabile pentru luna calendaristică anterioară; în situația în care există doi sau mai mulți furnizori clasați pe același loc, ordinea în Lista FUI pentru aceștia este stabilită în ordinea descrescătoare a cotei de piață din punctul de vedere al numărului de clienți finali din ultimele 12 luni pentru care ANRE dispune de date în urma activității de monitorizare a pieței gazelor naturale. Odată cu publicarea informațiilor pe pagina sa de internet, ANRE informează FUI desemnați, prin e-mail, privitor la publicare.	Observație preluată parțial, astfel: <i>În ziua lucrătoare următoare celei în care transmit la ANRE informațiile prevăzute la alin. (1), FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, următoarele...</i>
(4) În cel mult o zi lucrătoare de la publicarea de către ANRE a listei FUI prevăzute la alin. (3), FUI publică, în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet, următoarele: a) prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI pentru luna calendaristică anterioară, determinate conform prevederilor art. 31, defalcate pe componente; b) prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI la care se realizează facturarea clienților preluați, defalcate pe componente. (5) Prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI publicate de către FUI conform alin. (4) rămân afișate pe pagina proprie de internet a FUI pentru o perioadă de minimum 12 luni.	Observație ENGIE alin. (5) - Trebuie clarificat ce informații trebuie afișate pe pagina proprie de internet timp de 12 luni. Preturile se modifica lunar (datorita PZU) si odata la 3 luni (la schimbarea componentei de furnizare, daca este cazul)	Observație nepreluată Justificare: Prețurile publicate lunar de FUI trebuie să rămână afișate pe site timp de 12 luni

<p>(6) Prețurile pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI sunt obligatorii și se aplică de către FUI clienților preluați, cu notificarea clientului prin intermediul facturii, fără a fi necesară îndeplinirea altor formalități.”</p>		
<p>30. Articolul 36 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 36 - (1) În cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a)-d), clienții finali în cauză vor fi preluați de către un FUI stabilit de către ANRE dintre furnizorii desemnați FUI, pe baza următoarelor criterii: a) criteriului „costul cel mai mic“, prin compararea valorilor cumulate ale componentelor CU_ach-FUI, CU_fz-FUI și CU_tr-FUI publicate de către ANRE pe pagina proprie de internet. Nu sunt luați în considerare FUI pentru care sunt îndeplinite condițiile de încetare a aplicabilității deciziei de desemnare în calitate de FUI, respectiv pentru care a fost emisă de către ANRE decizia prin care îi încetează această calitate; b) criteriul capacității de preluare, prin verificarea îndeplinirii condiției ca numărul de clienți finali ce urmează a fi preluați să nu fie mai mare de 30% din numărul de clienți din portofoliul propriu; c) criteriul disponibilității de preluare, în cazul în care furnizorul nu îndeplinește criteriul de la litera b). (2) ANRE va stabili FUI care va prelua clienții în cauză prin parcurgerea următoarelor etape: a) se verifică dacă FUI cu “costul cel mai mic” aflat pe prima poziție din Lista FUI îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b); b) în situația în care îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), acesta este stabilit ca fiind FUI care va prelua clienții respectivi; c) în situația în care nu îndeplinește criteriul capacității de preluare prevăzut la alin. (1) lit. b), ANRE verifică disponibilitatea de preluare a acestui FUI, prin solicitarea unei confirmări în scris în aceeași zi lucrătoare; d) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) confirmă disponibilitatea de preluare, acesta este stabilit ca fiind FUI care va prelua clienții respectivi; e) în situația în care FUI notificat conform prevederilor lit. c) refuză preluarea clienților respectivi, se reiau etapele prevăzute la lit. b) – d) pentru FUI de pe următoarea poziție din Lista FUI, până la stabilirea FUI care va prelua clienții respectivi.”</p>	<p>DGSR - Propunere modificare: „Art. 36 - (1) În cazul apariției uneia dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a)-d), precum și la lit. e) cu excepția clienților finali cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh, clienții finali în cauză vor fi preluați de către un FUI stabilit de către ANRE dintre furnizorii desemnați FUI, pe baza următoarelor criterii: Justificare: <i>Având în vedere prevederile art. 10, alin. (1), literele m), u) și z) din Legea nr. 160/2012, ANRE are atribuția de desemnare a FUI.</i> <i>Atribuția ANRE de ”aprobă prețuri reglementate... în sectorul gazelor naturale” trebuie reflectată în desemnarea FUI cu prețuri aprobate de către ANRE, și nu în delegarea acestei atribuții către o terță parte, fie el participant la piața de gaze naturale.</i> <i>Atribuția ANRE ”asigură protecția drepturilor clienților finali din sectorul gazelor naturale” se reflectă chiar în acțiunea de stabilire a FUI, evidențiind tocmai rolul ANRE de protecție a clienților finali.</i> <i>Atribuția ANRE de ”...procedura de desemnare a furnizorului de ultimă instanță și prețurile reglementate aferente” reflectă întocmai obligația ANRE de stabilire a FUI, precum și a prețurilor cu care acesta are obligația de a furniza gaze naturale.</i> <i>Prin urmare, ”alegerea” prețului reglementat de către OSD, precum și ”delegarea” alegerii FUI de către OSD contravin prevederilor legale din Legea nr. 160/2012.</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: Conform prevederilor legislației primare, ANRE aprobă metodologii sau prețuri pentru activitățile reglementate. Regulamentul stabilește componentele prețului pentru furnizarea gazelor naturale în regim de UI, stabilind și FUI în fiecare lună după costul cel mai mic. Lista FUI și componentele de preț sunt publicate pe pagina de internet a ANRE. OSD nu alege un FUI, acesta este deja stabilit ca fiind cel situat pe primul loc cu costul cel mai mic, conform prevederilor art. 37 alin. (2)</p>
