

**Tabel centralizator al observațiilor și propunerilor primite la proiectul de Ordin privind Regulamentul
privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale – Etapa II**

Prevederi ale proiectului de ordin supus consultării publice de către ANRE	Propuneri și observații ale participanților la procesul de consultare publică	Comentarii
Având în vedere prevederile art. 138 alin. (1) lit. d) , art. 147 și ale art. 179 alin. (2) lit. i) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 10 alin. (1), lit. a), lit. j) și lit. o) pct. 2 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, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:		
Articolul 1 Se aprobă Regulamentul privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.		
Articolul 2 La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Regulamentul privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 97/2018 pentru aprobarea Regulamentului privind accesul la sistemele de distribuție a gazelor naturale și de modificare a unor		

<p>ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 447 din 29 mai 2018, cu modificările ulterioare și Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 430 din 22 mai 2020, cu modificările și completările ulterioare.</p>		
<p>Articolul 3 - (1) Contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, își produc efectele până la data încheierii contractelor de distribuție a gazelor naturale în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin.</p>	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(1) Contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, rămân valabile și își produc efectele până la data încheierii contractelor de distribuție a gazelor naturale în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin.</p> <p>“(3) Încheierea unor noi contracte de distribuție a gazelor naturale, în temeiul art. 3 alin. (2) nu implică regularizarea valorică prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale în vigoare la data publicării prezentului ordin.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(1) Contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinul președintelui Autorității</p>	<p>Propuneri preluate:</p> <p>(1) Contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, rămân valabile și își produc efectele până la data încheierii contractelor de distribuție a gazelor naturale în baza contractului-cadru prevăzut în regulamentul aprobat prin prezentul ordin.</p> <p>Propunere preluată prin reformulare la alin. (3)</p>

	<p>Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, rămân valabile și își produc efectele până la data încheierii contractelor de distribuție a gazelor naturale în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin.</p>	
<p>(2) În termen de maximum 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale transmit furnizorilor/clientșilor finali, spre semnare, contractele de distribuție a gazelor naturale emise în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin, care înlocuiesc contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.</p>	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) În termen de maximum 90 120 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale transmit furnizorilor/clientșilor finali, spre semnare, contractele de distribuție a gazelor naturale emise în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin, care înlocuiesc contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) În termen de maximum 90 120 de zile de la intrarea în vigoare a prezentului ordin, operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale transmit furnizorilor/clientșilor finali, spre semnare, contractele de distribuție a gazelor naturale emise în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin, care înlocuiesc contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu este vorba de un număr foarte mare de contracte și nu se justifică prelungirea termenului</p>

	<p>Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Justificare: Considerăm necesară extinderea termenului având în vedere că măsurile care ar trebui implementate la nivelul participanților la piață impactați sunt de durată coroborat cu volumul mare al locurilor de consum necesar a fi cuprinse în anexe.</p>	
	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2¹) Încheierea contractelor de distribuție a gazelor naturale în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin nu echivalează cu o încetare a contractelor de distribuție a gazelor naturale încheiate anterior în baza Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020 privind aprobarea Contractului-cadru de distribuție a gazelor naturale și a Condițiilor generale de contractare pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare. Această încheiere reprezintă o înlocuire formală a contractelor existente, realizată în cadrul unei tranziții reglementate, fără aplicarea dispozițiilor legale incidente încetării contractelor.</p> <p>Justificare:</p> <p>Încheierea noilor contracte de distribuție în baza acestui cadru nu echivalează cu o încetare a contractelor aflate în vigoare la data intrării în vigoare a ordinului. Această operațiune nu implică aplicarea dispozițiilor legale incidente încetării contractelor, ci reprezintă o înlocuire formală a acestora, realizată în cadrul unei tranziții reglementate.</p>	<p>Propuneri preluate prin reformulare</p> <p>(3) Încheierea contractelor de distribuție a gazelor naturale potrivit art. 3 alin. (2) reprezintă înlocuirea cadrului contractual aplicabil și nu constituie o încetare a contractelor de distribuție a gazelor naturale aflate în vigoare la data publicării prezentului ordin în sensul aplicării prevederilor privind regularizarea valorică a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.</p>

	<p>Înlocuirea formală are caracter procedural și reglementat, fiind determinată de modificarea cadrului normativ aplicabil, fără a presupune manifestarea de voință a părților în sensul încetării raporturilor juridice existente. Astfel, se asigură continuitatea contractuală și juridică între operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale și utilizatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale, în condițiile stabilite de noul contract-cadru.</p> <p>Neogas Grid</p> <p>Propunere: completare cu un nou alin. (3)</p> <p>“(3) Încheierea unor noi contracte de distribuție a gazelor naturale, în temeiul art. 3 alin. (2) nu implică regularizarea valorică prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale în vigoare la data publicării prezentului ordin.”</p> <p>Justificare: Încheierea noilor contracte de distribuție este generată de necesitatea îndeplinirii unor obligații de reglementare și nu reprezintă o situație generată de exercitarea voinței părților. În fapt ne aflăm în contextul continuității prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale și nu se justifică aplicarea efectelor încetării unui contract din voința părților. Pe cale de consecință, nu se impune aplicarea regularizării valorice prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale, în vigoare la data publicării prezentului ordin.</p> <p>Delgaz Grid</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>(2¹) Încheierea unor noi contracte de distribuție a gazelor naturale, în temeiul art. 3 alin. (2) nu implică regularizarea valorică prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale în vigoare la data publicării prezentului ordin.</p> <p>Justificare: Încheierea noilor contracte de distribuție este generată de necesitatea îndeplinirii unor obligații de reglementare și nu reprezintă o situație generată de exercitarea voinței părților. În fapt, ne aflăm în contextul continuității prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale și nu se justifică aplicarea efectelor încetării unui contract din voința părților. Pe cale de consecință, nu se impune aplicarea regularizării valorice prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale, în vigoare la data publicării prezentului ordin.</p> <p>ACUE</p> <p>Propunem introducerea unui alin nou cu următorul conținut:</p> <p>“(2¹) Încheierea unor noi contracte de distribuție a gazelor naturale, în temeiul Art. 3 alin. (2) nu implică regularizarea valorică prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale în vigoare la data publicării prezentului ordin.</p> <p>Justificare: Considerăm necesară completarea întrucât încheierea noilor contracte de distribuție este generată de necesitatea îndeplinirii unor obligații de</p>	
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	reglementare și nu reprezintă o situație generată de exercitarea voinței părților. În fapt ne aflăm în contextul continuității prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale și nu se justifică aplicarea efectelor încetării unui contract din voința părților. Pe cale de consecință, apreciem că nu se impune aplicarea regularizării valorice prevăzută în Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, pentru contractele de distribuție a gazelor naturale, în vigoare la data publicării prezentului ordin.	
(3) Furnizorii/Clienții finali au obligația returnării contractelor de distribuție a gazelor naturale emise în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin, în termen de 15 zile de la data transmiterii spre semnare de către operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale.	<p>PPC Energie</p> <p>(3) Furnizorii/Clienții finali au obligația returnării contractelor de distribuție a gazelor naturale emise în baza contractului-cadru din regulamentul aprobat prin prezentul ordin, în termen de 15 zile lucratoare de la data transmiterii spre semnare de către operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Justificare: Avand in vedere efortul operational, solicităm modificarea termenului în care Furnizorul/Clientul final are obligația returnarii noile contracte de distribuție semnate către OD, astfel încât să fie suficient timp pentru verificarea și semnarea acestora.</p>	Propunere nepreluată deoarece este vorba despre un contract cadru, nu este vorba de un număr mare de contracte și nu se justifică prelungirea termenului
(4) De la data intrării în vigoare a prezentului ordin, pe toată perioada în care, conform prevederilor alin. (1), își produc efectele contractele de distribuție a gazelor naturale încheiate în baza Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 78/2020, cu modificările și completările ulterioare, clauzele acestora se modifică de drept în cazul în care cuprind prevederi contrare celor aprobate prin prezentul ordin.		

Articolul 4 Operatorii sistemelor de distribuție și furnizorii sau clienții finali, după caz, au obligația să ducă la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea acestora.		
Articolul 5 Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.		
REGULAMENT privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale		
Capitolul I Dispoziții generale Secțiunea 1 Scop și domeniu de aplicare Art. 1 – Prezentul regulament stabilește condițiile de acces și utilizare de către solicitanți a sistemelor de distribuție a gazelor naturale.		
Art. 2 – Prezentul regulament se aplică în relațiile dintre operatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale și solicitanții care doresc accesul la sistemul operat de acesta, care pot fi, după caz: a) titularul licenței de furnizare a gazelor naturale; b) clientul final, persoană fizică sau juridică.		
Secțiunea a 2-a Abrevieri și definiții Art. 3 - (1) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului regulament au următoarele semnificații: 1. ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; 2. CLC – codul locului de consum;		

<p>3. Lege – Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>4. OD – operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>5. SD – sistem de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>6. UD – utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>7. OTS - operator de transport și de sistem;</p> <p>8. UR - utilizator al rețelei;</p> <p>9. POSF - platforma online destinată schimbării de către clientul final a furnizorului de energie electrică și/sau de gaze naturale.</p>	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>6. UD – utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale, titular al unui contract de distribuție a gazelor naturale încheiat cu OD;</p> <p>Justificare: Pentru a asigura o înțelegere unitară în piață a faptului că UD este cel care are o relație contractuală cu OD, putând să aibă calitatea de:</p> <p>furnizor de gaze naturale care asigură, prin contractul de distribuție a gazelor naturale încheiat cu OD, serviciile de distribuție pentru clienții finali din portofoliul său, sau</p> <p>client final care are contract de furnizare fără servicii reglementate incluse și, prin urmare, își asigură serviciile de distribuție printr-un contract de distribuție a gazelor naturale încheiat în nume propriu cu OD.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece la definiția prevăzută la alin. (2) lit. h) este deja prevăzut că acesta este titular al unui contract de distribuție a gazelor naturale încheiat cu OD și aici e doar abrevierea.</p>
<p>(2) În înțelesul prezentului regulament, următorii termeni se definesc după cum urmează:</p>		
<p>a) <i>contract de distribuție a gazelor naturale</i> – contract încheiat de OD cu UD pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale;</p>		
<p>b) <i>capacitate tehnică aprobată</i> - capacitatea fermă maximă oferită de OD unui utilizator, printr-un acord sau alt document emis anterior, luând în considerare integritatea/siguranța sistemului respectiv și cerințele de exploatare ale acestuia;</p>		
<p>c) <i>punct de interconectare</i> - punctul de conexiune fizică cu un SD situat în aval de robinetul de la</p>		

ieșirea din stația de reglare/măsurare a OD din amonte;		
d) <i>serviciu de distribuție a gazelor naturale</i> - ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OD pentru sau în legătură cu rezervarea capacității și vehicularea prin SD, între punctele de delimitare ale acestuia, a cantităților determinate de gaze naturale, exprimate în unități de energie, asigurate UD pe perioada de valabilitate a contractului de distribuție a gazelor naturale;		
e) <i>sistem de distribuție a gazelor naturale</i> – ansamblul de rețele de distribuție prin intermediul cărora OD prestează serviciul de distribuție a gazelor naturale; în sensul prezentului regulament în cadrul sistemelor de distribuție sunt incluse și sistemele de distribuție închise, în condițiile Legii;		
f) <i>solicitant</i> – orice persoană fizică sau juridică care transmite OD o cerere pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, în vederea utilizării SD, sau pentru modificarea contractului existent;		
g) <i>utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale</i> - solicitantul care a încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale cu OD;		
h) <i>capacitate rezervată</i> - capacitatea pe care OD se obligă să o țină la dispoziția UD în orice moment pe perioada de valabilitate a contractului de distribuție a gazelor naturale, fiind stabilită în funcție de cantitatea maximă solicitată de UD și acceptată de OD pentru a fi vehiculată prin SD într-o oră; este exprimată în unități de energie/oră; capacitatea rezervată nu poate depăși capacitatea pusă în funcțiune conform documentelor întocmite cu respectarea reglementărilor în vigoare;		

<p>i) <i>presiune minimă tehnologică</i> - presiunea minimă necesară, destinată menținerii în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile, solicitată de titularul locului de consum prin cererea de racordare;</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>i) <i>presiune minimă tehnologică</i> - presiunea minimă necesară, destinată menținerii în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile, solicitată de titularul locului de consum prin cererea de racordare comunicată de UD;</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>i) <i>presiune minimă tehnologică</i> - presiunea minimă necesară, destinată menținerii în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile, solicitată de titularul locului de consum prin cererea de racordare comunicată de UD;</p> <p>Justificare: Informația comunicată OD la cererea de racordare poate suferi modificări ulterioare ce nu mai ajung să fie comunicate OD; prin urmare, UD, care are relația contractuală cu clientul final, are pârghiile necesare pentru a prelua de la clientul final informații actualizate.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>i) <i>presiune minimă tehnologică</i> - presiunea minimă necesară, destinată menținerii în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile, solicitată de titularul locului de consum prin cererea de racordare, comunicată de UD;</p> <p>Justificare: Informația comunicată OD la cererea de racordare poate suferi modificări ulterioare ce nu mai ajung să fie comunicate OD; prin urmare, UD, care are relația contractuală cu clientul final, are pârghiile necesare pentru a prelua de la clientul final informații actualizate.</p>	<p>Propuneri preluate</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

	<p>ACUE</p> <p><i>i) presiune minimă tehnologică</i> - presiunea minimă necesară, destinată menținerii în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor echipamente și instalații impuse tehnologic pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile, solicitată de titularul locului de eonsum prin cererea de racordare comunicată de UD;</p> <p>Justificare: Completarea este necesară pentru că informațiile transmise de operatorul de distribuție (OD) odată cu cererea de racordare pot suferi ulterior modificări care nu mai sunt comunicate operatorului. În acest context, operatorul de distribuție (UD), care are relația contractuală directă cu clientul final, dispune de pârghiile necesare pentru a obține de la acesta informațiile actualizate.</p>	
j) <i>program de distribuție</i> – program care cuprinde cantitățile lunare de gaze naturale estimate a fi vehiculate prin SD, exprimate în unități de energie.		
(3) Termenii definiți la alin. (2) se completează cu cei definiți în Lege și în legislația aplicabilă în domeniul gazelor naturale.		
<p>Capitolul II</p> <p>Prestarea serviciului de distribuție</p> <p>Secțiunea 1</p> <p>Condițiile de desfășurare a serviciului de distribuție a gazelor naturale</p> <p>Art. 4 - În sensul prezentului regulament:</p> <p>a) punctele de intrare în SD sunt:</p> <ul style="list-style-type: none"> - punctele situate în aval de robinetele aflate la ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a producătorului; 		

- punctele situate în aval de ieșirea din stația de reglare-măsurare-predare a operatorului de transport;		
b) punctele de interconectare între sistemele de distribuție sunt punctele aflate la ieșirea din stația de reglare-măsurare a unui SD situat în amonte;		
c) punctele de ieșire din SD sunt punctele situate la ieșirea din stațiile/posturile de reglare/măsurare sau, după caz, ieșirea din robinetul de branșament către instalațiile de utilizare ale clienților finali de la locul de consum sau către alte sisteme de distribuție.		
Art. 5 - (1) Distribuția gazelor naturale se realizează de către OD de la punctele de predare/preluare comercială de la intrarea în sistemul de distribuție a gazelor naturale până la locul/locurile de consum al/ale clienților finali care au calitatea de UD sau sunt în portofoliul unui furnizor care are calitatea de UD, în condițiile stipulate în contractul de distribuție a gazelor naturale.		
Art. 6 - Cantitatea de gaze naturale, exprimată în unități de energie, este asigurată de către UD în punctele de predare/ preluare comercială de la intrarea în sistemul de distribuție a gazelor naturale, în condiții de calitate corespunzătoare reglementărilor în vigoare, urmând să fie distribuită în aceleași condiții până la locul/locurile de consum stipulat/stipulate în contract.		
Art. 7 – Solicitanții/UD se adresează OD în următoarele situații: a) în cazul solicitării accesului la SD pentru un loc nou de consum;	Neogas Grid a) în cazul încetării contractului de furnizare, în situația în care clientul final declară furnizorului că nu mai dorește să utilizeze gaze naturale la locul de	Propuneri acceptate prin introducerea prevederilor de la art. 20 lit. f) referitoare la drepturile OD

<p>b) în cazul schimbării furnizorului;</p> <p>c) modificarea unor elemente de natură administrativă;</p> <p>d) modificarea unor elemente de natura tehnică;</p> <p>e) în cazul încetării contractului de furnizare, în situația în care clientul final declară furnizorului că nu mai dorește să utilizeze gaze naturale la locul de consum respectiv.</p>	<p>consum respectiv, caz în care încetează și contractul de distribuție a gazelor naturale, iar OD întrerupe alimentarea cu gaze naturale și demontează mijlocul de măsurare în conformitate cu prevederile legale în vigoare.</p> <p>Justificare: completare în vederea evitării situațiilor în care la locul de consum se consuma peste sigiliu sau se evita situații de riscuri de securitate în exploatare.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>e) în cazul încetării contractului de furnizare, în situația în care clientul final declară furnizorului că nu mai dorește să utilizeze gaze naturale la locul de consum respectiv, caz în care încetează și contractul de distribuție a gazelor naturale, iar OD întrerupe alimentarea cu gaze naturale și demontează mijlocul de măsurare în conformitate cu prevederile legale în vigoare.</p> <p>Justificare: Propunerea de completare are în vedere punerea în siguranță a locului de consum la care nu mai există contract de furnizare și, implicit, nici contract de distribuție a gazelor naturale. Dorim să vă supunem atenției faptul că acest tip de solicitări nu sunt urmate de alte solicitări de contractare la locurile de consum în cauză, prin schimbare administrativă; prin urmare nu există clienți finali la locurile de consum, iar păstrarea unui mijloc de măsurare în instalația de utilizare a gazelor naturale comportă riscuri de securitate în exploatare.</p>	
<p>Secțiunea a 2-a</p> <p>Codificarea locurilor de consum din SD</p> <p>Art. 8 - (1) Fiecare OD are obligația de a realiza un sistem de codificare la nivel național a tuturor locurilor de consum din zona proprie de licență de</p>		