<p>31. Articolul 37 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 37 - (1) În cazul apariției situației prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e), clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh va fi preluat, la</p>		

<p>solicitarea sa, de către un FUI ales în mod liber de către client dintre cei desemnați de către ANRE.</p> <p>(2) În cazul apariției situației prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. e), clientul final cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh va fi preluat automat de către FUI care are costul cel mai mic la acea dată din Lista FUI publicată de către ANRE.”</p>		
<p>32. La articolul 39, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“(1) Pentru preluarea locurilor de consum ale clienților finali ai căror FA se află în una dintre situațiile prevăzute la art. 22 alin. (1) lit. a) și b), cel mai târziu în prima zi lucrătoare după data expirării licenței/emiterii deciziei de retragere/suspendare a licenței de furnizare a FA, ANRE transmite OTS, fiecărui OSD și/sau fiecărui OCA în sistemele cărora sunt racordate locuri de consum deservite de FA, după caz, și FUI care a fost stabilit conform art. 36, precum și spre știința FA o informare cu privire la necesitatea preluării locurilor de consum din portofoliul FA ca urmare a expirării/retragerii/suspendării licenței de furnizare a FA și data la care FA pierde/a pierdut calitatea de furnizor, respectiv, după caz, data la care începe perioada de suspendare a licenței de furnizare a FA (și perioada de suspendare, dacă aceasta este determinată).”</p>		
<p>(3) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii listei prevăzute la alin. (2), FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia sunt racordate locuri de consum ale clienților preluați adiționarea în mod corespunzător a contractului de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).</p>	<p>ENGIE - Propunere completare:</p> <p>(3) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii listei prevăzute la alin. (2), în timpul programului său de lucru declarat, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia sunt racordate locuri de consum ale clienților preluați adiționarea în mod corespunzător a contractului de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: nu e necesară completarea întrucât termenul se referă la zile lucrătoare</p>
<p>(4) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OTS/OSD/OCA a listei prevăzute la alin. (2), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care trebuie să conțină cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.</p>	<p>ENGIE – Propunere completare:</p> <p>(4) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OTS/OSD/OCA a listei prevăzute la alin. (2), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care trebuie să conțină cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4. Termenul de 5 zile lucrătoare se referă la programul de lucru declarat al FUI și decurge de la momentul primirii de către FUI a tuturor datele necesare, corecte și integrale.</p> <p>Justificare:- fără</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: nu e necesară completarea întrucât termenul se referă la zile lucrătoare. OR are obligația să transmită anexa nr. 3 completată cu toate informațiile de care dispune</p>
<p>33. La articolul 40, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>“(1) În cazul unui FA aflat în situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. b), cu minimum 3 zile lucrătoare anterioare datei încetării suspendării licenței, ANRE transmite FUI, OTS, OSD și/sau OCA în sistemele cărora sunt racordate locuri de consum deservite de FA, după caz, precum și FA o</p>		

informare privind reluarea activității de furnizare a FA și data la care încetează suspendarea licenței de furnizare a acestuia.”		
(2) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data primirii informării prevăzute la alin. (1), FUI pune la dispoziția FA lista clienților preluați care, pe perioada suspendării licenței FA, nu au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale în regim concurențial cu un FC.	ENGIE - Propunere completare: (2) În termen de maximum două zile lucrătoare de la data primirii informării prevăzute la alin. (1), FUI pune la dispoziția FA lista clienților preluați care, pe perioada suspendării licenței FA, nu au încheiat un alt contract aferent furnizării gazelor naturale în regim concurențial cu un FC. Termenul decurge de la data primirii de către FUI, în cadrul programului să de lucru declarat, a tuturor informațiilor necesare, corecte și complete. Justificare: <i>fără</i>	Observație nepreluată Justificare: nu e necesară completarea întrucât termenul se referă la zile lucrătoare. OR are obligația să transmită anexa nr. 3 completată cu toate informațiile de care dispune
34. 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.”		
35. La articolul 42, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins: „(1) În situația în care FA al clientului final nu încheie cu OTS un contract de echilibrare și acces la PVT, în cazul rezilierii sau suspendării acestuia din cauza neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către FA, precum și în cazul rezilierii contractului cu acordul părților înainte de ajungerea la termen, OTS transmite ANRE prin e-mail, la adresele de publicate de ANRE pe pagina proprie de internet la secțiunea special dedicată FUI, și spre știința OSD în sistemele cărora sunt racordate locuri de consum deservite de FA, cu 3 zile lucrătoare înainte de data de la care FA nu mai are acces în PVT, o notificare în acest sens care va conține denumirea FA care nu mai are dreptul de a tranzacționa în PVT și confirmarea datei de la care FA nu mai are acest drept.”		
Articolul 43 (3) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OTS/OSD a listei prevăzute la alin. (1), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care trebuie să conțină cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.	ENGIE - Propunere completare: La articolul 43, alineatul (3) se completează astfel: (3) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OTS/OSD a listei prevăzute la alin. (1), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care trebuie să conțină cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4. Termenul decurge de la data primirii de către FUI, în cadrul programului să de lucru declarat, a tuturor informațiilor necesare, corecte și complete.	Observație nepreluată Justificare: nu e necesară completarea întrucât termenul se referă la zile lucrătoare. OR are obligația să transmită anexa nr. 3 completată cu toate informațiile de care dispune
36. La articolul 44, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:		

<p>“(1) În situația neîncheierii cu OR a contractului pentru prestarea unui SR, în cazul rezilierii acestuia din cauza neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către FA, precum și în cazul rezilierii contractului cu acordul părților înainte de ajungerea la termen, OR transmite către ANRE prin e-mail, la adresele publicate de ANRE pe pagina proprie de internet la secțiunea special dedicată FUI, o notificare care va conține denumirea FA și, după caz, data de la care se va rezilia contractul.”</p>		
<p>Articolul 45 (3) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei prevăzute la alin. (1), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care trebuie să conțină cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.</p>	<p>ENGIE - Propunere completare: (3) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei prevăzute la alin. (1), FUI transmite clienților preluați informarea de preluare, care trebuie să conțină cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4. Termenul decurge de la data primirii de către FUI, în cadrul programului să de lucru declarat, a tuturor informațiilor necesare, corecte și complete.</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: nu e necesară completarea întrucât termenul se referă la zile lucrătoare. OR are obligația să transmită anexa nr. 3 completată cu toate informațiile de care dispune</p>
<p>37. La Capitolul V, titlul secțiunii a 5-a se modifică și va avea următorul cuprins: „Secțiunea a 5-a Etape de preluare în situația în care clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh nu își găsește un furnizor”</p>		
<p>38. Articolul 46 se modifică și va avea următorul cuprins: „Art. 46 - (1) În situația prevăzută la art. 22 alin. (1) lit. e), clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh are dreptul să solicite oricărui FUI dintre cei desemnați de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI. (2) În vederea preluării, clientul final transmite FUI ales conform art. 37 o solicitare de preluare, conform modelului prevăzut în anexa nr. 5. FUI pune la dispoziția clientului final modelul de solicitare de preluare, prin publicarea acestuia în secțiunea dedicată de pe pagina proprie de internet. (3) Data de la care se solicită preluarea nu poate fi anterioară datei de încetare a contractului de furnizare a gazelor naturale încheiat cu FA. (3¹) Dacă clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh nu își găsește un furnizor până la data încetării contractului de furnizare încheiat cu FUI, acesta are dreptul să solicite oricărui FUI dintre cei desemnați de ANRE să îi asigure furnizarea gazelor naturale în regim de UI. (4) 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</p>	<p>DGSR -Observație: <i>Considerăm imperativ reintroducerea la alin. (2) a unui termen pentru transmiterea de către clientul final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh a solicitării de preluare, termen care să fie corelat cu termenele de la alin. (5).</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: termenul de 15 zile a fost eliminat ca urmare a apariției în practică a unor situații în care acesta nu poate fi respectat</p>

FUI tariful perceput de OR pentru prestarea activității de reluare a alimentării cu gaze naturale la respectivul loc de consum.”		