<p>operare, prin care i se alocă fiecărui loc de consum în parte un cod de identificare, denumit CLC.</p>		
<p>(2) În vederea deosebirii codurilor de identificare atribuite de un OD de codurile de identificare ale locurilor de consum din zona de licență a altor operatori, ANRE publică pe pagina proprie de internet, o listă în care se specifică codul de identificare al fiecărui OD care reflectă denumirea acestuia, format din caractere tip litere; lista va fi actualizată de către ANRE ori de câte ori va fi necesar.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(2) În vederea deosebirii codurilor de identificare atribuite de un OD de codurile de identificare ale locurilor de consum din zona de licență a altor operatori, ANRE publică pe pagina proprie de internet, o listă în care se specifică codul de identificare al fiecărui OD care reflectă denumirea acestuia, format din caractere tip litere; lista va fi actualizată de către ANRE ori de câte ori va fi necesar.</p> <p>Propunere: eliminarea referinței la denumirea distribuitorului</p> <p>Justificare: Nu vedem necesitatea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> • principiul urmarit de reglementare este de a nu crea confuzie între operatorii de distribuție; • este dreptul actionariatului unei companii de a decide asupra denumirii acesteia în timp, astfel ca ar fi nejustificată schimbarea codificării atâta vreme cât se respecta principiul diferențierii între operatori • evoluția NEOGAS GRID este cel mai bun exemplu în baza căruia, raportat la principiul de mai sus, acesta este respectat având în vedere multiplele fuziuni și procesul de unbundling prin care a trecut. • Un proces de modificare a codificării CLC-urilor generează costuri importante, atât pentru distribuitor, cât și pentru furnizori/clients, prin prisma: • Modificărilor informațiilor în sistemele informatice integrate (SAP): evidente CLC, facturare, etc • Comunicarea și actualizarea informațiilor în POSF • Modificare evidenței accesibilității clienților pe site 	<p>Propuneri nepreluate deoarece apreciem că aceste coduri de identificare ar trebui să faciliteze identificarea OD, acesta fiind unul dintre principiile avute și la stabilirea inițială a acestei codificări</p>

	<ul style="list-style-type: none"> • Principiul de baza a unei reglementari este de reducere a costurilor, nu de crestere a acestora cu impact in cresterea tarifelor, respectiv a preturilor la clientul final. <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) În vederea deosebirii codurilor de identificare atribuite de un OD de codurile de identificare ale locurilor de consum din zona de licență a altor operatori, ANRE publică pe pagina proprie de internet, o listă în care se specifică codul de identificare al fiecărui OD eare reflectă denumirea acestuia, format din caractere tip litere; lista va fi actualizată de către ANRE ori de câte ori va fi necesar.</p> <p>Justificare: Referitor la modificările propuse pentru alin. (2), (3) și (7) ale art. 8, nu considerăm necesară introducerea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei, din următoarele motive:</p> <p>Principiul urmărit prin reglementare este acela de a evita confuzia între operatorii de distribuție, nu de a condiționa codificarea de denumirea societății.</p> <p>Dreptul acționarilor unei companii de a decide asupra denumirii acesteia trebuie respectat; prin urmare, nu se justifică modificarea codificării atâta vreme cât este menținut principiul diferențierii între operatori.</p> <p>Procesul de modificare a codificării CLC-urilor implică costuri semnificative atât pentru operatorii de distribuție, cât și pentru furnizori și clienți finali, având în vedere:</p> <ul style="list-style-type: none"> ➤ necesitatea actualizării informațiilor în sistemele informatice integrate (ex. SAP – evidențe CLC, facturare etc.); ➤ transmiterea și actualizarea datelor în POSF; 	
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>➤ modificarea informațiilor privind accesibilitatea clienților pe site-urile proprii.</p> <p>➤ Principiul de bază al unei reglementări ar trebui să fie reducerea costurilor administrative și operaționale, nu creșterea acestora, întrucât majorarea costurilor se reflectă direct în tarifele reglementate și, implicit, în prețurile plătite de clientul final.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) În vederea deosebirii codurilor de identificare atribuite de un OD de codurile de identificare ale locurilor de consum din zona de licență a altor operatori, ANRE publică pe pagina proprie de internet, o listă în care se specifică codul de identificare al fiecărui OD care reflectă denumirea acestuia, format din caractere tip litere; lista va fi actualizată de către ANRE ori de câte ori va fi necesar.</p> <p>Justificare: Referitor la alin. 2, 3 și 7 ale Art. 8, nu considerăm necesară obligativitatea stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - principiul urmărit de reglementare este de a nu crea confuzie între operatorii de distribuție; - este dreptul acționariatului unei companii de a decide asupra denumirii acesteia în timp, astfel că ar fi nejustificată schimbarea codificării atâta vreme cât se respectă principiul diferențierii între operatori - Un proces de modificare a codificării CLC-urilor generează costuri importante, atât pentru distribuitor, cât și pentru furnizori/clienți, prin prisma: <ul style="list-style-type: none"> o Modificări informații în sistemele informatice integrate (SAP): evidențe CLC, facturare, etc o Comunicare și actualizare informații în POSF 	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>o Modificare evidență accesibilitate clienți pe site</p> <p>Principiul de bază al unei reglementări este de reducere a costurilor, nu de creștere a acestora cu impact în creșterea tarifelor, respectiv a prețurilor la clientul final.</p> <p>ACUE</p> <p>(2) În vederea deosebirii codurilor de identificare atribuite de un OD de codurile de identificare ale locurilor de consum din zona de licență a altor operatori, ANRE publică pe pagina proprie de internet, o listă în care se specifică codul de identificare al fiecărui OD care reflectă denumirea acestuia, format din caractere tip litere; lista va fi actualizată de către ANRE ori de câte ori va fi necesar.</p> <p>Justificare: Referitor la modificările propuse pentru alin. (2), (3) și (7) ale art. 8, nu considerăm necesară introducerea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei, din următoarele motive:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Principiul urmărit prin reglementare este acela de a evita confuzia între operatorii de distribuție, nu de a condiționa codificarea de denumirea societății. - Dreptul acționarilor unei companii de a decide asupra denumirii acesteia trebuie respectat; prin urmare, nu se justifică modificarea codificării atâta vreme cât este menținut principiul diferențierii între operatori. - Procesul de modificare a codificării CLC-urilor implică costuri semnificative atât pentru operatorii de distribuție, cât și pentru furnizori și clienți finali, având în vedere: 	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>o necesitatea actualizării informațiilor în sistemele informatice integrate (ex. SAP – evidențe CLC, facturare etc.);</p> <p>o transmiterea și actualizarea datelor în POSF;</p> <p>o modificarea informațiilor privind accesibilitatea clienților pe site-urile proprii.</p> <p>- Principiul de bază al unei reglementări ar trebui să fie reducerea costurilor administrative și operaționale, nu creșterea acestora, întrucât majorarea costurilor se reflectă direct în tarifele reglementate și, implicit, în prețurile plătite de clientul final.</p> <p>Modificarea alin (8) este necesară întrucât OD poate comunica CLC și altui furnizor decât cel actual în situația schimbărilor administrative (cu/fără schimbare de furnizor cu am fi de exemplu schimbare titular loc de consum) care intervin mai ales în cadrul ansamblurilor rezidențiale. Furnizorul poate solicita CLC pentru realizarea procesului de contractare cu noul titular prin POSF. Astfel, prin modificarea propusă vor fi evitate preluările eronate.</p>	
<p>(3) Fiecare OD nou licențiat are obligația să stabilească și să transmită ANRE codul de identificare propriu care să reflecte denumirea acestuia, format din caractere tip litere, în termen de maxim 5 zile de la obținerea licenței. OD nou licențiat stabilește codul de identificare propriu astfel încât acesta să fie diferit de codurile de identificare ale celorlalți OD din lista publicată de ANRE în conformitate cu alin. (2).</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(3) Fiecare OD nou licențiat are obligația să stabilească și să transmită ANRE codul de identificare propriu care să reflecte denumirea acestuia, format din caractere tip litere, în termen de maxim 5 zile de la obținerea licenței. OD nou licențiat stabilește codul de identificare propriu astfel încât acesta să fie diferit de codurile de identificare ale celorlalți OD din lista publicată de ANRE în conformitate cu alin. (2).</p> <p>Propunere: eliminarea referinței la denumirea distribuitorului</p> <p>Justificare: Idem cu justificarea de la alin. (2)</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p>	<p>Propuneri nepreluate din aceleași motive expuse anterior</p>

	<p>(3) Fiecare OD nou licențiat are obligația să stabilească și să transmită ANRE codul de identificare propriu care să reflecte denumirea acestuia, format din caractere tip litere, în termen de maxim 5 zile de la obținerea licenței. OD nou licențiat stabilește codul de identificare propriu astfel încât acesta să fie diferit de codurile de identificare ale celorlalți OD din lista publicată de ANRE în conformitate cu alin. (2).</p> <p>Justificare: Referitor la modificările propuse pentru alin. (2), (3) și (7) ale art. 8, nu considerăm necesară introducerea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei, din următoarele motive:</p> <p>Principiul urmărit prin reglementare este acela de a evita confuzia între operatorii de distribuție, nu de a condiționa codificarea de denumirea societății.</p> <p>Dreptul acționarilor unei companii de a decide asupra denumirii acesteia trebuie respectat; prin urmare, nu se justifică modificarea codificării atâta vreme cât este menținut principiul diferențierii între operatori.</p> <p>Procesul de modificare a codificării CLC-urilor implică costuri semnificative atât pentru operatorii de distribuție, cât și pentru furnizori și clienți finali, având în vedere:</p> <p>necesitatea actualizării informațiilor în sistemele informatice integrate (ex. SAP – evidențe CLC, facturare etc.);</p> <p>transmiterea și actualizarea datelor în POSF;</p> <p>modificarea informațiilor privind accesibilitatea clienților pe site-urile proprii.</p> <p>Principiul de bază al unei reglementări ar trebui să fie reducerea costurilor administrative și operaționale, nu creșterea acestora, întrucât majorarea costurilor se</p>	
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>reflectă direct în tarifele reglementate și, implicit, în prețurile plătite de clientul final.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(3) Fiecare OD nou licențiat are obligația să stabilească și să transmită ANRE codul de identificare propriu eare să reflecte denumirea acestuia, format din caractere tip litere, în termen de maxim 5 zile de la obținerea licenței. OD nou licențiat stabilește codul de identificare propriu astfel încât acesta să fie diferit de codurile de identificare ale celorlalți OD din lista publicată de ANRE în conformitate cu alin. (2).</p> <p>Justificare: Referitor la alin. 2, 3 și 7 ale Art. 8, nu considerăm necesară obligativitatea stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - principiul urmărit de reglementare este de a nu crea confuzie între operatorii de distribuție; - este dreptul acționariatului unei companii de a decide asupra denumirii acesteia în timp, astfel că ar fi nejustificată schimbarea codificării atâta vreme cît se respectă principiul diferențierii între operatori - Un proces de modificare a codificării CLC-urilor generează costuri importante, atât pentru distribuitor, cât și pentru furnizori/clienti, prin prisma: <ul style="list-style-type: none"> o Modificări informații în sistemele informatice integrate (SAP): evidențe CLC, facturare, etc o Comunicare și actualizare informații în POSF o Modificare evidență accesibilitate clienți pe site <p>Principiul de bază al unei reglementări este de reducere a costurilor, nu de creștere a acestora cu impact în creșterea tarifelor, respectiv a prețurilor la clientul final.</p> <p>ACUE</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>(3) Fiecare OD nou licențiat are obligația să stabilească și să transmită ANRE codul de identificare propriu care să reflecte denumirea acestuia, format din caractere tip litere, în termen de maxim 5 zile de la obținerea licenței. OD nou licențiat stabilește codul de identificare propriu astfel încât acesta să fie diferit de codurile de identificare ale celorlalți OD din lista publicată de ANRE în conformitate cu alin. (2).</p> <p>Justificare: Referitor la modificările propuse pentru alin. (2), (3) și (7) ale art. 8, nu considerăm necesară introducerea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei, din următoarele motive:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Principiul urmărit prin reglementare este acela de a evita confuzia între operatorii de distribuție, nu de a condiționa codificarea de denumirea societății. - Dreptul acționarilor unei companii de a decide asupra denumirii acesteia trebuie respectat; prin urmare, nu se justifică modificarea codificării atâta vreme cât este menținut principiul diferențierii între operatori. - Procesul de modificare a codificării CLC-urilor implică costuri semnificative atât pentru operatorii de distribuție, cât și pentru furnizori și clienți finali, având în vedere: <ul style="list-style-type: none"> o necesitatea actualizării informațiilor în sistemele informatice integrate (ex. SAP – evidențe CLC, facturare etc.); o transmiterea și actualizarea datelor în POSF; o modificarea informațiilor privind accesibilitatea clienților pe site-urile proprii. <p>Principiul de bază al unei reglementări ar trebui să fie reducerea costurilor administrative și operaționale, nu creșterea acestora, întrucât majorarea costurilor se</p>	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	reflectă direct în tarifele reglementate și, implicit, în prețurile plătite de clientul final.	
(4) CLC conține caractere de tip alfanumeric și este structurat pe două câmpuri, astfel: a) un prim câmp format din caractere de tip litere, care reprezintă codul de identificare al OD publicat de ANRE, prevăzut la alin. (2); b) un câmp format din caractere de tip litere și/sau cifre, care reprezintă codul unic aferent locului de consum.		
(5) Modalitatea de codificare a locului de consum trebuie să respecte următoarele criterii: a) codul utilizat este unic la nivelul zonei de licență de operare; b) codul utilizat permite identificarea clară a locului de consum.		
(6) OD nu poate modifica CLC pe durata de existență a locului de consum în situații cum ar fi, dar fără a se limita la, schimbarea furnizorului de gaze naturale sau a clientului final care are drept de proprietate sau de folosință asupra spațiului care face obiectul locului de consum respectiv.		
(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), CLC se poate modifica în situațiile în care acesta nu mai facilitează identificarea OD care operează sistemul respectiv, cum ar fi, dar fără a se limita la preluarea sistemului de distribuție de către un alt OD, separarea legală și/sau redenumirea OD.	<p>Neogas Grid</p> <p>(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), CLC se poate modifica în situațiile în care acesta nu mai facilitează identificarea OD care operează sistemul respectiv, cum ar fi, dar fără a se limita la preluarea sistemului de distribuție de către un alt OD, separarea legală și/sau redenumirea OD.</p> <p>Propunere: eliminarea referinței la denumirea distribuitorului</p> <p>Justificare: Idem punctul de mai sus</p>	Propuneri nepreluate din aceleași motive expuse anterior

	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), CLC se poate modifica în situațiile în care acesta nu mai facilitează identificarea OD care operează sistemul respectiv, cum ar fi, dar fără a se limita la preluarea sistemului de distribuție de către un alt OD, separarea legală și/sau redenumirea OD.</p> <p>Justificare: Referitor la modificările propuse pentru alin. (2), (3) și (7) ale art. 8, nu considerăm necesară introducerea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei, din următoarele motive:</p> <p>Principiul urmărit prin reglementare este acela de a evita confuzia între operatorii de distribuție, nu de a condiționa codificarea de denumirea societății.</p> <p>Dreptul acționarilor unei companii de a decide asupra denumirii acesteia trebuie respectat; prin urmare, nu se justifică modificarea codificării atâta vreme cât este menținut principiul diferențierii între operatori.</p> <p>Procesul de modificare a codificării CLC-urilor implică costuri semnificative atât pentru operatorii de distribuție, cât și pentru furnizori și clienți finali, având în vedere:</p> <p>necesitatea actualizării informațiilor în sistemele informatice integrate (ex. SAP – evidențe CLC, facturare etc.);</p> <p>transmiterea și actualizarea datelor în POSF;</p> <p>modificarea informațiilor privind accesibilitatea clienților pe site-urile proprii.</p> <p>Principiul de bază al unei reglementări ar trebui să fie reducerea costurilor administrative și operaționale, nu creșterea acestora, întrucât majorarea costurilor se</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>reflectă direct în tarifele reglementate și, implicit, în prețurile plătite de clientul final.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), CLC se poate modifica în situațiile în care acesta nu mai facilitează identificarea OD care operează sistemul respectiv, cum ar fi, dar fără a se limita la preluarea sistemului de distribuție de către un alt OD, separarea legală și/sau redenumirea OD.</p> <p>Justificare: Referitor la alin. 2, 3 și 7 ale Art. 8, nu considerăm necesară obligativitatea stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei deoarece:</p> <ul style="list-style-type: none"> - principiul urmărit de reglementare este de a nu crea confuzie între operatorii de distribuție; - este dreptul acționariatului unei companii de a decide asupra denumirii acesteia în timp, astfel că ar fi nejustificată schimbarea codificării atâta vreme cât se respectă principiul diferențierii între operatori - Un proces de modificare a codificării CLC-urilor generează costuri importante, atât pentru distribuitor, cât și pentru furnizori/clienti, prin prisma: <ul style="list-style-type: none"> o Modificări informații în sistemele informatice integrate (SAP): evidențe CLC, facturare, etc o Comunicare și actualizare informații în POSF o Modificare evidență accesibilitate clienți pe site - Principiul de bază al unei reglementări este de reducere a costurilor, nu de creștere a acestora cu impact în creșterea tarifelor, respectiv a prețurilor la clientul final. 	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>ACUE</p> <p>(7) Prin excepție de la prevederile alin. (6), CLC se poate modifica în situațiile în care acesta nu mai facilitează identificarea OD care operează sistemul respectiv, cum ar fi, dar fără a se limita la preluarea sistemului de distribuție de către un alt OD, separarea legală și/sau redenumirea OD.</p> <p>Justificare: Referitor la modificările propuse pentru alin. (2), (3) și (7) ale art. 8, nu considerăm necesară introducerea obligativității stabilirii unei codificări legate de denumirea companiei, din următoarele motive:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Principiul urmărit prin reglementare este acela de a evita confuzia între operatorii de distribuție, nu de a condiționa codificarea de denumirea societății. - Dreptul acționarilor unei companii de a decide asupra denumirii acesteia trebuie respectat; prin urmare, nu se justifică modificarea codificării atâta vreme cât este menținut principiul diferențierii între operatori. - Procesul de modificare a codificării CLC-urilor implică costuri semnificative atât pentru operatorii de distribuție, cât și pentru furnizori și clienți finali, având în vedere: <ul style="list-style-type: none"> o necesitatea actualizării informațiilor în sistemele informatice integrate (ex. SAP – evidențe CLC, facturare etc.); o transmiterea și actualizarea datelor în POSF; o modificarea informațiilor privind accesibilitatea clienților pe site-urile proprii. - Principiul de bază al unei reglementări ar trebui să fie reducerea costurilor administrative și operaționale, nu creșterea acestora, întrucât majorarea costurilor se 	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	reflectă direct în tarifele reglementate și, implicit, în prețurile plătite de clientul final.	
(8) OD comunică CLC pe avizul tehnic de racordare sau pe notificarea emisă, după caz, și asigură comunicarea CLC atât la solicitarea clientului final, cât și a furnizorului actual de la respectivul loc de consum.	<p>Neogas Grid</p> <p>(8) OD comunică CLC pe avizul tehnic de racordare sau pe notificarea emisă, după caz, și asigură comunicarea CLC atât la solicitarea clientului final, cât și a unui furnizorului actual de la respectivul loc de consum de gaze naturale.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(8) OD comunică CLC pe avizul tehnic de racordare sau pe notificarea emisă, după caz, și asigură comunicarea CLC atât la solicitarea clientului final, cât și a unui furnizorului actual de la respectivul loc de consum de gaze naturale.</p> <p>Justificare: Considerăm că, pentru acuratețea procesului de schimbare administrativă, OD poate comunica CLC și altui furnizor decât cel actual, în situația schimbărilor administrative (cu/fără schimbare de furnizor) care intervin mai ales în cadrul ansamblurilor rezidențiale; furnizorul poate solicita CLC pentru realizarea procesului de contractare prin POSF, evitând astfel efectuarea unei preluări eronate, cu impact în procesele de alocare și de facturare a serviciilor de distribuție.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(8) OD comunică CLC pe avizul tehnic de racordare sau pe notificarea emisă, după caz, și asigură comunicarea CLC atât la solicitarea clientului final, cât și a unui furnizorului actual de la respectivul loc de consum de gaze naturale.</p> <p>Justificare: OD poate comunica CLC și altui furnizor decât cel actual în situația schimbărilor administrative (cu/fără schimbare de furnizor cum ar fi de ex</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece dacă e deja furnizorul lui, are acces la informații și știe CLC-ul. În cazul în care se face schimbare de furnizor, noul furnizor are acces la datele de consum în baza cererii clientului, iar dacă se contractează prin POSF, clientul accesează POSF prin contul lui și CLC-ul se completează automat.</p>