	<p>DGSR - Propunere introducere alineat nou (5), la Articolul 46 (5) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii solicitării de preluare prevăzute la alin. (2) și, totodată, cu minim o zi lucrătoare înainte de data efectivă a preluării clientului final, FUI are obligația de a solicita OSD în sistemul căruia este racordat locul de consum al clientului final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh adiționarea în mod corespunzător a contractului de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4).”</p> <p>Justificare: <i>Propunem această completare pentru clarificarea condițiilor în care se adiționează contractul de distribuție a gazelor naturale încheiat cu FUI. Considerăm necesar ca OSD să fie informat cu privire la preluarea de către FUI a clientului final cu un consum anual mai mare de 28.000 MWh anterior preluării acestuia având în vedere implicațiile cantitative la nivelul activității de alocare zilnică în conformitate cu prevederile Codului rețelei pentru sistemul național de transport al gazelor naturale, precum și implicațiile de natură financiară în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite (Ordinul ANRE nr. 16/2020), cu modificările și completările ulterioare.</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: la art. 47 alin. (6) din regulament este specificat deja cum se face adiționarea contractului de distribuție</p>
<p>ART. 48</p> <p>(1) OR întreprinde măsurile necesare în vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale la locul de consum, de la data încetării contractului cu FA și până la data la care locul de consum se preia de către FUI sau se încheie un contract cu un FC, cu excepția următoarelor cazuri:</p> <p>a) pentru locul de consum s-a încheiat un contract de furnizare cu un FC cu intrare în vigoare de la data încetării contractului cu FA;</p> <p>b) a fost transmisă de către clientul final o solicitare de preluare de către FUI de la data încetării contractului cu FA;</p> <p>c) a fost transmisă de către ANRE o dispoziție de conformare, în condițiile prevăzute la art. 47 alin. (9).</p> <p>(2) În vederea întreruperii alimentării cu gaze naturale, OR comunică clientului final, cu cel puțin 3 zile înaintea datei întreruperii, un preaviz în care se vor menționa data și motivul întreruperii, precum și costurile reluării alimentării locului de consum.</p>	<p>DELGAZ - Propunere de includere a unui nou alin. (2.1), la articolul 48:</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: pentru a se evita un tratament discriminatoriu între clienți</p>

	<p>(2.1) Prin excepție de la prevederile alin. (2) în situațiile în care durata contractului de distribuție este mai mică de 7 zile calendaristice:</p> <p>1. operatorul de distribuție nu are obligații legale de a notifica clienții din categoria CET-uri care asigură servicii pentru populație, în legătură cu data la care va fi întreruptă alimentarea cu gaze naturale;</p> <p>2. operatorul de distribuție are obligația să notifice ANRE, cel târziu în ziua următoare, încheierii contractului de distribuție a gazelor naturale, în legătură cu numele/denumirea clienților și data încetării contractului.</p> <p>Justificare: <i>Propunem modificarea, având în vedere că, în ultima perioadă sunt tot mai multe situații în piață a unor clienți de natură CET-uri, care au dificultăți în contractarea gazelor naturale cu un furnizor, contractele de furnizare încheiate între furnizor și client fiind cu durate determinată de timp, în anumite situații durata acestora fiind de câteva zile.</i></p> <p><i>Menționăm că acești clienți, prin încheierea acestor contracte de furnizare a gazelor naturale cu durată scurtă de timp sunt în deplină cunoștință de cauză în legătură cu următoarele aspecte:</i></p> <p>1. <i>care este termenul de finalizare a contractului de furnizare a gazelor naturale;</i></p> <p>2. <i>faptul că, în situația în care nu încheie un nou contract de furnizare a gazelor naturale nu au dreptul legal de a consuma gaze naturale și că vor fi deconectați;</i></p> <p>3. <i>faptul că în situația în care nu își găsesc un furnizor, pot fi aplicabile prevederile din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale.</i></p> <p><i>În aceste condiții, propunem modificările de mai sus pentru a se putea desfășura operativ serviciile de distribuție a gazelor naturale pentru clienții de natură CET-uri care asigură servicii pentru populație, și ținând cont că acești clienți, persoane juridice, sunt în cunoștință de cauză, că în cazul în care se află în situația de a nu avea asigurată furnizarea gazelor naturale vor fi deconectați începând cu data la care se încheie contractul de furnizare a gazelor naturale.</i></p>	<p>Astfel, prin propunere se susține să existe liste de tipuri de clienți respectiv CET la care să nu se mai transmită notificări</p>
<p>39. După articolul 48 se introduce o nouă secțiune, secțiunea a 5¹-a, cu următorul cuprins:</p> <p>„Secțiunea a 5¹-a</p> <p>Etape de preluare în situația încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000</p>	<p>DGSR - Propunere modificare titlu secțiune nouă:</p> <p>„Secțiunea a 5¹-a</p> <p>Etape de preluare în situația încetării contractului de furnizare încheiat între FA și clientul final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh sau în situația în care, în cursul</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: nu au fost introduse respectivele situații de preluare, nefiind astfel necesară această completare</p>

<p>MWh sau în situația în care, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor naturale</p>	<p>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 situațiile prevăzute la art. 22, lit. f), g) și h) pentru clientul final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh Justificare: Pentru evidențierea tuturor situațiilor întâlnite în practică, precum și pentru asigurarea unui tratament nediscriminatoriu.</p>	