	<p>schimbare titular loc de consum) care intervin mai ales în cadrul ansamblurilor rezidențiale; furnizorul poate solicita CLC pentru realizarea procesului de contractare cu noul titular prin POSF, evitând efectuarea unei preluări eronate.</p> <p>ACUE</p> <p>(8) OD comunică CLC pe avizul tehnic de racordare sau pe notificarea emisă, după caz, și asigură comunicarea CLC atât la solicitarea clientului final, cât și a unui furnizorului actual de la respectivul loc de consum de gaze naturale.</p> <p>Justificare: Modificarea alin (8) este necesară întrucât OD poate comunica CLC și altui furnizor decât cel actual în situația schimbărilor administrative (cu/fără schimbare de furnizor cu am fi de exemplu schimbare titular loc de consum) care intervin mai ales în cadrul ansamblurilor rezidențiale. Furnizorul poate solicita CLC pentru realizarea procesului de contractare cu noul titular prin POSF. Astfel, prin modificarea propusă vor fi evitate preluările eronate.</p>	
<p>Capitolul III</p> <p>Accesul la SD</p> <p>Secțiunea 1</p> <p>Cerințe generale privind accesul la SD</p> <p>Art. 9 - (1) Accesul la SD se acordă în punctele prevăzute la art. 4 lit. c).</p> <p>(2) OD are obligația să acorde acces la SD solicitanților, în mod transparent, obiectiv și nediscriminatoriu.</p>		
<p>Art. 10 – (1) Accesul la sistemul de distribuție a gazelor naturale se realizează în baza contractului de distribuție a gazelor naturale încheiat în conformitate cu contractul-cadru de distribuție a</p>		

gazelor naturale prevăzut în anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul regulament.		
(2) Costurile legate de încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale sunt recuperate de către OD prin tarifele de distribuție a gazelor naturale, în conformitate cu reglementările ANRE.		
Art. 11 - Capacitatea solicitată OD în punctele de ieșire din SD este rezervată prin semnarea contractului de distribuție a gazelor naturale.		
Secțiunea a 2-a Etapele procesului de acces la sistemul de distribuție a gazelor naturale Art. 12 – (1) Pentru acordarea accesului la SD, solicitantul transmite la OD cererea și documentele necesare pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, sau pentru modificarea unui contract de distribuție a gazelor naturale existent, după caz, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 1 care face parte integrantă din prezentul regulament.		
(2) Cererea împreună cu documentele necesare pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale se transmit la OD prin una din următoarele modalități: poștă, fax, poștă electronică sau on-line, sau se depune direct la biroul specializat de informare și relații cu publicul al OD, prevăzut cu registratură..		
(3) În cazul contractului de furnizare cu servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale, în cazul în care între acesta și OD nu există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale. Cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale fără anexă, urmând ca,	Neogas Grid (3) În cazul contractului de furnizare cu servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale, în cazul în care între acesta și OD nu există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale. Cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de	Propuneri preluate

<p>ulterior încheierii contractului de distribuție a gazelor naturale, furnizorul să solicite accesul pentru locul/locurile de consum din portofoliul propriu prin intermediul POSF.</p>	<p>gaze naturale fără anexă, urmând ca, ulterior încheierii contractului de distribuție a gazelor naturale, furnizorul să solicite accesul pentru locul/locurile de consum din portofoliul propriu prin intermediul POSF. Solicitățile transmise anterior finalizării încheierii contractului de distribuție nu vor fi luate în considerare de către operatorul sistemului de distribuție.</p> <p>Propunere: completare în vederea eliminarii solicitărilor fara justificare.</p> <p>Justificare: Din practica, majoritatea furnizorilor care nu au avut un contract de distribuție încheiat au solicitat, prin POSF, un termen minim de n+2 — un interval foarte scurt.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(3) În cazul contractului de furnizare cu servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale, în cazul în care între acesta și OD nu există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale. Cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale fără anexă, urmând ca, ulterior încheierii contractului de distribuție a gazelor naturale, furnizorul să solicite accesul pentru locul/locurile de consum din portofoliul propriu prin intermediul POSF. Solicitățile transmise prin POSF anterior finalizării încheierii contractului de distribuție nu vor fi luate în considerare de către operatorul sistemului de distribuție.</p> <p>Justificare: Propunerea de completare a alin. (3) are în vedere evitarea situațiilor în care UD furnizor care nu are încheiat contract de distribuție a gazelor naturale cu OD introduce în POSF solicitare de</p>	
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>preluare în portofoliu a clientului final, anterior încheierii contractului de distribuție, cu termen de intrare în vigoare a contractului de furnizare și implicit a celui de distribuție N(data solicitării)+2. Astfel, OD este pus în situația de a transmite UD contractul de distribuție în termen de 2 zile în loc de cel de 10 zile, prevăzut la art. 14 alin. (1) din Regulament.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(3) În cazul contractului de furnizare cu servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale, în cazul în care între acesta și OD nu există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale. Cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale fără anexă, urmând ca, ulterior încheierii contractului de distribuție a gazelor naturale, furnizorul să solicite accesul pentru locul/locurile de consum din portofoliul propriu prin intermediul POSF. Solicitățile transmise anterior finalizării încheierii contractului de distribuție nu vor fi luate în considerare de către operatorul sistemului de distribuție.</p> <p>Justificare: Propunerea de completare a alin 3 are în vedere eliminarea solicitarilor fara contract de distributie incheiat. Majoritatea furnizorilor care nu au avut un contract de distribuție încheiat au solicitat OD, prin POSF, obligand OD sa emita contractul de distributie intr-un termen de 2 zile calendaristice conform solicitarii din POSF, contrar termenului de 10 zile prevazut de reglementare pentru incheierea contractului de distributie.</p> <p>ACUE</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>(3) În cazul contractului de furnizare cu servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale, în cazul în care între acesta și OD nu există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale. Cererea prevăzută la alin. (1) se depune de către furnizorul de gaze naturale fără anexă, urmând ca, ulterior încheierii contractului de distribuție a gazelor naturale, furnizorul să solicite accesul pentru locul/locurile de consum din portofoliul propriu prin intermediul POSF. Solicitățile transmise anterior finalizării încheierii contractului de distribuție nu vor fi luate în considerare de către OD.</p> <p>Justificare: Propunerea de completare a alin. (3) are în vedere eliminarea solicitărilor formulate fără existența unui contract de distribuție încheiat. În practică, s-a constatat că majoritatea furnizorilor care nu aveau un contract de distribuție încheiat au transmis solicitări către OD prin intermediul POSF, determinând astfel operatorul să încheie contractul de distribuție într-un termen de două zile calendaristice, conform solicitării din POSF. Această situație este contrară prevederilor prevăzute de reglementare care stabilesc un termen de 10 zile pentru încheierea contractului de distribuție.</p>	
(4) În cazul contractului de furnizare cu servicii reglementate incluse, dacă între furnizor și OD există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale, furnizorul solicită accesul pentru locul de consum respectiv prin intermediul POSF.		
	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>(4¹) În cazul contractului de furnizare fără servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se</p>	Propuneri preluate

	<p>depune de clientul final împreună cu anexa completată.</p> <p>Justificare: ANRE nu alocă clientului final cod UUID în POSF (așa cum se întâmplă pentru un furnizor de gaze naturale), acesta neavând calitate de furnizor, motiv pentru care clientul final nu poate transmite solicitarea de includere prin POSF.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(4¹) În cazul contractului de furnizare fără servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de clientul final împreună cu anexa completată.</p> <p>Justificare: ANRE nu alocă clientului final cod UUID în POSF, acesta neavând calitate de furnizor, motiv pentru care clientul final nu poate transmite solicitarea de includere prin POSF.</p> <p>ACUE</p> <p>(4¹) În cazul contractului de furnizare fără servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de clientul final împreună cu anexa completată.</p> <p>Justificare: Considerăm necesară completarea cu un alin nou (4¹) deoarece ANRE nu alocă clientului final cod UUID în POSF, acesta neavând calitate de furnizor. Din acest motiv un client final nu poate transmite solicitarea de includere prin POSF.</p>	
(5) Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită de următoarele documente:		
a) copia actului de identitate/certificatului de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului al solicitantului;		
b) documente care să ateste încheierea unui contract de furnizare a gazelor naturale		

pentru locul de consum respectiv, în cazul în care UD este client final sau declarație pe propria răspundere privind existența unui contract de furnizare a gazelor naturale pentru locul de consum respectiv în cazul în care UD este furnizor;		
c) copia licenței de furnizare a gazelor naturale (pentru solicitanții care au calitatea de furnizor de gaze naturale), doar în cazul în care între UD și OD nu există deja încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale;		
d) deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.	<p>Neogas Grid</p> <p>d) deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declarații pe proprie răspundere din care să rezulte codificarea pe platforma Transgaz.</p> <p>Justificare: Pentru dovedirea calitatii de UR (pentru furnizori si clienti finali mari care contracteaza direct cu OD serviciile de distributie) consideram ca este necesara prezentarea unei declaratii pe proprie raspundere cu mentionarea codificarii pe platforma Transgaz.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>d) deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declarații pe proprie răspundere din care să rezulte codificarea pe platforma Transgaz;</p> <p>Justificare: Pentru dovedirea calității de UR (pentru furnizori si clienti finali mari care contracteaza direct cu OD serviciile de distributie) consideram ca este necesara prezentarea unei declaratii pe proprie</p>	Propuneri preluate

	<p>raspundere cu mentionarea codificarii de pe platforma Transgaz).</p> <p>ACUE</p> <p>d) deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declaratii pe proprie raspundere din care sa rezulte codificarea pe platforma Transgaz;</p> <p>Justificare: Referitor la propunerile formulate pentru alin. (5) lit. d), pentru dovedirea calității de UR - în cazul furnizorilor și al clienților finali mari care contractează direct serviciile de distribuție cu OD - considerăm că este necesară prezentarea unei declarații pe propria răspundere, care să includă menționarea codificării corespunzătoare pe platforma Transgaz.</p>	
	<p>Delgaz Grid</p> <p>e) Anexa la cerere, completată, în cazul în care solicitantul este clientul final fără calitate de furnizor, care încheie în nume propriu contract de distribuție a gazelor naturale cu OD.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu propunerea de la art. 12 alin. (4¹).</p> <p>ACUE</p> <p>e) Anexa la cerere, completată, în cazul în care solicitantul este clientul final fără calitate de furnizor, care încheie în nume propriu contract de distribuție a gazelor naturale cu OD.</p> <p>Justificare: Introducerea unei noi lit. e) la alin. (5) este necesară pentru corelare cu propunerea de introducere a alin. (41) la art. 12.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>e) Anexa la cerere, completată, în cazul în care solicitantul este clientul final fără calitate de furnizor,</p>	Propuneri preluate

	<p>care încheie în nume propriu contract de distribuție a gazelor naturale cu OD.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu propunerea de la art. 12 alin. (4¹).</p>	
<p>Art. 13 - (1) În situația în care se constată că cererea prevăzută la art. 12 alin. (1) nu este completată corect și/sau documentele ce o însoțesc nu sunt complete, OD notifică solicitantul, în scris, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii, cu privire la necesitatea completării acesteia, indicând datele și documentele lipsă și/sau cele care trebuie completate, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.</p>		
<p>(2) Solicitantul completează cererea prevăzută la art. 12 alin. (1), în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data notificării prevăzute la alin. (1).</p>		
<p>(3) În situația în care solicitantul nu transmite completările solicitate în termenul prevăzut la alin. (2) OD notifică solicitantul, în scris, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la împlinirea termenului prevăzut la alin. (2), cu privire la faptul că cererea sa a fost clasată din motivul „Documentație incompletă”.</p>		
<p>(4) Notificările prevăzute la alin. (1) și (3) se comunică solicitantului prin modalitatea precizată de acesta la pct. 6 din cererea pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale.</p>		
<p>Art. 14 – (1) În termen de maximum 10 zile de la data înregistrării cererii complete pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, respectiv, de la primirea completărilor solicitate prin notificarea prevăzută la art. 13 alin. (1), OD are obligația să transmită solicitantului contractul de</p>		

distribuție a gazelor naturale în două exemplare semnate.		
(2) Solicitantul are obligația de a returna OD un exemplar semnat, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acestuia.		
	<p>Engie</p> <p>Propunem completarea art. 14, după alin. (2), cu un nou alineat după cum urmează:</p> <p>(3) Părțile contractante pot semna contractul de distribuție a gazelor naturale și prin mijloace electronice.</p> <p>Justificare: Propunem completarea prezentului Regulament cu o prevedere explicită privind semnarea contractului de distribuție a gazelor naturale și prin mijloace electronice.</p>	<p>Propunere preluată prin reformulare, astfel:</p> <p>(3) Părțile pot conveni semnarea contractului de distribuție a gazelor naturale prin mijloace electronice.</p>
(3) Transmiterea contractului de distribuție a gazelor naturale reprezintă acordarea accesului la SD.		
(4) Contractul de distribuție se încheie pentru o durată de timp egală cu durata contractului de furnizare încheiat pentru locul de consum respectiv, pe perioadă nedeterminată sau pe perioada în care furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali preluați care pot beneficia de furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță fără semnarea unui contract, după caz.	<p>Neogas Grid</p> <p>(4) Contractul de distribuție se încheie pentru o durată de timp egală cu durata contractului de furnizare încheiat pentru locul de consum respectiv, pe perioadă nedeterminată sau pe perioada în care furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali preluați care pot beneficia de furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță fără semnarea unui contract, după caz. In cazul unui UD client final contractul de distributie se poate incheia pe perioada determinata, in functie de solicitarea UD. In cazul in care contractul de furnizare inceteaza, furnizorul este obligat sa transmita, prin intermediul POSF, un mesaj specific astfel incat OD sa intreprinda actiunile necesare</p>	<p>Propuneri preluate</p>

	<p>Justificare: La încetarea contractului de furnizare evitam astfel corecțiile ulterioare (ex. trecere eronată în FUI prin omisiunea furnizorului de a notifica prelungirea contractului) care necesită timp îndelungat de soluționare și presupune stornare de facturi cu impact în alocarea cantităților în conformitate cu Codul rețelei.</p> <p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>(4) Contractul de distribuție se încheie pentru o durată de timp egală cu durata contractului de furnizare încheiat pentru locul de consum respectiv, pe perioadă nedeterminată sau pe perioada în care furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali preluați care pot beneficia de furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță fără semnarea unui contract, după caz. Dacă UD este client final, contractul de distribuție a gazelor naturale se poate încheia pe perioada determinată.</p> <p>Justificare: Pentru a cuprinde și situația în care UD este client final și care, de cele mai multe ori, solicită încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale pe perioadă determinată, corespunzător perioadei de achiziție a gazelor naturale.</p> <p>(4¹) În situația în care UD este furnizor de gaze naturale, acesta transmite către OD informațiile necesare cu privire la perioada de valabilitate a contractului de furnizare a gazelor naturale, prelungirea, respectiv încetarea acestuia prin POSF prin intermediul mesajelor specifice.</p> <p>Justificare: Pentru aliniere la modul de lucru implementat prin POSF.</p> <p>Delgaz Grid</p>	<p>Propunerea privind obligația de a notifica în POSF încetarea contractelor a fost introdusă la obligațiile UD la art. 23 lit. k), astfel:</p> <p>k) să transmită către OD, în cazul în care este furnizor de gaze naturale, informațiile necesare cu privire la perioada de valabilitate a contractului de furnizare a gazelor naturale, prelungirea, respectiv încetarea acestuia prin POSF prin intermediul mesajelor specifice;</p>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>(4) Contractul de distribuție se încheie pentru o durată de timp egală cu durata contractului de furnizare încheiat pentru locul de consum respectiv, pe perioadă nedeterminată sau pe perioada în care furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali preluați care pot beneficia de furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță fără semnarea unui contract, după caz.</p> <p>In cazul unui UD client final contractul de distribuție se poate încheia pe perioada determinată, în funcție de solicitarea UD.</p> <p>In cazul în care contractul de furnizare încetează, furnizorul este obligat să transmită, prin intermediul POSF, un mesaj specific astfel încât OD să întreprindă acțiunile necesare.</p> <p>Justificare: La încetarea contractului de furnizare evităm astfel corecțiile ulterioare (ex. trecere eronată în FUI prin omisiunea furnizorului de a notifica prelungirea contractului) care necesită timp îndelungat de soluționare și presupune stornare de facturi, etc.</p> <p>ACUE</p> <p>(4) Contractul de distribuție se încheie pentru o durată de timp egală cu durata contractului de furnizare încheiat pentru locul de consum respectiv, pe perioadă nedeterminată sau pe perioada în care furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali preluați care pot beneficia de furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță fără semnarea unui contract, după caz.</p> <p>În cazul unui UD client final, contractul de distribuție se poate încheia pe perioadă determinată, în funcție de solicitarea acestuia.</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>În cazul în care contractul de furnizare încetează, furnizorul este obligat să transmită, prin intermediul POSF, un mesaj specific astfel încât OD să întreprindă acțiunile necesare.</p> <p>Justificare: Prin această completare propusă pentru alin. (4) a Art. 14, la încetarea contractului de furnizare se evită corecțiile ulterioare (de exemplu, trecerea eronată în FUI cauzată de omisiunea furnizorului de a notifica prelungirea contractului), care necesită un timp îndelungat de soluționare și implică stornarea facturilor, cu impact asupra procesului de alocare a cantităților conform prevederilor Codului rețelei.</p>	
<p>(5) În situația în care contractul de distribuție a gazelor naturale este încheiat cu clientul final, în calitate de UD, se încheie convenția multipartită între OD, clientul final și furnizorul/furnizorii care asigură furnizarea gazelor naturale la respectivul loc de consum, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare. Convenția multipartită se anexează la contractul de distribuție a gazelor naturale.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(5) În situația în care contractul de distribuție a gazelor naturale este încheiat cu clientul final, în calitate de UD, se încheie convenția multipartită între OD, clientul final și furnizorul/furnizorii care asigură furnizarea gazelor naturale la respectivul loc de consum, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare. Convenția multipartită se anexează la contractul de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Justificare: pentru corelare cu prevederile art. 25³ alin. (2) lit. a) – c) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.</p> <p>PPC Energie</p> <p>Propunere: Solicitam actualizarea Convenție-cadru multipartita si in varianta incheierii unor conventii intre OD, care are calitatea atat de operator de retea, cat si de client final/consumator, si furnizor.</p> <p>Justificare: Avand in vedere ca aceasta situatie poate apare in practica, consideram absolut necesar ca ea sa</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece această convenție multipartită încheiată între client, furnizor și OD este prevăzută și la art. 24 din Regulamentul de furnizare.</p>

	<p>fie reglementata, in lipsa unor prevederi specifice in legislatia actuala, pentru a se stabili in mod clar daca OD, in calitate de operator de distributie, are obligatia de a incheia un contract de distributie cu el insusi, in calitate de client final/consumator, pentru locurile proprii de consum.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(5) În situația în care contractul de distribuție a gazelor naturale este încheiat cu clientul final, în calitate de UD, se încheie convenția multipartită între OD, clientul final și furnizorul/furnizorii care asigură furnizarea gazelor naturale la respectivul loc de consum, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare. Convenția multipartită se anexează la contractul de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Justificare: Situația nu mai este posibilă având în vedere prevederile art. 253 alin. (2) lit. a) – c) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare. Astfel, în cazul contractului de distribuție a gazelor naturale încheiat cu clientul final, furnizorul/furnizorii de gaze naturale nu asigură furnizarea gazelor naturale la locul de consum al clientului final, ci livrează gazele naturale clientului final în PVT, iar clientul final (care are atât calitatea de UR, cât și de UD) își asigură serviciile de transport și pe cele de distribuție prin contracte încheiate în nume propriu cu OTS și respectiv cu OD.</p> <p>Delgaz Grid</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece este deja prevăzut în Regulamentul de furnizare</p>
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>(5) În situația în care contractul de distribuție a gazelor naturale este încheiat cu clientul final, în calitate de UD, se încheie convenția multipartită și o convenție de alocare a cantităților de gaze naturale în cazul în care furnizarea este asigurată de mai mulți furnizori, între OD, clientul final și furnizorul/furnizorii care asigură furnizarea gazelor naturale la respectivul loc de consum, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, în vigoare. Convenția multipartită și convenția de alocare care se încheie în cazul în care furnizarea este asigurată de mai mulți furnizori, se anexează la contractul de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Justificare: S-a completat pentru claritate – pentru cazul în care avem la același loc de consum cu doi furnizori și ambii dețin calitatea de UR în transport.</p> <p>Totodată, ne exprimăm disponibilitatea de a sprijini cu propuneri referitoare la conținut Convenții în discuție pe care le anexăm.</p>	
	<p>CMTEB</p> <p>Propunem următoarea completare</p> <p>6) În situația în care contractul de distribuție a gazelor naturale este încheiat cu clientul final, în calitate de UD, se încheie convenția multipartită între OD, clientul final și operatorul de înmagazinare de la care se preiau gazele naturale în vederea consumului.</p> <p>Justificare: Pe perioada sezonului de încălzire, PET-client direct extrage gaze naturale din depozitele de înmagazinare în vederea producerii de energie termică. Practic operatorul de înmagazinare devin furnizor.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece procesele aferente se desfășoară conform prevederilor Codului rețelei.</p>

<p>Art. 15 - (1) OD emite refuzul de acces la SD numai în condițiile prevăzute de Lege.</p>		
<p>(2) Refuzul de acces la SD prevăzut la alin. (1) cuprinde în mod obligatoriu motivele refuzului și se comunică solicitantului, în termen de 10 zile de la data primirii unei cereri complete pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale, respectiv, de la primirea completărilor solicitate prin notificarea prevăzută la art. 13 alin. (1), prin modalitatea precizată de solicitant la pct. 6 din cererea pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale.</p>		
<p>Secțiunea a 3-a Modalitatea de încadrare a locurilor de consum ale clienților finali în raport cu categoriile de clienți Art. 16 (1) - (1) - Fiecare loc de consum al clientului final este încadrat de OD la care este racordat respectivul loc de consum în una dintre categoriile de clienți prevăzute în Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, pentru o perioadă determinată de 12 luni, în intervalul 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului curent, în funcție de: a) istoricul de consum înregistrat pentru respectivul loc de consum în perioada 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului curent; b) consumul prezumat pentru aparatele de utilizare ale clientului final, în limita debitului maxim instalat aferent locului de consum și programului de distribuție pentru respectivul loc de consum, în cazul în care nu există istoric de consum.</p>		

<p>(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în cazul în care locul de consum al clientului final trebuie încadrat într-o categorie pentru care OD nu are aprobat un tarif reglementat, acesta se încadrează în categoria cu tariful reglementat cel mai favorabil pentru clientul final dintre cele practicate de OD pentru SD la care este racordat locul de consum al clientului respectiv, până la data intrării în vigoare a tarifului de distribuție aprobat prin ordin al președintelui ANRE pentru categoria respectivă.</p>		
<p>(3) Încadrarea locului de consum al clientului final este modificată de OD, pe parcursul derulării contractului de distribuție a gazelor naturale, astfel: a) începând cu luna următoare momentului în care s-a înregistrat depășirea, pe baza citirii de către OD a indexului echipamentului de măsurare, în cazul în care, în cadrul intervalului 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului curent, consumul înregistrat la locul de consum depășește cantitatea maximă a categoriei în care acesta este încadrat;</p>	<p>OMV Petrom</p> <p>”a) începând cu luna calendaristică următoare momentului în care s-a înregistrat depășirea, pe baza citirii de către OD a indexului echipamentului de măsurare, în cazul în care, în cadrul intervalului 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului curent, consumul înregistrat la locul de consum depășește cantitatea maximă a categoriei în care acesta este încadrat;”</p> <p>Justificare: – pentru claritate și o abordare unitară, având în vedere că unii OD facturează cu două tarife diferite, în aceeași lună calendaristică, în funcție de data citirii directe.</p>	<p>Propunere preluată</p>
<p>b) începând cu data de 1 iulie, respectiv începând cu prima zi imediat următoare citirii de operator a indexului echipamentului de măsurare pentru o perioadă de 12 luni, în cazul în care, la sfârșitul intervalului 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului curent, consumul înregistrat la locul de consum este mai mic decât cantitatea minimă a categoriei în care acesta este încadrat.</p>		
<p>(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3) lit. a), în cazul locului de consum al clientului final care ar trebui reîncadrat într-o categorie pentru care OD nu</p>		

are aprobat un tarif reglementat, OD modifică încadrarea începând cu data intrării în vigoare a tariful de distribuție aprobat de ANRE pentru categoria respectivă.		
(5) În situația prevăzută la alin. (4) OD are obligația să solicite ANRE aprobarea tarifului de distribuție reglementat pentru această categorie de clienți la prima solicitare de ajustare a venitului reglementat, a venitului reglementat corectat și calculul tarifelor de distribuție.		
(6) În situația în care în cursul unui an tarifar se stabilesc noi categorii de clienți, în funcție de consumul anual de gaze naturale, reîncadrarea locurilor de consum în noile categorii se realizează pe baza consumului realizat în intervalul 1 iulie a anului anterior - 30 iunie a anului în curs, până la data încadrării în noile categorii de consum.	OMV Petrom ” (6) În situația în care în cursul unui an tarifar se stabilesc noi categorii de clienți, în funcție de consumul anual de gaze naturale, reîncadrarea locurilor de consum în noile categorii se realizează pe baza consumului realizat în anul tarifar precedent intervalul 1 iulie a anului anterior – 30 iunie a anului în curs, până la data încadrării în noile categorii de consum. ” Justificare: – Pentru a utiliza aceeași bază de date luată în considerare pentru reîncadrările deja efectuate pentru anul tarifar în curs și pentru ca un client final să poată beneficia de reîncadrare în situațiile în care clasa inferioară de consum are un tarif mai mic.	Propunere preluată
(7) La introducerea în contract a unui loc de consum, ca urmare a schimbării furnizorului, încadrarea acestuia nu se modifică.		
Secțiunea a 4-a Evidențe și informări privind accesul la SD Art. 17 – (1) Pentru a gestiona accesul la SD, OD are obligația să dețină o bază de date electronică, în care urmează să precizeze, pentru fiecare loc de consum, toate datele necesare gestionării accesului la rețea, inclusiv datele cu privire la: CLC,	Neogas Grid Art. 17 – (1) Pentru a gestiona accesul la SD, OD are obligația să dețină o bază de date electronică, în care urmează să precizeze, pentru fiecare loc de consum, toate datele necesare gestionării accesului la rețea, inclusiv datele cu privire la: CLC, denumirea	Propuneri preluate parțial prin reformulare, astfel: Art. 17 – (1) Pentru a gestiona accesul la SD, OD are obligația să dețină o bază de date electronică, în care urmează să precizeze, pentru fiecare loc de consum, toate datele necesare gestionării accesului la rețea pe care OD le deține , inclusiv

<p>denumirea clientului final, adresa locului de consum, operatorul sistemului care alimentează SD la care este racordat locul de consum, denumirea furnizorului existent, numărul și durata contractului de furnizare, capacitatea tehnică aprobată, precum și mențiunea cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este conectat sau deconectat, precum și toate informațiile menționate în ATR.</p>	<p>clientului final, adresa locului de consum, operatorul sistemului care alimentează SD la care este racordat locul de consum, denumirea furnizorului existent, numărul și durata contractului de furnizare, capacitatea tehnică aprobată, precum și mențiunea cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este conectat sau deconectat, precum și toate informațiile menționate în ATR.</p> <p>Propunere: solicitam eliminarea referinței la informațiile din ATR</p> <p>Justificare: pentru cea mai mare parte a CLC-urilor, nu avem centralizate într-o baza electronica toate datele din ATR.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>Art. 17 – (1) Pentru a gestiona accesul la SD, OD are obligația să dețină o bază de date electronică, în care urmează să precizeze, pentru fiecare loc de consum, toate datele necesare gestionării accesului la rețea, inclusiv datele cu privire la: CLC, denumirea clientului final, adresa locului de consum, operatorul sistemului care alimentează SD la care este racordat locul de consum, denumirea furnizorului existent, numărul și durata contractului de furnizare, capacitatea tehnică aprobată, precum și mențiunea cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este conectat sau deconectat, precum și toate informațiile menționate în ATR.</p> <p>Justificare: OD nu deține în sistemul informatic datele din ATR pentru toate locurile de consum.</p> <p>Pe de altă parte, sintagma „toate informațiile menționate în ATR” este mult prea cuprinzătoare, având în vedere că acest document conține mai multe tipuri de informații, printre care se regăsesc, de</p>	<p>datele cu privire la: CLC, denumirea clientului final, adresa locului de consum, operatorul sistemului care alimentează SD la care este racordat locul de consum, denumirea furnizorului existent, numărul și durata contractului de furnizare, capacitatea tehnică aprobată, precum și mențiunea cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este conectat sau deconectat, precum și toate informațiile relevante menționate în ATR, după caz.</p>
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>exemplu, date privind soluția de alimentare cu gaze naturale etc.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(1) Pentru a gestiona accesul la SD, OD are obligația să dețină o bază de date electronică, în care urmează să precizeze, pentru fiecare loc de consum, toate datele necesare gestionării accesului la rețea, inclusiv datele cu privire la: CLC, denumirea clientului final, adresa locului de consum, operatorul sistemului care alimentează SD la care este racordat locul de consum, denumirea furnizorului existent, numărul și durata contractului de furnizare în condițiile în care aceste informații sunt deținute de OD, capacitatea tehnică aprobată, precum și mențiunea cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este conectat sau deconectat, precum și toate informațiile menționate în ATR.</p> <p>Justificare:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Referitor la numărul și durata contractului de furnizare, solicităm completarea de mai sus motivat de aceea că, pentru mai mult de jumătate din locurile de consum, nu s-au înregistrat modificări contractuale astfel încât să dispunem de informațiile indicate. • Solicităm eliminarea prametrilor ref capacitate, ATR deoarece nu există informație privind capacitatea tehnică pentru toate locurile de consum; sunt situații în care nu avem ATR -uri emise, accesul fiind obținut pe baza nominalizărilor. 	
<p>(2) Datele din baza de date electronică pot fi accesate de clienții finali respectivi sau de furnizorii de gaze naturale, în baza acceptului în scris al clientului final sau în baza contractului de furnizare a gazelor naturale, încheiat între clientul final și</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(2) Datele din baza de date electronică pot fi accesate de clienții finali respectivi sau de furnizorii de gaze naturale, în baza acceptului în scris al clientului final sau în baza contractului de furnizare a gazelor</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece există obligația de a deține o bază de date din 2018, este prevăzută atât în Regulamentul de acces, cât și în cel de furnizare. Prevederile privind informațiile din ATR au fost modificate mai sus</p>

<p>furnizorul de gaze naturale care solicită acces la informația din baza de date electronică.</p>	<p>naturale, încheiat între clientul final și furnizorul de gaze naturale care solicită acces la informația din baza de date electronică.</p> <p>Propunere: solicitam eliminarea</p> <p>Justificare: multi OSD nu au centralizate datele din ATR într-o baza electronica, prin urmare nu pot pune in aplicare respectivul alineat.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) Datele din baza de date electronică pot fi accesate de clienții finali respectivi sau de furnizorii de gaze naturale, în baza acceptului în scris al clientului final sau în baza contractului de furnizare a gazelor naturale, încheiat între clientul final și furnizorul de gaze naturale care solicită acces la informația din baza de date electronică. OD asigură accesul furnizorilor la informațiile prevăzute la alin. (1), cu excepția numărului și duratei contractului de furnizare, cu posibilitatea exportării listei centralizate cu toate locurile de consum din portofoliul furnizorului, care conține, pentru fiecare CLC, următoarele informații: denumirea clientului final, adresa locului de consum, mențiunea cu privire la starea locului de consum, respectiv dacă este conectat sau deconectat.</p> <p>Justificare: Furnizorii și, respectiv clienții finali, interoghează informațiile din baza de date a OD prin intermediul unor interfețe diferite (cont de furnizor sau cont de client), care returnează solicitantului informațiile relevante pentru acesta în funcție de calitatea sa (furnizor sau client final). Spre exemplu, informația cu privire la operatorul sistemului care alimentează SD la care este racordat locul de consum este relevantă doar pentru furnizorul de gaze naturale. În plus, această informație se regăsește deja la alin. (3)</p>	
----------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>lit. b), putând fi accesată pe pagina de internet a OD atât de către furnizori, cât și de către clientul final. Apreciem că dublarea canalelor de comunicare este redundantă și ar genera costuri suplimentare prin necesitatea dezvoltării sistemelor informatice.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) Datele din baza de date electronică pot fi accesate de clienții finali respectivi sau de furnizorii de gaze naturale, în baza acceptului în scris al clientului final sau în baza contractului de furnizare a gazelor naturale, încheiat între clientul final și furnizorul de gaze naturale care solicită acces la informația din baza de date electronică.</p> <p>Justificare: Considerăm că este absolut normal ca și furnizorul să aibă acces la datele clientului în perioada în care contract de furnizare încheiat cu clientul respectiv.</p>	
	<p>Engie</p> <p>Propunem completarea art. 17, după alin. (2), cu două noi alineate după cum urmează:</p> <p>(3) OD are obligația să asigure condiții de interoperabilitate astfel încât furnizorii să poată accesa automat din baza de date electronică deținută de OD datele referitoare la locul/locurile de consum din portofoliul acestora.</p> <p>(4) Baza de date prevăzută la alin. (1) permite generarea și descărcarea de rapoarte referitoare la locul/locurile de consum din portofoliul furnizorilor de gaze naturale.</p> <p>Justificare: Apreciem necesară completarea prezentului articol în sensul introducerii posibilităților de:</p>	<p>Propunere nepreluată deocamdată. Va fi implementată după ce va fi transpusă Directiva 1788/2024</p>

	<ul style="list-style-type: none"> • interconectare a sistemelor informatice ale OD, pe de o parte, respectiv ale furnizorilor de gaze naturale, pe de altă parte, pentru accesarea automată a bazei de date cu locurile de consum ale furnizorilor, • generării și descărcării de rapoarte referitoare la locul/locurile de consum din portofoliul furnizorilor de gaze naturale. 	
(3) OD este obligat să publice pe pagina sa de internet cel puțin următoarele informații:		
a) lista unităților administrativ teritoriale/localităților pentru care deține licență de operare;		
b) lista punctelor de intrare în SD și a denumirii operatorului sistemului de transport al gazelor naturale/ operatorului sistemului de distribuție al gazelor naturale/ conductei de alimentare din amonte;		
c) informații cu privire la serviciile prestate specifice licenței de operare;		
d) tarifele reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție;		
e) datele de contact ale OD, inclusiv cele necesare pentru obținerea informațiilor necesare accesului la sistem, cât și cele pentru sesizarea situațiilor de urgență privind funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor clientului final sau ale OD;		
f) prezentul regulament;		
g) o sinteză a etapelor procesului de acces la SD;		

h) cererea pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale – model;		
i) lista documentelor care trebuie anexate cererii.		
Capitolul IV Măsurarea gazelor naturale și accesul la datele de consum Secțiunea 1 Măsurarea gazelor naturale Art. 18 (1) OD asigură măsurarea gazelor naturale aferente locurilor de consum din zona proprie de licență de operare, în conformitate cu reglementările în vigoare.		
(2) Citirea echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare se face de către OD: a) în perioada de citire prevăzută în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale și cu periodicitatea de citire prevăzută în reglementările în vigoare;		
b) la începutul și la sfârșitul perioadei de valabilitate a contractului de furnizare a gazelor naturale, cu respectarea reglementărilor în vigoare.		
(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în procesul de schimbare a furnizorului, precum și în cel de schimbare administrativă, OD nu are obligația citirii indexului echipamentului de măsurare utilizat la decontare în situația în care clientul final transmite indexul autocitit.	Delgaz Grid (3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în procesul de schimbare a furnizorului, precum și în cel de schimbare administrativă, OD nu are obligația citirii indexului echipamentului de măsurare utilizat la decontare în situația în care clientul final transmite indexul autocitit în maxim 5 zile lucrătoare de la momentul producerii efectului contractului de distribuție. Justificare: Solicităm modificarea de mai sus pentru a fi în corelare cu Ordinul ANRE nr. 131/2022 privind	Propunere preluată prin reformulare, astfel: (3) Prin derogare de la prevederile alin. (2), în procesul de schimbare a furnizorului, precum și în cel de schimbare administrativă, OD nu are obligația citirii indexului echipamentului de măsurare utilizat la decontare în situația în care clientul final transmite indexul autocitit în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a contractului de distribuție.