<p>Art. 48¹ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh cu FA, prin ajungere la termen, OR transmite FUI care are costul cel mai mic la acea dată din Lista FUI publicată de către ANRE lista locurilor de consum preluate, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.</p>	<p>DGSR - Propunere modificare: Art. 48¹ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data primirii de către OR a notificării din partea FA cu privire la încetarea încetării contractului de furnizare încheiat de clientul final cu un consum anual mai mic sau egal de 28.000 MWh cu FA, prin ajungere la termen, OR transmite FUI care are costul cel mai mic la acea dată din Lista FUI publicată de către ANRE lista locurilor de consum preluate, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 către ANRE o notificare care va conține denumirea clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, denumirea FA și data încetării contractului. Justificare: Având în vedere prevederile art. 10, alin. (1), literele m), u) și z) din Legea nr. 160/2012, ANRE are atribuția de desemnare a FUI. Atribuția ANRE de "aprobă prețuri reglementate... în sectorul gazelor naturale" trebuie reflectată în desemnarea FUI cu prețuri aprobate de către ANRE, și nu în delegarea acestei atribuții către o terță parte, fie el participant la piața de gaze naturale. Atribuția ANRE "asigură protecția drepturilor clienților finali din sectorul gazelor naturale" se reflectă chiar în acțiunea de stabilire a FUI, evidențiind tocmai rolul ANRE de protecție a clienților finali. Atribuția ANRE de "...procedura de desemnare a furnizorului de ultimă instanță și prețurile reglementate aferente" reflectă întocmai obligația ANRE de stabilire a FUI, precum și a prețurilor cu care acesta are obligația de a furniza gaze naturale. Prin urmare, "alegerea" prețului reglementat de către OSD, precum și "delegarea" alegerii FUI de către OSD contravin prevederilor legale din Legea nr. 160/2012.</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: la art. 37 alin. (2) din Regulament s-a prevăzut că FUI este stabilit de ANRE, acesta fiind cel cu costul cel mai mic din lista publicată. În aceste condiții, alegerea FUI nu este în sarcina OR, acesta transmițând informarea de preluare la FUI stabilit de ANRE pentru luna calendaristică respectivă. Având în vedere prevederile regulamentului și ale celorlalte reglementări specifice, ANRE nu aprobă un preț reglementat de UI pentru clienții preluați (ar fi imposibil de stabilit având în vedere că nu se cunoaște pentru un FUI nici data preluării, nici numărul clienților, consumul acestora, perioada pentru care rămân în regim de UI). În consecință, prin cap. IV din Regulament, au fost reglementate principiile de stabilire a prețurilor de furnizare în regim de UI, care asigură recuperarea de către FUI a costurilor cu această activitate</p>
	<p>DGSR - Propunere modificare: (2) Modalitatea de încetare a contractului, în vederea stabilirii încadrării în situația prevăzută la alin. (1), se comunică OR de către</p>	<p>Observație nepreluată Justificare: nu au fost preluate propunerile de completare cu noi alineate</p>

<p>(2) Modalitatea de încetare a contractului, în vederea stabilirii încadrării în situația prevăzută la alin. (1), se comunică OR de către FA odată cu solicitarea transmisă OR de încetare a contractului de prestare a SR.</p>	<p>FA odată cu solicitarea transmisă OR de încetare a contractului de prestare a SR cu minim 6 zile lucrătoare înainte de data încetării. Justificare: <i>Termen minim calculat în corelare cu celelalte termene prevăzute la alin. (1), (2¹) și (3¹).</i></p>	<p>(2¹) și (3¹) ca să fie necesară corelarea acestor termene.</p>
	<p>DGSR - Propunere introducere alin. nou: (2¹) Pentru preluarea locului de consum al clientului final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh, al cărui contract de furnizare cu FA încetează, în cel mult două zile lucrătoare de la data primirii notificării prevăzute la alin. (1), ANRE transmite FUI stabilit conform art. 36, alin. (1), precum și spre știința OR și, după caz, OTS o informare cu privire la necesitatea preluării locului de consum din portofoliul FA și data de la care clientul final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh este preluat de FUI. Justificare: <i>Având în vedere prevederile art. 10, alin. (1), literele m), u) și z) din Legea nr. 160/2012, ANRE are atribuția de desemnare a FUI. Atribuția ANRE de "aprobă prețuri reglementate... în sectorul gazelor naturale" trebuie reflectată în desemnarea FUI cu prețuri aprobate de către ANRE, și nu în delegarea acestei atribuții către o terță parte, fie el participant la piața de gaze naturale. Atribuția ANRE "asigură protecția drepturilor clienților finali din sectorul gazelor naturale" se reflectă chiar în acțiunea de stabilire a FUI, evidențiind tocmai rolul ANRE de protecție a clienților finali. Atribuția ANRE de "...procedura de desemnare a furnizorului de ultimă instanță și prețurile reglementate aferente" reflectă întocmai obligația ANRE de stabilire a FUI, precum și a prețurilor cu care acesta are obligația de a furniza gaze naturale. Prin urmare, "alegerea" prețului reglementat de către OSD, precum și "delegarea" alegerii FUI de către OSD contravin prevederilor legale din Legea nr. 160/2012.</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: la art. 37 alin. (2) din Regulament s-a prevăzut că FUI este stabilit de ANRE, acesta fiind cel cu costul cel mai mic din clasamentul publicat. În aceste condiții, alegerea FUI nu este în sarcina OR, acesta transmițând informarea de preluare la FUI stabilit de ANRE pentru luna calendaristică respectivă</p>
<p>(3) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei locurilor de consum preluate, FUI transmite clienților finali preluați informarea de preluare, care va conține cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.</p>	<p>DGSR - Propunere modificare: (3) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR ANRE a listei locurilor de consum preluate, FUI transmite clienților finali preluați informarea de preluare, care va conține cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4. Justificare: <i>Pentru corelare cu alin. (2¹).</i></p>	<p>Observație nepreluată Justificare: la art. 37 alin. (2) din Regulament s-a prevăzut că FUI este stabilit de ANRE, acesta fiind cel cu costul cel mai mic din clasamentul publicat. În aceste condiții, alegerea FUI nu este în sarcina OR, acesta transmițând informarea de preluare la FUI stabilit de ANRE pentru luna calendaristică respectivă</p>

	DGSR - Propunere introducere alineat nou: (3 ¹) În cel mult o zi lucrătoare de la data primirii informării prevăzute la alin. (2 ¹), FUI stabilit de ANRE 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 adăugarea în mod corespunzător a contractului de distribuție încheiat conform prevederilor art. 25 alin. (4). Justificare: Pentru evidențierea tuturor etapelor derulate în procesul de preluare a unui client final cu un consum anual mai mic sau egal cu 28.000 MWh în portofoliul FUI	Observație preluată
Articolul 48 ² - (1) În situația în care contractul de furnizare încetează prin reziliere de către FA, OR transmite către ANRE o informare referitoare la această situație.	DGSR - Propunere modificare: Articolul 48 ² - (1) În situația în care contractul de furnizare încetează prin reziliere de către FA care notifică OR cu minim 6 zile lucrătoare înainte de data rezilierii , OR transmite către ANRE o informare referitoare la această situație. Justificare: Pentru corelare cu termenul prevăzut la art. 48 ¹ , alin. (2).	Observație nepreluată Justificare: nu au fost preluate propunerile de completare cu noi alineate (2 ¹) și (3 ¹) ca să fie necesară corelarea acestor termene.
(2) ANRE analizează informațiile primite de la OR și comunică FUI, FA și OR rezultatul analizei, în vederea conformării, precum și, dacă este cazul, notificarea prin care se solicită preluarea locurilor de consum, precizând termenele și condițiile specifice de preluare a acestora de către FUI.	DGSR - Propunere modificare: (2) ANRE analizează informațiile primite de la OR și comunică FUI stabilit de către ANRE , FA și OR rezultatul analizei, în vederea conformării, precum și, dacă este cazul, notificarea prin care se solicită preluarea locurilor de consum, precizând termenele și condițiile specifice de preluare a acestora de către FUI.	Observație nepreluată Justificare: la art. 37 alin. (2) din Regulament s-a prevăzut că FUI este stabilit de ANRE, acesta fiind cel cu costul cel mai mic din clasamentul publicat. În aceste condiții, alegerea FUI nu este în sarcina OR, acesta transmitând informarea de preluare la FUI stabilit de ANRE pentru luna calendaristică respectivă
(3) În cadrul analizei prevăzute la alin. (2), ANRE poate solicita participanților la piața de gaze naturale orice informații pe care le consideră necesare.		
Articolul 48 ³ - În situațiile prevăzute la art. 48 ¹ alin. (1) și art. 48 ² alin. (1), FA are obligația ca, odată cu notificarea transmisă clientului final cu privire la încetarea contractului de furnizare a gaze naturale, 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.		
Articolul 48 ⁴ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data la care OR ia cunoștință de faptul că, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, acesta ajunge în situația de a nu mai putea	DGSR - Propunere modificare: Articolul 48 ⁴ - (1) În cel mult două zile lucrătoare de la data la care OR ia cunoștință de faptul că, în cursul procesului de schimbare a furnizorului de gaze naturale, înainte de intrarea în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale cu noul furnizor, acesta ajunge în situația de a nu mai putea asigura furnizarea gazelor	Observație nepreluată Justificare: nu au fost preluate propunerile de completare cu noi situații de preluare

asigura furnizarea gazelor naturale, OR transmite FUI lista locurilor de consum preluate, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3.	naturale situațiile prevăzute la art. 22, literele f), g) și h), OR transmite FUI stabilit de ANRE lista locurilor de consum preluate, conform modelului prevăzut în anexa nr. 3. Justificare: Pentru a surprinde toate situațiile întâlnite în practică, precum și pentru corelare cu propunerile anterioare.	
(2) În cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii de la OR a listei locurilor de consum preluate, FUI transmite clienților finali preluați informarea de preluare, care va conține cel puțin elementele prevăzute în anexa nr. 4.”		
Articolul 50 (4) Clientul preluat are obligația de a plăti FUI contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de UI în perioada cuprinsă între data preluării acestuia de către FUI și data întreruperii alimentării/data intrării în vigoare a contractului încheiat cu un FC.	Propunere ENGIE: La art. 50, alineatul (4) se completează după cum urmează: (4) Clientul preluat are obligația de a plăti FUI contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de UI în perioada cuprinsă între data preluării acestuia de către FUI și data întreruperii alimentării/data intrării în vigoare a contractului încheiat cu un FC; in caz de neplata FUI are dreptul sa solicite OSD sistarea furnizării, chiar daca intre timp clientul final a semnat un contract cu un FC.	Observație nepreluată Justificare: Este deja prevăzut în Contract la art. 15 lit. d) pct. ii) faptul că FUI are dreptul să solicite OR întreruperea furnizării gazelor naturale în regim de ultimă instanță pentru neachitarea de către client a facturii reprezentând contravaloarea consumului de gaze naturale în termenul prevăzut în contract și, după caz, a dobânzilor penalizatoare aferente pentru întârziere în efectuarea plății.