	aprobarea Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale.	
(4) În cazul în care se constată o eroare de măsurare a gazelor naturale sau neînregistrarea acesteia, OD recalculează cantitatea de gaze naturale distribuită la locul/ locurile respectiv/respective de consum, conform reglementărilor în vigoare.	<p>AMR</p> <p>(4) În cazul în care se constată o eroare de măsurare a gazelor naturale sau neînregistrarea acesteia, OD recalculează cantitatea de gaze naturale distribuită la locul/ locurile respectiv/respective de consum, conform reglementărilor în vigoare, obligatoriu în baza istoricului de consum pentru ultimul an, pentru locul/ locurile respectiv/respective de consum.</p> <p>Justificare: Clientul final trebuie informat cu privire la modul de determinare, în fișa de calcul, a cantității de gaze naturale neînregistrate corect, ca urmare a unei erori de măsurare la grupul de reglare-măsurare. Cantitatea de gaze naturale stabilită prin fișa de calcul va fi ulterior facturată clientului final.</p>	Propunere nepreluată deoarece recalcularea cantității de gaze naturale distribuite în cazul înregistrării unor erori se face conform prevederilor Procedurii de rezolvare a reclamațiilor/ sesizărilor/ divergențelor privind măsurarea cantităților de gaze naturale aprobată prin Ordinul ANRE nr. 142/2021.
(5) În situația prevăzută la alin. (4), contravaloarea serviciilor de distribuție aferentă diferenței dintre cantitatea de gaze naturale recalculată și cantitatea de gaze naturale decontată, stabilită de către OD conform reglementărilor în vigoare, se regularizează în factura/facturile următoare emisă/emise de OD către UD.		
(6) Măsurarea cantității de gaze naturale distribuite poate fi contestată de către părți, în mod justificat, pe baza verificării echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare.		
<p>Secțiunea a 2-a</p> <p>Modalitatea de acces la datele de consum</p> <p>Art. 19 (1) Pe baza datelor de identificare ale clientului final/furnizorului și a CLC/adresei locului de consum, OD trebuie să asigure accesul în mod gratuit, în condiții de securitate și confidențialitate, la datele de consum înregistrate cel puțin pentru</p>		

ultimele 36 de luni sau pentru perioada scursă de la încheierea primului contract de furnizare a gazelor naturale pentru respectivul loc de consum, dacă aceasta din urmă este mai mică, astfel: a) clientul final are acces la datele referitoare doar la locul/locurile de consum propriu/proprie;		
b) furnizorul are acces doar la datele referitoare la locul/locurile de consum pentru care are încheiat cu clientul final respectiv un contract/contracte de furnizare a gazelor naturale în vigoare;		
c) orice alt furnizor de gaze naturale, diferit de furnizorul actual, sau un furnizor de servicii energetice are acces doar dacă prezintă acordul scris al clientului final prin care acesta din urmă delegă furnizorului dreptul de acces la datele referitoare la locul/locurile de consum propriu/proprie.		
(2) Suplimentar față de datele privind consumul anterior prevăzute la alin. (1), OD are obligația de a pune la dispoziția clientului final sau a furnizorului acestuia, care are montat la locul de consum un contor inteligent date de consum detaliate în funcție de perioada de utilizare pentru fiecare zi, săptămână, lună și an. Aceste date se pun la dispoziția clientului final sau furnizorului prin intermediul unei aplicații web sau al interfeței contorului, pentru o perioadă de cel puțin 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare a gazelor naturale sau de la data montării contorului inteligent, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 24 de luni.	<p>Engie</p> <p>Propunere: Aprecierem necesară completarea prezentei litere în sensul introducerii posibilității de interconectare a sistemelor informatice ale OD, pe de o parte, respectiv ale furnizorilor de gaze naturale, pe de altă parte, pentru accesarea automată a datelor conținute în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) Suplimentar față de datele privind consumul anterior prevăzute la alin. (1), OD are obligația de a pune la dispoziția clientului final sau a furnizorului acestuia, care are montat la locul de consum un contor inteligent date de consum detaliate în funcție de perioada de utilizare pentru fiecare zi, săptămână, lună și an. Aceste date se pun la dispoziția clientului final sau furnizorului prin intermediul unei aplicații web</p>	<p>Propunere nepreluată deocamdată. Va fi implementată după ce va fi transpusă Directiva 1788/2024</p> <p>Propuneri preluate</p>

	<p>sau al interfeței contorului, pentru o perioadă de cel puțin 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare a gazelor naturale sau de la data montării contorului inteligent, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 24 de luni.</p> <p>Justificare:</p> <p>Justificare: Având în vedere că OD pune la dispoziția clientului final datele zilnice de consum, acesta își poate agrega informația la nivel săptămânal, lunar sau anual, în funcție de caz.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) Suplimentar față de datele privind consumul anterior prevăzute la alin. (1), OD are obligația de a pune la dispoziția clientului final sau a furnizorului acestuia, care are montat la locul de consum un contor inteligent date de consum detaliate în funcție de perioada de utilizare pentru fiecare zi, săptămână, lună și an. Aceste date se pun la dispoziția clientului final sau furnizorului prin intermediul unei aplicații web sau al interfeței contorului, pentru o perioadă de cel puțin 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare a gazelor naturale sau de la data montării contorului inteligent, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 24 de luni.</p> <p>Justificare: Solicităm eliminarea. Dat fiind că datele se regăsesc la nivel zilnic, se poate calcula de UD informația agregată la nivel săptămânal.</p> <p>ACUE</p> <p>(2) Suplimentar față de datele privind consumul anterior prevăzute la alin. (1), OD are obligația de a pune la dispoziția clientului final sau a furnizorului acestuia, care are montat la locul de consum un contor inteligent date de consum detaliate în funcție de perioada de utilizare pentru fiecare zi, săptămână, lună</p>	
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>și an. Aceste date se pun la dispoziția clientului final sau furnizorului prin intermediul unei aplicații web sau al interfeței contorului, pentru o perioadă de cel puțin 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare a gazelor naturale sau de la data montării contorului inteligent, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 24 de luni.</p> <p>Justificare: Prin această completare propusă pentru alin. (4) a Art. 14, la încetarea contractului de furnizare se evită corecțiile ulterioare (de exemplu, trecerea eronată în FUI cauzată de omisiunea furnizorului de a notifica prelungirea contractului), care necesită un timp îndelungat de soluționare și implică stornarea facturilor, cu impact asupra procesului de alocare a cantităților conform prevederilor Codului rețelei.</p>	
	<p>Neogas Grid</p> <p>Propunere: completare cu un nou alineat „(3) Prin excepție de la alin. (1) și (2), pentru operatorii de distribuție care nu au dezvoltat aplicația web securizată pentru accesul la datele de consum, până la implementarea unei aplicații web sau a unei interfețe cu contorul, datele de consum vor fi puse la dispoziția solicitanților de către operator, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la momentul înregistrării solicitării, într-un format electronic standard de tip Excel sau prelucrabil automatizat de tip XML.”</p> <p>Justificare: Solicitam completarea cu un nou punct având în vedere că implementarea unei baze de date cu agregarea tuturor datelor de consum din contoarele inteligente este un proces ce implică multă analiză și are nevoie de o perioadă de implementare de durată. Mai mult, OSD vor prelua rețele inteligente, cu</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece există obligația de a deține o bază de date din 2018, este prevăzută atât în Regulamentul de acces, cât și în cel de furnizare</p>

	<p>contoare tip SMART, si au nevoie de timp pentru implementare.</p> <p>ACUE</p> <p>„(3) Prin excepție de la alin. (1) si (2), pentru operatorii de distribuție care nu au dezvoltat aplicația web securizată pentru accesul la datele de consum, până la implementarea unei aplicații web sau a unei interfețe cu contorul, datele de consum vor fi puse la dispoziția solicitanților de către operator, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la momentul înregistrării solicitării, într-un format electronic standard de tip Excel sau prelucrabil automatizat de tip XML.</p> <p>Justificare: Solicităm completarea cu un alin nou (3), având în vedere că implementarea unei baze de date care să agreghe toate datele de consum provenite din contoarele inteligente reprezintă un proces complex, ce necesită o analiză detaliată și o perioadă extinsă de implementare. În plus, operatorii de distribuție vor prelua rețele inteligente echipate cu contoare de tip SMART, fiind necesar un interval de timp adecvat pentru integrarea și operarea acestora.</p>	
<p>Capitolul V</p> <p>Drepturi și obligații</p> <p>Secțiunea 1</p> <p>Drepturile OD</p> <p>Art. 20 OD are următoarele drepturi:</p> <p>a) să încaseze contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale prestate și contravaloarea aferentă activităților conexe desfășurate la solicitarea UD, precum și a majorărilor de întârziere;</p>		
<p>b) să încaseze contravaloarea facturilor aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, în conformitate cu prevederile</p>		

Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
c) să limiteze prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale, atunci când este posibil din punct de vedere tehnic, în următoarele cazuri:		
<p>i) neachitarea de către UD, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>i) neachitarea de către UD, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare: Pentru acoperirea posibilitatilor in care un UD poate avea debite restante la un OD.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>i) neachitarea de către UD, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare: Pentru a include și serviciile conexe prestate de OD la solicitarea UD care nu sunt achitate în avans (spre exemplu, întreruperea alimentării cu gaze naturale din neplată la solicitarea UD furnizor, în conformitate cu prevederile art. 17 alin. (3) din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 140/2015, cu modificările și completările ulterioare).</p> <p>Delgaz Grid</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece conform prevederilor art. 17 din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale (Ordinul 140/2015) majoritatea activităților conexe se plătesc în avans.</p>

	<p>i) neachitarea de către UD, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare: Pentru a include și serviciile conexe prestate de OD la solicitarea UD care nu sunt achitate în avans (spre exemplu, întreruperea alimentării cu gaze naturale din neplată).</p> <p>ACUE</p> <p>i) neachitarea de către UD, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare: Considerăm necesară completarea alin c) lit. i) pentru a include și serviciile conexe prestate de OD la solicitarea UD, care nu sunt achitate în avans (spre exemplu, întreruperea alimentării cu gaze naturale din neplată).</p>	
<p>ii) din dispoziția operatorului de transport și de sistem, în conformitate cu reglementările în vigoare.</p> <p>Nivelul presiunii și al cantităților de gaze naturale până la care poate fi realizată limitarea va fi adus la cunoștința UD, în baza unui preaviz transmis acestuia cu minimum 3 zile înainte de luarea măsurii limitării; în acest caz, nivelul presiunii nu va fi mai mic decât cel al presiunii minime tehnologice stipulat în contractul de distribuție a gazelor naturale;</p>		
<p>iii) în alte cazuri prevăzute în legislația în vigoare;</p>		

<p>d) să întrerupă prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale în următoarele cazuri:</p>		
<p>i) alimentarea de către UD sau de către clienții finali ai acestuia a unor terți consumatori sau a altor instalații de utilizare decât a celor legal aprobate, constatate de OD, prin ocolirea echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare, alterarea măsurii, deteriorarea echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare sau instalații improvizate;</p>		
<p>ii) furtului de gaze naturale, definit în conformitate cu prevederile art. 228 din Codul penal aprobat prin Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, constatat de organele competente la un loc de consum prevăzut în contractul de distribuție a gazelor naturale, precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare;</p>	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>ii) furtului de gaze naturale, definit în conformitate cu prevederile art. 228 din Codul penal aprobat prin Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, constatat de organele competente la un loc de consum prevăzut în contractul de distribuție a gazelor naturale precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare;</p> <p>OD reia alimentarea cu gaze naturale a locului de consum numai după îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:</p> <p>a) achitarea de către clientul final a daunelor-interese prevăzute la art. 20 din Contractul cadru de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>b) realizarea reviziei tehnice a instalației de utilizare a gazelor naturale în conformitate cu reglementările în vigoare.</p> <p>Justificare: Pentru asigurarea recuperării de către OD a prejudiciului cauzat acestuia, precum și pentru asigurarea condițiilor de securitate în exploatare, având în vedere intervenția neautorizată în scopul</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece obligația de a efectua revizia tehnică a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale după orice eveniment care ar fi putut afecta instalația de utilizare și dreptul OD de a nu alimenta un loc de consum care nu are revizia tehnică efectuată sunt deja prevăzute în Procedura privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul nr. 179/2015</p>

	<p>furtului de gaze naturale, intervenție care afectează siguranța în exploatare a instalației de utilizare, cu risc de periclitate a persoanelor și a bunurilor materiale.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>ii) furtului de gaze naturale, definit în conformitate cu prevederile art. 228 din Codul penal aprobat prin Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, constatat de organele competente la un loc de consum prevăzut în contractul de distribuție a gazelor naturale precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare; se va relua alimentarea după efectuarea reviziei instalației de utilizare și plata prejudiciului adus OD;</p> <p>Justificare: Adăugire necesară pt eliminarea riscului OD de nerecuperare prejudiciu precum și pentru asigurarea securității în alimentare a consumatorului.</p> <p>ACUE</p> <p>ii) furtului de gaze naturale, definit în conformitate cu prevederile art. 228 din Codul penal aprobat prin Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, constatat de organele competente la un loc de consum prevăzut în contractul de distribuție a gazelor naturale precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare; se va relua alimentarea după efectuarea reviziei instalației de utilizare și plata prejudiciului adus OD;</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>Justificare: Considerăm completările propuse pentru alin d) lit. ii) și iii) ca fiind necesare pentru eliminarea riscului OD de nerecuperare a prejudiciului precum și pentru asigurarea securității în alimentare a consumatorului.</p>	
<p>iii) în cazul înregistrării la locul de consum la care a fost întreruptă alimentarea, a unui consum de gaze naturale din sistemul de distribuție, inclusiv prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;</p>	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>iii) în cazul înregistrării la locul de consum la care a fost întreruptă alimentarea, a unui consum de gaze naturale din sistemul de distribuție, inclusiv prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului; OD reia alimentarea cu gaze naturale a locului de consum numai după îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:</p> <p>a) achitarea de către clientul final a daunelor-interese la art. 20 din Contractul cadru de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>b) realizarea reviziei tehnice a instalației de utilizare a gazelor naturale în conformitate cu reglementările în vigoare, în situația în care prin intervenția neautorizată a fost afectată siguranța în exploatare a instalației de utilizare.</p> <p>Justificare: Pentru asigurarea recuperării de către OD a prejudiciului cauzat acestuia, precum și pentru asigurarea condițiilor de securitate în exploatare, în situația în care prin intervenția neautorizată/consumul neautorizat a fost afectată siguranța în exploatare a instalației de utilizare, cu risc de periclitate a persoanelor și a bunurilor materiale.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>iii) în cazul înregistrării la locul de consum la care a fost întreruptă alimentarea, a unui consum de gaze naturale din sistemul de distribuție, inclusiv prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece obligația de a efectua revizia tehnică a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale după orice eveniment care ar fi putut afecta instalația de utilizare și dreptul OD de a nu alimenta un loc de consum care nu are revizia tehnică efectuată sunt deja prevăzute în Procedura privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul nr. 179/2015</p>

	<p>vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului; se va relua alimentarea după efectuarea reviziei instalației de utilizare și plata prejudiciului adus OD;</p> <p>Justificare: Adăugire necesară pt eliminarea riscului OD de nerecuperare prejudiciu precum și pentru asigurarea securității în alimentare a consumatorului.</p> <p>ACUE</p> <p>iii) în cazul înregistrării la locul de consum la care a fost întreruptă alimentarea, a unui consum de gaze naturale din sistemul de distribuție, inclusiv prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului; se va relua alimentarea după efectuarea reviziei instalației de utilizare și plata prejudiciului adus OD;</p> <p>Justificare: Considerăm completările propuse pentru alin d) lit. ii) și iii) ca fiind necesare pentru eliminarea riscului OD de nerecuperare a prejudiciului precum și pentru asigurarea securității în alimentare a consumatorului.</p>	
iv) neprezentarea actelor doveditoare privind asigurarea funcționării în condiții tehnice de siguranță a instalațiilor de utilizare, în conformitate cu prevederile normativelor tehnice și ale legislației în vigoare;		
v) nepermiterea accesului personalului împuternicit al OD în vederea verificării debitului maxim instalat față de debitul aprobat;		
vi) atunci când UD sau clienții finali ai acestuia nu permit accesul liber al personalului împuternicit al OD, pe baza unei înștiințări scrise transmise de OD, în scopul montării,		

înlocuirii, sigilării, întreținerii, verificării sau citirii echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare ori al verificării sau remedierii defecțiunilor intervenite la instalațiile/aparatele/echipamentele OD, când acestea se află pe proprietatea UD sau a clienților finali ai acestuia;		
vii) în cazul în care UD sau clienții finali ai acestuia nu permit accesul liber al OD la zonele de siguranță și de protecție ale SD, în conformitate cu un program convenit de părți sau ori de câte ori OD consideră necesar;		
viii) nerespectarea de către UD sau de către clienții finali ai acestuia a limitelor zonelor de protecție și de siguranță ale instalațiilor OD, conform legislației în vigoare;		
ix) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;	<p>Neogas Grid</p> <p>ix) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;</p> <p>Justificare: pentru acoperirea situațiilor în care instalațiile de reglare-măsurare se află în interiorul proprietății.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>ix) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;</p> <p>Justificare: Pentru punerea în siguranță atât a elementelor SD, cât și a bunurilor și persoanelor, criteriile de siguranță fiind aplicabile în orice situație</p>	Propuneri preluate

	<p>de intervenție neautorizată, indiferent dacă instalația de reglare-măsurare asupra căreia s-a intervenit neautorizat se află la limita de proprietate sau în interiorul proprietății.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>ix) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;</p> <p>Justificare: Pentru punerea în siguranță atât a elementelor SD, cât și a bunurilor și persoanelor, criteriile de siguranță fiind aplicabile în orice situație de intervenție neautorizată, indiferent dacă instalația de reglare-măsurare asupra căreia s-a intervenit neautorizat se află la limita de proprietate sau în interiorul proprietății.</p> <p>ACUE</p> <p>ix) în cazul intervențiilor de către persoane neautorizate asupra instalațiilor de reglare-măsurare aflate la limita de proprietate, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;</p> <p>Justificare: Considerăm necesară modificarea propusă la pct. ix) a alin. d) pentru punerea în siguranță atât a elementelor SD, cât și a bunurilor și persoanelor, criteriile de siguranță fiind aplicabile în orice situație de intervenție neautorizată, indiferent dacă instalația de reglare-măsurare asupra căreia s-a intervenit neautorizat se află la limita de proprietate sau în interiorul proprietății.</p>	
x) în cazul intervenției de către persoane neautorizate asupra unui obiectiv din sectorul gazelor naturale și/sau asupra unei instalații de		

utilizare, care pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;		
xi) în cazul în care instalațiile de utilizare/aparatele consumatoare de combustibili gazoși ale clientului final nu îndeplinesc condițiile legale de funcționare, există pericol de explozie și este afectată siguranța în exploatare;		
xii) în cazul neprezentării de către clientul final a actelor doveditoare privind efectuarea verificărilor sau a reviziilor tehnice periodice ale instalației de utilizare, conform legislației în vigoare;		
<p>xiii) neachitarea de către UD care este client final, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale, a facturii de avans, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>xiii) neachitarea de către UD care este client final, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a facturii de avans, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare:</p> <p>-corelat cu art. 18 din Regulament si -idem lit c) pct i)</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>xiii) neachitarea de către UD care este client final, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a facturii de avans, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu se pot întrerupe clienții finali ai unui furnizor care nu a plătit factura de distribuție, în condițiile în care acești clienți sunt cel mai probabil majoritatea la zi cu plata facturilor, iar conform prevederilor art. 17 din Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale (Ordinul 140/2015) majoritatea activităților conexe se plătesc în avans.</p>

	<p>Justificare: În cazul UD care este furnizor de gaze naturale și nu își achită obligațiile de plată la termenele și în condițiile stipulate prin contract, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant în afara garanției financiare care poate fi percepută decât în situația nerespectării repetate a obligației de plată; rezilierea contractului de distribuție nu asigură recuperarea soldului restant.</p> <p>Pentru a include și serviciile conexe prestate de OD la solicitarea UD care nu sunt achitate în avans (spre exemplu, întreruperea alimentării cu gaze naturale din neplată).</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>xiii) neachitarea de către UD eare-este-client-final, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a facturii de avans, a majorărilor de întârziere aferente sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare: Propunerea de eliminare este pentru corelare cu modificările aduse la art. 18 alin. 2) lit. b) și c) din Contractul Cadru. Propunerea de completare este necesară pentru a include și serviciile conexe prestate de OD la solicitarea UD care nu sunt achitate în avans (spre exemplu, întreruperea alimentării cu gaze naturale din neplată).</p> <p>ACUE</p> <p>xiii) neachitarea de către UD care este client final, la termenele și în condițiile stipulate prin contract, a facturii reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a serviciilor conexe, a facturii de avans, a majorărilor de întârziere aferente</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>sau a altor obligații de plată prevăzute de reglementările în vigoare;</p> <p>Justificare: Considerăm necesară eliminarea referinței la UD care este client final de la alin. d) lit. xiii) din următoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - În cazul UD care este furnizor de gaze naturale și nu își achită obligațiile de plată la termenele și în condițiile stipulate prin contract, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant în afara garanției financiare care poate fi percepută doar în situația nerespectării repetate a obligației de plată; rezilierea contractului de distribuție nu asigură recuperarea soldului restant. - Pentru a include și serviciile conexe prestate de OD la solicitarea UD care nu sunt achitate în avans (spre exemplu, întreruperea alimentării cu gaze naturale din neplată). 	
xiv) din dispoziția operatorului de transport și de sistem, în conformitate cu reglementările în vigoare;		
xiv) neconstituirea garanției financiare în cazul în care UD este client final, conform prevederilor prezentului regulament;	<p>Delgaz Grid</p> <p>xiv)¹ neconstituirea garanției financiare în cazul în care UD este client final, conform prevederilor prezentului regulament;</p> <p>Justificare: Adăugire necesară deoarece, fără garanție, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant.</p>	Propunere nepreluată deoarece nu se pot întrerupe clienții finali ai unui furnizor în condițiile în care acești clienți sunt cel mai probabil majoritatea la zi cu plata facturilor
xv) pentru perioada necesară remedierii defecțiunilor la sistemul de distribuție a gazelor naturale sau pentru perioada necesară efectuării lucrărilor de întreținere;		
xvi) neasigurarea condițiilor de calitate prevăzute de normele tehnice aplicabile, pentru		

cantitățile de gaze naturale puse la dispoziție de UD la intrarea în sistemul de distribuție;		
xvii) neasigurarea de către UD a cantităților de gaze naturale care urmează a fi distribuite;		
	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>xviii) neconstituirea garanției financiare, conform prevederilor prezentului regulament;</p> <p>Justificare: În cazul în care UD nu își îndeplinește obligațiile de constituire/reconstituire a garanției financiare, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant.</p> <p>xix) neachitarea daunelor interese prevăzute la art. 20 din Contractul cadru de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>Justificare: Pentru a include dreptul OD de a întrerupe alimentarea și în situația neachitării daunelor interese generate de furtul de gaze naturale/intervenția pentru consumul neautorizat.</p> <p>xviii) xx) în alte cazuri prevăzute de legislația în vigoare;</p> <p>ACUE</p> <p>Xvii¹) neconstituirea garanției financiare, conform prevederilor prezentului regulament;</p> <p>Justificare: Propunerea de introducere a unui pct. nou xvii¹ la alin. d) are în vedere faptul că, fără garanție, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant.</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu se pot întrerupe clienții finali ai unui furnizor în condițiile în care acești clienți sunt cel mai probabil majoritatea la zi cu plata facturilor. În plus, în cazul în care UD nu constituie garanția financiară, OD emite factura de avans și are posibilitatea rezilierii contractului în cazul în care aceasta nu este plătită.</p>
xix) în alte cazuri prevăzute de legislația în vigoare;	<p>Delgaz Grid</p> <p>xviii) în alte cazuri prevăzute de legislația în vigoare; inclusiv neplata facturilor de prejudiciu de către client.</p> <p>Justificare: pentru clarificare motivat de aceea că nu există niciunde reglementat în legislație acest aspect.</p> <p>ACUE</p>	<p>Propunere nepreluată din aceleași motive expuse anterior</p>

[illegible]

	<p>naturale numai în cazul în care a fost constatată, verificată și consemnată de către personalul autorizat OD a unei avarii la locul de consum al clientului final. Consemnarea va fi inserată într-un raport OD. În cazul altor acțiuni independente de clientul final, ori defecțiuni la instalația din amonte de locul de consum, nu se percepe plata tarifului pentru prestarea activității de întrerupere/limitare/reluare a alimentării cu gaze naturale.</p> <p>Justificare: Se impune stabilirea expresă a situațiilor în care tariful aferent întreruperii și reluării alimentării cu gaze naturale poate fi aplicat clientului final. În practică, pot exista situații în care întreruperea alimentării este cauzată de avarii produse în amonte de postul de reglare-măsurare, avarii care nu sunt imputabile clientului final și care nu provin din instalația proprie de utilizare. În astfel de cazuri, perceperea tarifului de întrerupere și reluare a alimentării nu este justificată. Prin urmare, este necesar ca reglementările aplicabile să prevadă în mod explicit că tariful de întrerupere și reluare a alimentării cu gaze naturale se aplică clientului final numai în situațiile în care avariile sunt constatate la locul de consum, în aval de postul de reglare-măsurare aferent acestuia.</p>	<p>alimentării cu gaze naturale; în cazul unor acțiuni independente de clientul final ori defecțiuni la instalația din amonte de locul de consum, nu se percepe plata tarifului pentru prestarea activității de întrerupere/limitare/reluare a alimentării cu gaze naturale;</p>
		<p>Introdusă conform propunerilor primite la art. 7 lit. a:</p> <p>f) să întrerupă alimentarea cu gaze naturale și să demonteze mijlocul de măsurare în conformitate cu prevederile legale în vigoare, în cazul încetării contractului de furnizare și, implicit, și a contractului de distribuție, în situația în care clientul final declară furnizorului că nu mai</p>

		dorește să utilizeze gaze naturale la locul de consum respectiv;
f) să aibă acces la echipamentele de măsurare/mijloacele de măsurare a volumelor de gaze naturale distribuite și la aparatele utilizate pentru determinarea puterii calorifice superioare a gazelor naturale distribuite, amplasate pe proprietatea clientului final, care servesc la decontarea cantităților de gaze naturale distribuite, în vederea verificării periodice, pe bază de program convenit de părți sau ori de câte ori este necesar;		
g) să refuze punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale pentru locurile de consum noi pentru care nu a fost încheiat contract de distribuție a gazelor naturale;		
h) să solicite clientului final daune-interese până la acoperirea integrală: (i) a prejudiciului cauzat în cazul furtului de gaze naturale constat de organele competente, precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare; (ii) a consumului de gaze naturale din sistemul de distribuție, în situația în care la un loc de consum la care a fost întreruptă alimentarea se înregistrează consum prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului.; (iii) a valorii aparatelor de măsură și a costului expertizei tehnice, în cazul în care, în urma expertizei metrologice efectuate într-un laborator	Neogas Grid h) să solicite clientului final daune-interese până la acoperirea integrală a costurilor intervenite cu cantitățile de gaze naturale determinate/consumate, echipamentele deteriorate și expertizele efectuate, după caz, precum și alte cheltuieli operaționale realizate în vederea repunerii SD în situația anterioară, pentru următoarele situații: (i) a prejudiciului cauzat în cazul furtului de gaze naturale constat de organele competente, precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare; (ii) a în cazul consumului de gaze naturale din sistemul de distribuție, în situația în care la un loc de consum la care a fost întreruptă	Propunere preluată

<p>autorizat, se constată că deteriorarea aparatelului de măsură se datorează clientului final.</p>	<p>alimentarea se înregistrează consum prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;</p> <p>(iii) a valorii aparatelor de măsură și a costului expertizei tehnice, în cazul în care, în urma expertizei metrologice efectuate într-un laborator autorizat, se constată că deteriorarea aparatelului de măsură se datorează clientului final.</p> <p>Justificare: Pentru claritate asupra tipurilor de costuri ce trebuie recuperate de către OD și a stabilirii situațiilor care necesită astfel de acțiuni de recuperare.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(i) a prejudiciului cauzat în cazul furtului de gaze naturale constat de organele competente, precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare; Prin prejudiciul cauzat se înțelege cantitatea de gaze naturale calculată conform Art. 20, pct. (2), contravaloarea mijlocului de măsurare adus în stare de neconformitate în urma intervenției neautorizate și orice alte cheltuieli cauzate de constatarea și remedierea neconformității și, după caz, daune interese.</p> <p>Justificare: Motivat de aceea că nu există stipulat niciunde în legislație în ce constau aceste situații și cum trebuie despăgubit OD.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece s-a considerat acoperitoare propunerea Neogaz Grid</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>Delgaz Grid</p> <p>(iii) a valorii aparatelor de măsura si a costului expertizei tehnice, în alte situații decât cele de la pct. (i) și pct. (ii), dacă, în cazul în care, în urma expertizei metrologice efectuate într-un laborator autorizat, solicitată de către clientul final înainte de demontare, se constată că deteriorarea aparatelului de măsură se datorează clientului final. s-a produs de către un factor extern acestuia și nu datorita unui defect intrinsec al aparatului de măsură. Prin expertiza metrologica se înțelege testare/verificare efectuată în laborator autorizat BRML”</p> <p>Justificare: motivația fiind că expertiza în laborator constată starea echipamentului și nu făptașul.</p>	
	<p>Neogas Grid</p> <p>„i) sa refuze, daca este cazul, solicitarea furnizorului sau clientului final de reconectare a locului de consum pana la achitarea de care clientul final a contravalorii daunelor-interese de la lit. h).”</p> <p>Justificare: prin această drept, OSD evita amanarea recuperarii sumelor din daune, mutand riscul asupra clientului care a generat situatia in cauza.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>i) să refuze reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum până la achitarea de către clientul final a contravalorii daunelor-interese de la lit. h);</p> <p>Justificare: Pentru descurajarea furtului și, respectiv, a consumului neautorizat de gaze naturale, precum și pentru recuperarea de către OD a daunelor-interese.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>i) să refuze, dacă este cazul, solicitarea furnizorului sau clientului final de reconectare a locului de consum</p>	<p>Propuneri nepreluate. OD se poate adresa instanțelor de judecată.</p>

	<p>până la achitarea de către clientul final a contravalorii daunelor-interese de la lit. h).</p> <p>Justificare: Introducerea acestui drept pentru OD este necesară pentru ca operatorul să poată evita amânarea recuperării sumelor din daune.</p> <p>ACUE</p> <p>i) să refuze, dacă este cazul, solicitarea furnizorului sau clientului final de reconectare a locului de consum până la achitarea de către clientul final a contravalorii daunelor-interese prevazute la lit. h).</p> <p>Justificare: Referitor la completarea cu alin i) - introducerea acestui drept pentru OD este necesară pentru a permite evitarea amânării recuperării sumelor aferente daunelor.</p>	
	<p>Delgaz Grid</p> <p>j) să refuze reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum deconectat pentru neplată în cazul în care verificarea/revizia instalației de utilizare este expirată.</p> <p>Justificare: Adăugire necesară în scopul siguranței în exploatare și implicit a clientului.</p> <p>ACUE</p> <p>j) să refuze reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum deconectat pentru neplată în cazul în care verificarea/revizia instalației de utilizare este expirată.</p> <p>Justificare: Referitor la completarea cu alin j) - este, de asemenea, necesară pentru asigurarea siguranței în exploatare și, implicit, a protecției clientului.</p> <p>Neogas Grid</p> <p>“j) să refuze reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum deconectat pentru neplată în cazul</p>	<p>Propuneri preluate</p>

	<p>în care verificarea/revizia instalației de utilizare este expirată”</p> <p>Justificare: prin această drept, OSD asigura securitatea sistemului de distribuție prin neacceptarea reconectării unei instalații de utilizare care nu respecta cerințele tehnice.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>j) să refuze reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum deconectat din neplată la care nu a fost efectuată la termen verificarea/revizia tehnică periodică a instalației de utilizare, conform obligațiilor legale.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu prevederile art. 21 lit. q) pct. iv) din prezentul proiect de Regulament.</p>	
<p>Secțiunea a 2-a</p> <p>Obligațiile OD</p> <p>Art. 21 OD are următoarele obligații:</p>		
a) să factureze lunar UD contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale și a celorlalte servicii prestate la solicitarea UD, care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție;		
b) să emită și să transmită UD facturile aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE;		
c) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de UD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite și, după caz, majorările de întârziere aferente;	<p>OMV Petrom</p> <p>- Completarea art. 21 lit. c), în sensul includerii posibilității de compensare a contravalorii acestor diferențe cu contravaloarea serviciilor de distribuție.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece această regularizare valorică se face la încetarea contractului de distribuție</p>

<p>d) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali, în termen de maxim 5 zile de la data citirii indexului echipamentului de măsurare, în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV;</p>	<p>Engie</p> <p>Propunem completarea lit. d) de la art. 21 după cum urmează:</p> <p>d) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali, în termen de maxim 5 zile de la data citirii indexului echipamentului de măsurare, în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV; OD are obligația să asigure condiții de interoperabilitate astfel încât furnizorii să poată accesa automat datele din formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Justificare: Apreciem necesară completarea prezentei litere în sensul introducerii posibilității de interconectare a sistemelor informatice ale OD, pe de o parte, respectiv ale furnizorilor de gaze naturale, pe de altă parte, pentru accesarea automată a datelor conținute în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>d) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali, în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data citirii indexului echipamentului de măsurare, în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV;</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin</p>	<p>Propunere nepreluată deocamdată. Va fi implementată după ce va fi transpusă Directiva 1788/2024</p> <p>Propuneri preluate</p>
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>Ord. ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>d) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali, în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data citirii indexului echipamentului de măsurare, în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV;</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ord. ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. În plus, pentru acoperirea situațiilor în care în acest interval de 5 zile ar putea interveni în weekend sau weekend prelungit pe fond Sărbători legale.</p> <p>ACUE</p> <p>d) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali, în termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data citirii indexului echipamentului de măsurare, în formatul-cadru prevăzut în anexa nr. 3 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV;</p> <p>Justificare: Modificările propuse pentru alin. d) și e) ale Art.21 au în vedere alinierea cu termenul prevăzut la Art. 12 alin. (1) din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. De asemenea, completarea este</p>	
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	necesară pentru a acoperi situațiile în care intervalul de 5 zile calendaristice include zile de weekend sau perioade de weekend prelungit determinate de sărbători legale.	
e) să transmită, în termen de maximum 5 zile de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>e) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală; Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din prezentul proiect de Contract-cadru de distribuție a gazelor naturale. Totodată, termenul de 5 zile (calendaristice) poate ajunge să se reducă în fapt la 3 zile lucrătoare sau chiar mai puțin, în situația zilelor de weekend sau a sărbătorilor legale, cu impact în planificarea și realizarea de către OD a activității de citire.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>e) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală; Justificare: idem justificare de mai sus.</p> <p>ACUE</p> <p>e) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală; Justificare: Modificările propuse pentru alin. d) și e) ale Art.21 au în vedere alinierea cu termenul prevăzut la Art. 12 alin. (1) din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 131/2022, precum și</p>	Propuneri preluate

	cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. De asemenea, completarea este necesară pentru a acoperi situațiile în care intervalul de 5 zile calendaristice include zile de weekend sau perioade de weekend prelungit determinate de sărbători legale.	
f) să utilizeze la calculul facturii emise pentru serviciul de distribuție, în situația în care nu efectuează citirea, indexurile autocitite de către clienții finali, transmise de către aceștia sau puse la dispoziție de către UD;	<p>OMV Petrom</p> <p><i>f) să utilizeze la calculul facturii emise pentru serviciul de distribuție, în situația în care nu efectuează citirea, indexurile autocitite de către clienții finali, transmise de către aceștia sau puse la dispoziție de către UD sau, după caz, consumul estimat de gaze naturale, prevăzut în programul de distribuție, anexa la contractul de distribuție;</i></p> <p>Justificare: – în cazul în care nu există citire directă sau autocitare se utilizează convenția de consum pusă la dispoziția UD de către OD, convenție de consum luată în considerare și la alocările efectuate în baza profilelor de consum.</p>	Propunere nepreluată deoarece consumul de gaze naturale este meteodependent și apreciem că o estimare lunară este mai aproape de realitate
g) să precizeze pe factura emisă data întreruperii/ limitării/reluării prestării serviciilor de distribuție, rezilierii contractului, precum și cota majorărilor de întârziere percepute ca efect al neachitării contravalorii serviciilor de distribuție;	<p>AMR</p> <p>g) să precizeze pe factura emisă data, cauza și motivația detaliată a întreruperii/ limitării/reluării prestării serviciilor de distribuție, rezilierii contractului, precum și cota majorărilor de întârziere percepute ca efect al neachitării contravalorii serviciilor de distribuție;</p> <p>Justificare: Este corect ca detaliile, cauza și motivația întreruperii/limitării/reluării prestării serviciilor de distribuție să fie stipulate într-o anexă a facturii, acest lucru contribuind la informarea corectă a clientului cu privire la serviciile de distribuție prestate.</p>	Propunere nepreluată deoarece cauza întreruperii/ limitării a fost deja adusă la cunoștință prin notificarea transmisă

<p>h) OD va include în factura/anexa la factura prin care efectuează regularizarea pentru perioada cuprinsă între două citiri, cel puțin următoarele informații:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) indicarea într-o manieră clară că este o factură de regularizare; (ii) perioada pentru care se face regularizarea; (iii) indexul echipamentului de măsurare determinat prin citire la începutul și sfârșitul perioadei pentru care se face regularizarea; (iv) cantitatea de gaze naturale, exprimată în mc, efectiv distribuită în perioada pentru care se face regularizarea; (v) valoarea puterii calorifice superioare medii aferente perioadei pentru care se face regularizarea, calculată ca medie aritmetică a puterilor calorifice superioare pentru fiecare zi din perioada de regularizare; (vi) cantitatea de energie, exprimată în MWh/kWh, ce reprezintă cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită în perioada pentru care se face regularizarea; (vii) cantitatea de energie, exprimată în MWh/kWh, ce reprezintă cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului; (viii) soldul debitor/creditor la sfârșitul perioadei pentru care se face regularizarea, calculat pe baza diferenței dintre cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită și cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului, respectiv suma pe care UD o mai 	<p>Neogas Grid</p> <p>(ix) valoarea puterii calorifice superioare medii aferente perioadei pentru care se face regularizarea, calculată ca medie aritmetică a puterilor calorifice superioare pentru fiecare zi din perioada de regularizare;</p> <p>Propunere: reformulare</p> <p><i>“(v) valoarea puterii calorifice superioare medii aferente perioadei pentru care se face regularizarea, calculată ca medie ponderată a puterilor calorifice superioare pentru fiecare zi din perioada de regularizare”</i></p> <p>Justificare: utilizarea mediei aritmetice în procesul de regularizare este eronată din punct de vedere matematic și economic. Mai mult, conform prevederilor art. 93 alin.(5) din Ordinul ANRE nr. 62/2008 privind Regulamentul de măsurarea a gazelor naturale tranzactionate în România, PCS mediu al unei perioade se calculează cu ajutorul mediei ponderate.</p> <p>În scopul înțelegerii corectitudinii utilizării mediei ponderate, ci nu a mediei aritmetice, regăsiți mai jos 2 exemple simple și edificatoare care arată corectitudinea matematică și economică:</p>	<p>Propunere preluată</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

are de achitat OD sau suma datorată de OD UD ca urmare a efectuării regularizării, după caz.