Articolul 53 (4) Clientul preluat are obligația de a plăti FUI contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de UI în perioada cuprinsă între data preluării acestuia de către FUI și data întreruperii alimentării/data intrării în vigoare a contractului încheiat cu un FC.	Propunere ENGIE: La art. 53, alineatul (4) se completează după cum urmează: (4) Clientul preluat are obligația de a plăti FUI contravaloarea gazelor naturale furnizate în regim de UI în perioada cuprinsă între data preluării acestuia de către FUI și data întreruperii alimentării/data intrării în vigoare a contractului încheiat cu un FC; in caz de neplata FUI are dreptul sa solicite OSD sistarea furnizării, chiar daca intre timp clientul final a semnat un contract cu un FC.	Observație nepreluată Justificare: Este deja prevăzut în Contract la art. 15 lit. d) pct. ii) faptul că FUI are dreptul să solicite OR întreruperea furnizării gazelor naturale în regim de ultimă instanță pentru neachitarea de către client a facturii reprezentând contravaloarea consumului de gaze naturale în termenul prevăzut în contract și, după caz, a dobânzilor penalizatoare aferente pentru întârziere în efectuarea plății.
Articolul 57 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 (FUI și, după caz, FA, respectiv FC) indexul echipamentelor de măsurare de la locurile de consum ale clienților finali preluați, amplasate în zona sa de operare, după cum urmează:	Propunere ENGIE: Articolul 57 se completează după cum urmează: 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 (FUI și, după caz, FA, respectiv FC) indexul echipamentelor de măsurare de la locurile de consum ale clienților finali preluați, amplasate în zona sa de operare, după cum urmează:	Observație nepreluată Justificare: termenul de transmitere a indexului poate varia în funcție de numărul de clienți preluați. În plus, o asemenea propunere ar fi necesitat, pentru a fi implementată, o analiza mai detaliată și un punct de vedere de la toți distribuitorii privind posibilitatea

<p>a) aferent datei de preluare a clienților finali de către FUI, în vederea emiterii de către FA, respectiv de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data preluării de către FUI;</p> <p>b) aferent datei de trecere a clienților preluați la un FC, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FC a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data trecerii la FC;</p> <p>c) aferent datei de încetare a suspendării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FA a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data încetării suspendării licenței FA;</p> <p>d) aferent datei încetării de drept a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, în vederea emiterii de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la această dată.</p>	<p>a) in maxim cinci zile lucratoare de la data preluării in FUI, indexul aferent datei de preluare a clienților finali de către FUI, în vederea emiterii de către FA, respectiv de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data preluării de către FUI;</p> <p>b) in maxim cinci zile lucratoare de la data informării de schimbare a furnizorului, de la FUI la FC, indexul aferent datei de trecere a clienților preluați la un FC, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FC a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data trecerii la FC;</p> <p>c) in maxim cinci zile lucratoare de la data preluării in FUI, indexul aferent datei de încetare a suspendării licenței de furnizare a gazelor naturale a FA, în vederea emiterii de către FUI, respectiv de către FA a facturii pentru consumul realizat până la, respectiv începând cu data încetării suspendării licenței FA;</p> <p>d) in maxim cinci zile lucratoare de la data încetării FUI, indexul aferent datei încetării de drept a activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, în vederea emiterii de către FUI a facturii pentru consumul realizat până la această dată.</p>	<p>tehnică/financiară și operațională de implementare.</p>
	<p>Propunere ENGIE: După articolul 59, se introduce un capitol nou, Capitolul V¹. Situații excepționale, având conținutul de mai jos:</p> <p>CAPITOLUL V¹: Situații excepționale</p> <p>Art. 59¹</p> <p>În situații excepționale ce pot apărea în piața de gaze naturale și care vor fi identificate de ANRE ca atare (distorsiuni semnificative ale pieței, creșteri abrupte ale prețurilor de achiziție a gazelor naturale, situații de criză, etc.), toți furnizorii de gaze naturale licențiați vor avea statutul de FUI, iar ANRE va repartiza clienții care vor trebui preluați în regim de FUI tuturor furnizorilor licențiați.</p> <p><i>Justificare: Apreciem ca se impune stabilirea unor prevederi distincte pentru situatii similare celei existente la acesta data in piata de gaze naturale, pentru nu se ajunge in situatia in care furnizorul cu cea mai mare cota de piata si cel mai mic pret sa fie obligat sa suporte cea mai mare parte a costurilor suplimentare nerecuperabile pe care le genereaza o astfel de situatie.</i></p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: Propunerea este nerealistă și inaplicabilă, pentru ca nu toți furnizorii au capacitatea de a deveni FUI. Totodată, pentru a aplica o astfel de prevedere ar trebui clar definit ce înseamnă situațiile excepționale, situație de criză, etc. Nu în ultimul rând, clienții ar fi preluați de diferiți FUI la prețuri evident diferite, lucru care ar crea o discriminare în rândul clienților.</p> <p>Opinia ANRE este că asemenea situații absolut excepționale, cu dezechilibre majore în piață ar trebui tratate distinct în legislația primară prin identificarea unor mecanisme care să aibă în vedere și eventuale scheme legale/financiare/operationale etc.</p>