Ex. 1

Zua	Date TRANSGAZ		
	Volum	PCS	Er
1	100	10,50000	
2	0	10,60000	
3	0	10,70000	
4	0	10,80000	
5	0	10,90000	
Total	100		

Determinari:

PCS mediu Transgaz determinat prin impartirea sumei volumului total cu volumul total
(informatie ce se regaseste si in PV-ul de predare - p. 10,50000)

Varianta ANRE (PCS - medie aritmetica)

Varianta NEOGAS GRID (PCS - medie ponderata)

Ex. 2

Zua	Date TRANSGAZ		
	Volum	PCS	E
1	100	10,50000	
2	110	10,60000	
3	111	10,70000	
4	130	10,80000	
5	135	10,90000	
Total	586		

Determinari:

PCS mediu Transgaz determinat prin impartirea sumei volumului total cu volumul total
 (informatie ce se regaseste si in *PV-ul de predare* - p. 10,71536)

Varianta ANRE (PCS - medie aritmetica)

Varianta NEOGAS GRID (PCS - medie ponderata)

Din datele celor 2 exemple de mai sus, se poate observa ca:

- In varianta “mediei aritmetice”, cantitatea de energie calculata de Transgaz **NU este egala** cu cantitate de energie determinata de OSD;
- In varianta “mediei ponderate”, cantitatea de energie calculata de Transgaz **este egala** cu cantitate de energie determinata de OSD.

Mai mult, in urma unui control ANRE din anul 2021, pe tema calculului PCS-ului utilizat in facturile emise, in cadrul *Procesului Verbal de constatare si sanctionare*, s-a precizat: “[...] trebuia sa utilizeze media ponderata a valorilor puterii calorifice

	<p><u>superioare zilnice cu volumul SRM zilnic, [...]”, în conformitate cu art. 93 alin (5) din <i>Regulamentul de masurarea a gazelor naturale tranzactionate în Romania</i>, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 62/2008, cu modificările și completările ulterioare, contrar actualei propunerii ANRE de determinarea a PCS-ului mediu cu ajutorul mediei aritmetice.</u></p> <p>(vi) cantitatea de energie, exprimată în MWh/kWh, ce reprezintă cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită în perioada pentru care se face regularizarea;</p> <p>(vii) cantitatea de energie, exprimată în MWh/kWh, ce reprezintă cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului;</p> <p>(viii) soldul debitor/creditor la sfârșitul perioadei pentru care se face regularizarea, calculat pe baza diferenței dintre cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită și cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului, respectiv suma pe care UD o mai are de achitat OD sau suma datorată de OD UD ca urmare a efectuării regularizării, după caz.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>iii) soldul debitor/creditor la sfârșitul perioadei pentru care se face regularizarea, calculat pe baza diferenței dintre cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită și cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului, respectiv suma pe care UD o mai are de achitat OD sau</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu se specifică că evidența soldului unui UD trebuie dusă până la nivelul locului de consum</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>suma datorată de OD UD ca urmare a efectuării regularizării, după caz.</p> <p>Justificare: Pentru clarificare, având în vedere că OD nu gestionează evidența soldului unui UD la nivel de loc de consum al clientului final. Spre exemplu, în cazul unor plăți parțiale, OD nu poate duce informația de plată până la nivelul locurilor de consum din portofoliul furnizorului, neavând informațiile necesare în acest sens. Cel care are relația contractuală cu clientul final este furnizorul acestuia.</p> <p>DGSR transmite UD, prin datele de facturare a serviciilor de distribuție, suma rezultată în urma regularizării serviciilor de distribuție a gazelor naturale, ca diferență între contravaloarea serviciilor de distribuție efectiv realizate în perioada pentru care se face regularizarea și contravaloarea serviciilor de distribuție estimate în aceeași perioadă.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(viii) soldul debitor/creditor la sfârșitul perioadei pentru care se face regularizarea, calculat pe baza diferenței dintre cantitatea de gaze naturale efectiv distribuită și cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului, respectiv suma pe care UD o mai are de achitat OD sau suma datorată de OD UD ca urmare a efectuării regularizării, după caz.</p> <p>Justificare: OD nu gestionează evidența soldului unui UD la nivel de loc de consum al clientului final. Spre exemplu, în cazul unor plăți parțiale, OD nu poate duce informația de plată până la nivelul locurilor de consum din portofoliul furnizorului, neavând informațiile necesare în acest sens. Cel care are relația contractuală cu clientul final este furnizorul acestuia.</p>	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>ACUE</p> <p>h) OD va include în factura/anexa la factura prin care efectuează regularizarea pentru perioada cuprinsă între două citiri, cel puțin următoarele informații: (...) (viii) soldul debitor/creditor la sfârșitul perioadei pentru care se face regularizarea, calculat pe baza diferenței dintre cantitatea de gaze naturale efectiv distribută și cantitatea de gaze naturale pentru care s-au facturat servicii de distribuție în intervalul dintre citirile operatorului, respectiv suma pe care UD o mai are de achitat OD sau suma datorată de OD UD ca urmare a efectuării regularizării, după caz.</p> <p>Justificare: Ref. la lit. h) - Propunem eliminarea pct. (viii) de la lit. h) întrucât OD nu gestionează evidența soldului unui utilizator al rețelei (UD) la nivelul fiecărui loc de consum al clientului final. De exemplu, în cazul unor plăți parțiale, OD nu poate distribui informațiile privind plata până la nivelul locurilor de consum din portofoliul furnizorului, întrucât nu deține informațiile necesare în acest sens. Relația contractuală cu clientul final aparține furnizorului, acesta fiind responsabil de gestionarea detaliată a soldurilor și a plăților aferente fiecărui loc de consum.</p>	
i) să presteze serviciile de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță și calitate, în conformitate cu reglementările în vigoare;		
j) să limiteze sau, după caz, să întrerupă prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale, pentru timpul necesar remedierii avariilor apărute în SD, în caz de forță majoră sau stare de necesitate - când se periclitează viața ori sănătatea oamenilor sau integritatea bunurilor materiale cu anunțarea prealabilă a dispecerilor sistemelor afectate și a UD		

și/sau a clienților finali, după caz, reluarea acestora urmând să se facă imediat după înlăturarea cauzelor ce au determinat întreruperea;		
k) să verifice și să întrețină periodic echipamentele de măsurare/mijloacele de măsurare a gazelor naturale, precum și aparatele utilizate pentru determinarea puterii calorifice superioare a gazelor naturale distribuite la termenele stabilite prin reglementările/metodologiile în vigoare sau ori de câte ori este necesar; OD va suporta toate cheltuielile operațiunilor de înlocuire/reparare a echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare a gazelor naturale, precum și a aparatelor utilizate pentru determinarea puterii calorifice superioare a gazelor naturale distribuite, aflate în proprietatea OD , cu excepția situațiilor în care deteriorarea constatată la acestea se datorează UD, clienților finali ai acestuia sau unui terț;		
l) să suporte cheltuielile aferente verificării metrologice, expertizei metrologice și ale operațiunilor aferente acestora, în cazul în care sesizarea UD sau a clienților finali ai acestuia, cu privire la funcționarea echipamentelor de măsurare/mijloacelor de măsurare se dovedește întemeiată; în situația în care echipamentele de măsurare/mijloacele de măsurare sunt defecte, OD este obligat să asigure, pe cheltuiala proprie, măsurarea cantităților de gaze cu echipamente de măsurare/ mijloace de măsurare conform prevederilor regulamentului de măsurare aprobat prin ordin al președintelui ANRE;		
m) să răspundă la/să soluționeze reclamațiile UD la termenele prevăzute de legislația în vigoare;		

n) să asigure parametrii de debit și de presiune ai gazelor naturale distribuite;		
o) să permită UD accesul la echipamentele de măsurare/ mijloacele de măsurare utilizate la decontare, în vederea citirii acestora, în conformitate cu reglementările în vigoare;		
<p>p) să notifice UD intenția de limitare sau de întrerupere programată a livrării gazelor naturale și durata acesteia/cazurile de limitare sau de întrerupere a livrării gazelor naturale, cu excepția următoarelor situații:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) nepermiterea accesului personalului împuternicit al OD, în baza programului convenit de părți, pentru a monta, a înlocui, a verifica sau a citi echipamentele de măsurare ori pentru a verifica și a remedia defecțiunile intervenite la instalațiile exploatare de OD, când acestea se află pe proprietatea UD/clientilor finali ai UD; (ii) în cazul intervenției asupra unui sistem din sectorul gazelor naturale, inclusiv asupra unei instalații de utilizare, care pune în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale; (iii) intervenția UD sau a clienților finali ai acestuia la stația/postul de reglare-măsurare; (iv) depășirea capacității tehnice aprobate pentru fiecare loc de consum; (v) furtul de gaze naturale constatat de organele competente; (vi) în cazul înregistrării la locul de consum la care a fost întreruptă alimentarea, a unui consum de gaze naturale din sistemul de distribuție, inclusiv prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în 		

<p>vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;</p> <p>(vii) alimentarea de către UD sau de către clienții finali ai acestuia a unor terți consumatori/utilizarea gazelor naturale pentru alte instalații de utilizare decât cele aprobate.</p>		
<p>q) în condițiile permiterii accesului de către UD sau de către clienții finali ai acestuia, să reia prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale către UD, în termen de maximum 24 de ore de la data încetării motivelor întreruperii sau, după caz, de la data la care OD este informat cu privire la încetarea motivului întreruperii, cu excepția următoarelor situații:</p> <p>(i) încetarea valabilității contractului de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>(ii) furtului de gaze naturale constatat de organele competente, precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare;</p> <p>(iii) în cazul înregistrării la locul de consum la care a fost întreruptă alimentarea, a unui consum de gaze naturale din sistemul de distribuție, inclusiv prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;</p> <p>(iv) la locul de consum nu a fost efectuată la termen verificarea/revizia tehnică periodică a instalației de utilizare, conform obligațiilor legale.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>q) în condițiile permiterii accesului de către UD sau de către clienții finali ai acestuia, să reia prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale către UD, în termen de maximum 24 de ore 1 zi lucrătoare de la data încetării motivelor întreruperii sau, după caz, de la data la care OD este informat cu privire la încetarea motivului întreruperii, cu excepția următoarelor situații:</p> <p>Justificare: Termenul de punere în aplicare sa fie de 1 zi lucrătoare pentru ca pentru o zi de weekend sau liberă, se generează costuri suplimentare, precum și utilizarea echipelor de intervenție pt astfel de acțiuni, fapt ce poate afecta rapiditatea și clăritatea acțiunilor de intervenție.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>q) în condițiile permiterii accesului de către UD sau de către clienții finali ai acestuia, să reia prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale către UD, în termen de maximum 24 de ore o zi lucrătoare de la data încetării motivelor întreruperii sau, după caz, de la data la care OD este informat cu privire la încetarea motivului întreruperii, cu excepția următoarelor situații:</p> <p>Justificare: Prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare.</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece termenul de 24 de ore este corelat cu alte reglementări (ex. Regulamentul de furnizare, Standardul de performanță, etc)</p>

	<p>Precizăm că în zilele nelucrătoare, DGSR asigură siguranța și intervenția la clienții finali doar în scopul punerii în siguranță. Relocarea personalului în zilele nelucrătoare poate pune în dificultate intervenția acestuia pentru remedierea incidentelor semnalate de clienții finali.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>q) în condițiile permiterii accesului de către UD sau de către clienții finali ai acestuia, să reia prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale către UD, în termen de maximum 24 de ore 1 zi lucrătoare de la data încetării motivelor întreruperii sau, după caz, de la data la care OD este informat cu privire la încetarea motivului întreruperii, cu excepția următoarelor situații:</p> <p>Justificare: Prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare.</p> <p>ACUE</p> <p>q) în condițiile permiterii accesului de către UD sau de către clienții finali ai acestuia, să reia prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale către UD, în termen de maximum 24 de ore 1 zi lucrătoare de la data încetării motivelor întreruperii sau, după caz, de la data la care OD este informat cu privire la încetarea motivului întreruperii, cu excepția următoarelor situații:</p> <p>Justificare: Considerăm că modificarea propusă pentru lit. q) a Art. 21 este necesară pentru că prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare.</p>	
r) să recalculeze consumul de gaze naturale, atunci când se constată defectarea echipamentelor de		

măsurare/mijloacelor de măsurare, în conformitate cu modul de recalculare a consumului de gaze naturale ca urmare a defectării aparatelor de măsură, potrivit reglementărilor în vigoare, precum și în situația în care se constată defectarea aparatelor de determinare a puterii calorifice superioare a gazelor naturale distribuite, în conformitate cu legislația în vigoare;		
s) să anunțe UD, în maximum 3 ore de la informare, cu privire la dispoziția operatorului de transport și de sistem privind limitarea sau întreruperea livrării, în situații de disfuncționalitate/periclitare a siguranței în cadrul Sistemului național de transport al gazelor naturale;		
ș) să pună la dispoziția UD lista și tarifele aferente activităților conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale care pot fi prestate și care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale, respectiv să notifice pe e-mail UD cu privire la orice modificare a tarifelor aferente activităților conexe;	<p>Neogas Grid</p> <p>ș) să pună la dispoziția UD lista și tarifele aferente activităților conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale care pot fi prestate și care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale, respectiv să notifice pe e-mail UD cu privire la orice modificare a tarifelor aferente activităților conexe;</p> <p>Propunere: eliminarea obligatiei de informare pe email.</p> <p>Justificare: exista deja obligatia OSD de postare pe pagina proprie web si la avizierul fiecarei unitati organizatrice a nivelului tarfelor conexe. Deci, informatia este publica. Faptul ca unii OSD, in baza bunelor relatii pe care le are cu partenerii efectueaza aceasta informare, aceasta reprezinta un serviciu suplimentar oferit si nu trebuie sa se transforme in obligatia OSD-ului.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece a fost introdusă la propunerea unui furnizor și apreciem că nu este un efort prea mare transmiterea pe mail</p>

	<p>ș) să pună la dispoziția UD lista și tarifele aferente activităților conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale care pot fi prestate și care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale; respectiv să notifice pe e-mail UD cu privire la orice modificare a tarifelor aferente activităților conexe;</p> <p>Justificare: Conform prevederilor Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate pentru activitățile conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 140/2015, cu modificările și completările ulterioare, OSD are obligația să publice aceste informații pe pagina proprie de internet și să le afișeze la nivelul fiecărei unități organizatorice.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>ș) să pună la dispoziția UD lista și tarifele aferente activităților conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale care pot fi prestate și care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale; respectiv să notifice pe e-mail UD cu privire la orice modificare a tarifelor aferente activităților conexe;</p> <p>Justificare: Propunem eliminarea obligatiei de informare pe email intrucat exista deja obligatia OSD de postare pe pagina proprie web si la avizierul fiecarei unitati organizatorice a nivelului tarifelor conexe. Deci, informatia este publica. Faptul ca unii OSD, in baza bunelor relatii pe care le are cu partenerii efectueaza aceasta informare, aceasta reprezinta un serviciu suplimentar oferit si nu trebuie sa se transforme in obligatia OSD-ului.</p>	
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>ACUE</p> <p>ș) să pună la dispoziția UD lista și tarifele aferente activităților conexe celei de operare a sistemului de distribuție a gazelor naturale care pot fi prestate și care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale, respectiv să notifice pe e-mail UD cu privire la orice modificare a tarifelor aferente activităților conexe;</p> <p>Justificare: Pentru lit. ș) al Art. 21 propunem eliminarea obligației de informare prin e-mail, întrucât OD au deja obligația de a publica nivelul tarifelor conexe pe pagina proprie de internet și la avizierul fiecărei unități organizatorice. Informația este, așadar, publică și accesibilă tuturor părților interesate. Menționăm că, în situațiile în care unii OD aleg să transmită aceste informații și prin e-mail, acest demers reprezintă un serviciu suplimentar oferit voluntar, care nu ar trebui transformat într-o obligație impusă tuturor operatorilor, prin reglementare.</p>	
t) să întrerupă sau să limiteze prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale, la solicitarea scrisă a UD, cu respectarea prevederilor legale în vigoare; în acest caz, UD va preciza locul/locurile de consum unde solicită limitarea/ întreruperea prestării serviciilor de distribuție și durata solicitată;	<p>OMV Petrom</p> <p>- Modificarea art. 21 lit. t) și a art. 22 lit. d) având în vedere că în situația în care se solicită întreruperea ca efect al neplății în termen. Durata acestei întreruperi nu poate fi determinată în avans, întrucât momentul efectuării plății nu este cunoscut.</p>	Propunere preluată
ț) să notifice UD orice schimbare a datelor sale de identificare avute în vedere la data semnării contractului de distribuție a gazelor naturale.		
u) în cazul locurilor noi de consum, să programeze punerea în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale numai dacă pentru respectivele locuri de consum există încheiat contract de distribuție a gazelor naturale.		