<p>Articolul 60</p>	<p>Propunere ENGIE: La articolul 60, alineatele (1) și (2) se completează astfel:</p>	<p>Observație nepreluată</p> <p>Justificare: Nu considerăm că este necesară completarea, anexa a fost</p>

<p>(1) FUI transmite ANRE raportări aferente desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare aplicabile.</p> <p>(2) ANRE poate solicita FUI transmiterea unor date și informații suplimentare referitoare la activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim de UI.</p>	<p>(1) FUI transmite ANRE raportări aferente desfășurării activității de furnizare a gazelor naturale în regim de UI la clienții preluați, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare aplicabile și corelat cu conținutul datelor cuprinse în Anexa 3.</p> <p>(2) ANRE poate solicita FUI transmiterea unor date și informații suplimentare referitoare la activitatea de furnizare a gazelor naturale în regim de UI, corelat și cu conținutul datelor cuprinse în anexa 3.</p>	<p>modificată și considerăm că sintaxa “în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare aplicabile” acoperă toate situațiile posibile.</p>
<p>Anexa nr. 2 la regulament</p> <p>CONTRACT-CADRU de furnizare a gazelor naturale în regim de ultimă instanță</p> <p>Articolul 7</p> <p>(3) În situația în care factura finală de regularizare conține un sold negativ, FUI are obligația să returneze clientului suma datorată, în termen de 5 zile calendaristice de la data emiterii facturii.</p>	<p>Propunere ENGIE: completare la art. 7 alin. (3) din Anexa 2</p> <p>(3) În situația în care factura finală de regularizare conține un sold negativ, FUI are obligația să returneze clientului suma datorată, în termen de 5 zile calendaristice de la data emiterii facturii.</p> <p>În acest scop, clientul are obligația de a pune la dispoziția FUI toate detaliile necesare plății. Restituirea de către FUI a soldului negativ se va face gratuit, în cazul în care clientul alege restituirea într-un cont bancar. Pentru restituirea prin mandat poștal clientul va suporta costul mandatului.</p>	<p>Observație preluată prin reformulare, astfel: „În situația în care factura finală de regularizare conține un sold negativ, FUI are obligația să returneze clientului suma datorată, în termen de 5 zile calendaristice de la data emiterii facturii, respectiv de la data primirii informațiilor necesare efectuării plății, după caz. FUI asigură clientului cel puțin o modalitate de plată directă a sumei datorate, fără costuri suplimentare; în cazul în care clientul alege o modalitate de plată care implică costuri suplimentare din partea FUI, acestea sunt suportate de către client, cu excepția situației în care plata se face prin transfer bancar.”</p>
<p>Anexa nr. 3 la regulament</p> <p>LISTA locurilor de consum care nu mai au asigurată furnizarea gazelor naturale</p>	<p>ENGIE Propunere modificare și completare Anexa 3 (vezi Anexa la Sinteza)</p>	<p>Observație preluată parțial, prin splitarea adresei pe coloane și preluarea informațiilor pe care le poate transmite operatorul</p>
<p>Art. II - Furnizorii, operatorii economici, titulari de licențe de operare, și clienții finali de gaze naturale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.</p>		
<p>Art. III - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.</p>		

Anexa la Sinteza

Consum total lunar [MWh]																												
Nr. crt.	Denumirea clientului final	Tipul client (persoana fizica, asociatie proprietari, persoana juridica)	Judetul de consum	Localitatea de consum	Strada	Nr. strada	Cladirea / bloc	Etaj	Nr. apartament	Cod postal	CNP/CUI	Cod CAEN	Noncasnici scuti de acciza (da/nu)	Cantitatea pentru care se aplica scutirea	Categorii de consum (C1, C2, C3..)	Clasificarea destinatiei consum (D1, D2..., L..)	Telefon	Fax	E-mail	Codul locului de consum (CLC)	Data la care nu este asigurata furnizarea gazelor naturale	Stare(*) instalatie (activa/deconectata)	Motivul deconectarii (neplata/tehnice/cerere client)	SM (cod punct fizic)	Observatii	Luna 1 (****)	Luna 2	Luna 12
Jusitive care		pentru volume mari de date si anumite cazuri (persfizice autorizate, pers fizice platitoare de TVA etc.) este imposibil de determinat in mod corect tipul de client numai din denumirea sa		Este necesar sa primim in mod separat datele componente ale adresei, pentru a intelege si inregistra in mod corect adresa si pentru a identifica rapid datele lipsa. Fara adrese corecte si complete nu putem informa clientii si, ulterior, transmite facturile.		In cazul clientilor beneficiari de ajutor de incalzire, CNP reprezinta cheia unica de relationare cu primariile. De asemenea, este prevazut in normele de aplicare/raportare aferenta OUG 118. CUI - fara aceasta informatie nu putem identifica si inregistra corect noncasnici platitori de TVA		Informatie necesara pentru intocmirea rapoartelor ANRE		Informatii despre clientii noncasnici scutiti de la plata accizei si cantitatea ramasa pana la finalul anului calendaristic, pentru care se aplica scutirea		Informatie obligatorie pentru facturare		Este necesar sa primim aceste date pe coloane separate pentru a intelege si prelucra in mod corect informatia								Se va completa numai in cazul instalatiilor deconectate		Informatie obligatorie pentru monitorizarea corecta a cantitatilor de gaze naturale.				