<p>y) să transmită UD consumul zilnic determinat prin citirea directă a mijloacelor de măsurare luat în calcul la alocarea zilnică, detaliat pe fiecare loc de consum;</p>	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>y) să transmită UD consumul zilnic determinat prin citirea directă a mijloacelor de măsurare luat în calcul la alocarea zilnică, detaliat pe fiecare loc de consum; obligația se consideră îndeplinită și prin postarea informațiilor în portalul de comunicare pus de către OD la dispoziția UD.</p> <p>Justificare: Există OD care au dezvoltat aceste aplicații special pentru a asigura accesul facil al UD la informații, precum și pentru corelare cu prevederile art. 23 lit. k) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>y) să transmită UD consumul zilnic determinat prin citirea directă a mijloacelor de măsurare luat în calcul la alocarea zilnică, detaliat pe fiecare loc de consum; obligația se consideră îndeplinită și prin postarea informațiilor în aplicația web a OD pusă de către acesta la dispoziția UD.</p> <p>Justificare: OD au dezvoltat aceste aplicații special pentru facilitarea accesului UD la informații.</p> <p>ACUE</p> <p>y) să transmită UD consumul zilnic determinat prin citirea directă a mijloacelor de măsurare luat în calcul la alocarea zilnică, detaliat pe fiecare loc de consum; obligația se consideră îndeplinită și prin postarea informațiilor în aplicația web a OD pusă de către acesta la dispoziția UD.</p> <p>Justificare: Completarea propusă pentru alin. y) al Art. 21 are în vedere faptul că OD au dezvoltat aceste aplicații special pentru facilitarea accesului UD la informații.</p>	<p>Propunere preluată prin reformulare, astfel:</p> <p>y) să transmită UD consumul zilnic determinat prin citirea directă a mijloacelor de măsurare luat în calcul la alocarea zilnică, detaliat pe fiecare loc de consum; OD poate agreea cu UD îndeplinirea acestei obligații prin postarea informațiilor în portalul de comunicare pus de către OD la dispoziția UD;</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>z) să pună la dispoziția UD informațiile menționate în ATR.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>z) să pună la dispoziția UD informațiile menționate în ATR.</p> <p>Justificare: pentru corelare cu art. 17.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>z) să pună la dispoziția UD informațiile menționate în ATR.</p> <p>Justificare: OD nu deține în sistemul informatic datele din ATR pentru toate locurile de consum.</p> <p>Pe de altă parte, sintagma „toate informațiile menționate în ATR” este mult prea cuprinzătoare, având în vedere că acest document conține mai multe tipuri de informații, printre care se regăsesc, de exemplu, date privind soluția de alimentare cu gaze naturale etc.</p> <p>În plus, clienții finali pot pune la dispoziția UD (furnizor) ATR propriu.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>z) să pună la dispoziția UD informațiile menționate în ATR.</p> <p>Justificare: Adăugire necesară în scopul siguranței în exploatare și implicit a clientului.</p> <p>ACUE</p> <p>z) să pună la dispoziția UD informațiile menționate în ATR.</p> <p>Justificare: Propunerea de eliminare s alin. z) al Art.21 este în corelare cu modificările propuse la Art. 17 alin. (1). În plus, clienții finali pot pune ATR propriu la dispoziția furnizorului.</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece s-a reformulat în corelare cu modificările precedente</p>
<p>Secțiunea a 3-a Drepturile UD Art. 22 UD are următoarele drepturi:</p>		

a) să încaseze contravaloarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
b) să aibă acces, în condițiile legii, la echipamentele de măsurare/mijloacele de măsurare utilizate la decontare și aflate în incinta OD, în prezența personalului împuternicit al acestuia;		
c) să conteste în mod justificat datele privind cantitățile de gaze naturale, exprimate în unități de energie, distribuite de către OD și măsurate la locul/locurile de consum prevăzute în contractul de distribuție a gazelor naturale;		
d) să solicite OD întreruperea distribuției gazelor naturale, printr-o notificare transmisă acestuia cu minimum 3 zile înainte de data întreruperii, precizând totodată și data reluării serviciului de distribuție;	OMV Petrom - Modificarea art. 21 lit. t) și a art. 22 lit. d) având în vedere că în situația în care se solicită întreruperea ca efect al neplății în termen. , durata acestei întreruperi nu poate fi determinată în avans, întrucât momentul efectuării plății nu este cunoscut.	Propunere preluată
e) să solicite prestarea altor servicii care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale.		
Secțiunea a 4-a Obligațiile UD Art. 23 UD are următoarele obligații:		
a) să achite integral și la termen contravaloarea serviciilor de distribuție prestate și, după caz, majorările de întârziere aferente, precum și contravaloarea celorlalte servicii prestate la		

solicitarea sa, care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție;		
b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de OD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
c) să emită și să transmită OD facturile aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, în situația în care UD are și calitatea de UR;		
d) să asigure cantitățile de gaze naturale exprimate în unități de energie, ce urmează a fi distribuite;		
e) să sesizeze imediat OD în legătură cu orice defecțiune pe care o constată în funcționarea echipamentelor de măsurare/ mijloacelor de măsurare la locul/locurile de consum prevăzute în contractul de distribuție a gazelor naturale și să asigure accesul împuternicitului OD la acestea;		
f) să solicite OD luarea de măsuri pentru remedierea defecțiunilor constatate la instalațiile operate de OD situate în incinta UD sau a clienților finali ai acestuia;		
g) să solicite OD întreruperea distribuției gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor;		
h) să nu depășească capacitatea rezervată;		

i) să notifice OD orice schimbare a datelor sale de identificare avute în vedere la data semnării contractului;		
j) să transmită operatorului informațiile primite de la clientul final cu privire la schimbarea datelor sale de identificare prevăzute în contractul de furnizare a gazelor naturale, în termen de maximum 5 zile de la data primirii acestora;	<p>Neogas Grid</p> <p>j) să transmită operatorului informațiile primite de la clientul final cu privire la schimbarea datelor sale de identificare prevăzute în contractul de furnizare a gazelor naturale, în termen de maximum 5 zile de la data primirii acestora prin intermediul platformei POSF;</p> <p>Justificare: pentru claritate</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>j) să transmită operatorului informațiile primite de la clientul final cu privire la schimbarea datelor sale de identificare, precum și a datelor de contact ale acestuia (adresă de corespondență, telefon, e-mail, fax etc.) prevăzute în contractul de furnizare a gazelor naturale, în termen de maximum 5 zile de la data primirii acestora;</p> <p>Justificare: Propunerea de completare este în corelare cu prevederile art. 15 pct. 4 din Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022, cu modificările și completările ulterioare, în scopul îndeplinirii obligațiilor OD de notificare a clienților finali în conformitate cu reglementările în vigoare.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>j) să transmită, prin intermediul platformei POSF, operatorului informațiile primite de la clientul final cu privire la schimbarea datelor sale de identificare</p>	Propuneri preluate

	<p>precum și a datelor de contact ale acestora (adresă de corespondență, telefon, e- mail, fax, etc) prevăzute în contractul de furnizare a gazelor naturale, în termen de maximum 5 zile de la data primirii acestora;</p> <p>Justificare: Propunerea de completare este în corelare cu prevederile art. 15 pct. 4 din Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022, cu modificările și completările ulterioare, în scopul îndeplinirii obligațiilor OD de notificare a clienților finali în conformitate cu reglementările în vigoare.</p> <p>ACUE</p> <p>j) să transmită, prin intermediul platformei POSF, operatorului informațiile primite de la clientul final cu privire la schimbarea datelor sale de identificare precum și a datelor de contact ale acestora (adresă de corespondență, telefon, e-mail, fax, etc) prevăzute în contractul de furnizare a gazelor naturale, în termen de maximum 5 zile de la data primirii acestora;</p> <p>Justificare: Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022, cu modificările și completările ulterioare. Scopul acesteia este asigurarea îndeplinirii obligațiilor operatorului de distribuție (OD) privind notificarea clienților finali, în conformitate cu reglementările în vigoare.</p>	
		<p>Conform propunerilor primite la art. 14 alin. (4) a fost introdusă aici obligația de a notifica în</p>

		<p>POSF încetarea contractelor, la obligațiile UD la art. 23 lit. k), astfel:</p> <p>k) să transmită către OD, în cazul în care este furnizor de gaze naturale, informațiile necesare cu privire la perioada de valabilitate a contractului de furnizare a gazelor naturale, prelungirea, respectiv încetarea acestuia prin POSF prin intermediul mesajelor specifice;</p>
k) să utilizeze în comunicarea cu OD portalul de comunicare pus la dispoziție de către OD și/sau POSF, după caz, pentru procesele pentru care au fost implementate astfel de modalități de comunicare a datelor.		
<p>Capitolul VI</p> <p>Măsuri pentru acoperirea riscului de neplată</p> <p>Art. 24 (1) În situația în care UD s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, acesta are obligația de a plăti în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive. Fac excepție facturile contestate în instanță pentru care nu a fost încă pronunțată decizia definitivă.</p>	<p>CMTEB</p> <p>Propunem următoarea completare</p> <p>(1) În situația în care UD s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile, iar în cazul PET în termenul de 30 zile, de la data scadenței într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, acesta are obligația de a plăti în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive. Fac excepție facturile contestate în instanță pentru care nu a fost încă pronunțată decizia definitivă.</p> <p>Justificare: Veniturile PET, conform legislației și reglementărilor în vigoare sunt constituite IN EXCLUSIVITATE din vânzarea energiei termice sub formă de căldură și apă caldă de consum.</p> <p>Pe perioada sezonului cald PET furnizează doar apa caldă de consum, deci veniturile nu pot fi asigurate din vânzarea acesteia într-un quantum care să acopere plata la termenul scadent de 15 zile pentru toate obligațiile de plată reglementate ale PET, în calitate de</p>	<p>Propunere nepreluată. Deși înțelegem dificultățile cu care se confruntă PET, nu putem face o excepție pentru situațiile de neplată. Acestea pot fi rezolvate de comun acord cu distribuitorii</p>

	<p>UD/UR respectiv achiziția de gaze naturale pentru înmagazinare, înmagazinarea acestora etc.</p> <p>Neogas Grid</p> <p>Art. 24 (1) În situația în care, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, UD s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, acesta are obligația de a plăti în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive. Fac excepție facturile contestate în instanță pentru care nu a fost încă pronunțată decizia definitivă.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>Art. 24 (1) În situația în care, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, UD s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, acesta are obligația de a plăti în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive. Fac excepție facturile contestate în instanță pentru care nu a fost încă pronunțată decizia definitivă.</p> <p>Justificare: Propunem reformularea pentru claritate.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(1) În situația în care, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, UD s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, acesta are obligația de a plăti în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive. Fac excepție facturile contestate în instanță pentru care nu a fost încă pronunțată decizia definitivă.</p>	<p>Propuneri preluate</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

	<p>Justificare: Propunem reformularea pentru claritate.</p> <p>ACUE</p> <p>(1) În situația în care, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, UD s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, acesta are obligația de a plăti în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive. Fac excepție facturile contestate în instanță pentru care nu a fost încă pronunțată decizia definitivă.</p> <p>Justificare: Pentru alin. (1), propunem reformularea pentru claritate.</p>	
<p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), OD emite și transmite UD, cu minimum 5 zile anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea serviciului de distribuție estimată pentru toate locurile de consum conform Programului de distribuție pentru luna în care se prestează serviciul de distribuție.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), OD emite și transmite UD, cu minimum 5 zile anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea serviciului de distribuție estimată pentru toate locurile de consum conform Programului de distribuție/istoricului de consum cu termen de plata de 5 zile de la data emiterii acesteia de către OD.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), OD emite și transmite UD, cu minimum 5 zile anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură fiscală/factură proformă de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea serviciului de distribuție estimată pentru toate locurile de consum conform istoricului de consum/Programului de distribuție pentru luna în care se prestează serviciul de distribuție, cu termen de plată de 5 zile de la data emiterii acesteia de către OD.</p>	<p>Propuneri preluate</p>

	<p>Justificare: Pentru a acomoda aplicarea acestei prevederi de către toți OD, propunem ca documentele de plată în avans să poată fi constituite fie de o factură fiscală, fie de o factură proformă. Pe de altă parte, considerăm că se impune prevederea unui termen de plată care să asigure achitarea serviciilor de distribuție estimate, anterior începerii prestării acestora.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), OD emite și transmite UD, cu minimum 5 zile anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură fiscală/factură proformă de plată în avans, a cărei valoare este egală cu valoarea serviciului de distribuție estimată pentru toate locurile de consum conform istoricului de consum/Programului de distribuție după caz, cu termen de plată de 5 zile de la data emiterii acesteia de către OD-pentru luna în care se prestează serviciul de distribuție.</p> <p>Justificare: Pentru a acomoda aplicarea acestei prevederi de către toți OD, propunem ca documentele de plată în avans să poată fi constituite fie de o factură fiscală, fie de o factură proformă. De asemenea, considerăm că se impune prevederea unui termen de plată care să asigure achitarea serviciilor de distribuție estimate, anterior începerii prestării acestora.</p> <p>Nu în ultimul rând, pentru evitarea situațiilor în care programul de distribuție este subevaluat/supraevaluat.</p> <p>ACUE</p> <p>(2) În situația prevăzută la alin. (1), OD emite și transmite UD, cu minimum 5 zile anterior datei de începere a fiecărei luni de prestare a serviciilor, o factură fiscală/factură proformă de plată în avans, a</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>cărei valoare este egală cu valoarea serviciului de distribuție estimată pentru toate locurile de consum conform istoricului de consum/Programului de distribuție pentru luna în care se prestează serviciul de distribuție după caz, cu termen de plată de 5 zile de la data emiterii acesteia de către OD.</p> <p>Justificare: Modificările propuse pentru alin. (2) au în vedere acomodarea aplicării acestei prevederi de către toți OD. Astfel, propunem ca documentele de plată în avans să poată fi constituite fie de o factură fiscală, fie de o factură proformă. De asemenea, considerăm necesară introducerea unui termen de plată care să asigure achitarea valorii estimate a serviciilor de distribuție înainte de începerea prestării acestora. Nu în ultimul rând, această completare contribuie la evitarea situațiilor în care programul de distribuție ar putea fi subevaluat sau supraevaluat, asigurând astfel o corelare mai precisă între consumul estimat și cel efectiv.</p>	
(3) OD transmite UD factura reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale pentru luna calendaristică anterioară cu luarea în considerare a sumelor plătite în avans.		
(4) În situația în care plata în avans respectivă nu acoperă valoarea facturii lunii respective, diferența este plătită de către UD la data scadentă a facturii.		
(5) În situația în care plata în avans este mai mare decât valoarea facturii lunii respective, diferența se restituie UD sau rămâne în contul facturii următoare conform înțelegerii părților.		
Art. 25 (1) UD poate înlătura plata în avans a serviciilor de distribuție prin prezentarea unui rating financiar de minimum 5 sau echivalent sau prin	<p>CMTEB</p> <p>Vă rugăm să adaptați rating-ul financiar stabilit de dvs astfel încât să poată beneficia PET de acest articol.</p>	Propuneri nepreluate deoarece a fost eliminată posibilitatea de a prezenta rating financiar

<p>constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile legale.</p>	<p>Justificare: ținând cont de:</p> <ul style="list-style-type: none"> - situația dezastruoasă în care se află toți operatorii serviciilor publice de alimentare (spaet) cu energie termică din România, - - lipsa de lichități ale acestora - faptul că aceștia nu pot obține venituri din alte activități și au profit reglementat <p>În plus contractele de furnizare energie termică pe care le încheie Operatorul SPAET cu clienții finali, contract reglementată de ANRE, nu prevăd garanții sau plăți în avans, pe cale de consecință în cazul serviciilor de utilitate publică nu se justifică solicitarea în avans, întrucât lipsește sursa de finanțare.</p> <ul style="list-style-type: none"> - faptul că profitul acestora este reglementat și limitat, uneori inexistent întrucât activitatea este influențată de factorii meteo, de comportamentul clienților raportat la temperatura exterioară, factori care nu sunt predictibili -faptul că aceștia înregistrează pierderi reale mari în rețelele termice de transport și distribuție, pierderi care nu sunt recunoscute în prețurile și tarifele operatorii spaet și care generează implicit pierderi financiare <p>practic pe nu vor putea obține rating-ul financiar solicitat de dvs.</p> <p>Neogas Grid</p> <p>Art. 25 (1) UD poate înlătura plata în avans a serviciilor de distribuție prin prezentarea unui rating financiar de minimum 5 sau echivalent sau prin constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile legale.</p> <p>Distrigaz Sud Rețele</p>	<p>Propuneri preluate</p>
--------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

	<p>Art. 25 (1) UD poate înlătura plata în avans a serviciilor de distribuție prin prezentarea unui rating financiar de minimum 5 sau echivalent sau prin constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile legale.</p> <p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare a plății, fie prin plata în avans, fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(1) UD poate înlătura plata în avans a serviciilor de distribuție prin prezentarea unui rating financiar de minimum 5 sau echivalent sau prin constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile legale.</p> <p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare a plății, fie prin plata în avans fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>ACUE</p> <p>(1) UD poate înlătura plata în avans a serviciilor de distribuție prin prezentarea unui rating financiar de minimum 5 sau echivalent sau prin constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile legale.</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare, fie prin plata în avans, fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>De asemenea, în funcție de evoluția portofoliilor de clienți, este necesar să asigurăm actualizarea valorii garanției financiare în plus sau în minus, în funcție de caz.</p>	
<p>(2) UD are obligația de a prezenta ratingul financiar sau de a constitui garanția prevăzută la alin. (1) în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii de avans de la OD.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(2) UD are obligația de a prezenta ratingul financiar sau de a constitui garanția prevăzută la alin. (1) în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii de avans de la OD.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) UD are obligația de a prezenta ratingul financiar sau de a constitui garanția prevăzută la alin. (1) în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii de avans de la OD.</p> <p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare a plății, fie prin plata în avans, fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) UD are obligația de a prezenta ratingul financiar sau de a constitui garanția prevăzută la alin. (1) în</p>	<p>Propuneri preluate</p>

	<p>termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii de avans de la OD.</p> <p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare a plății, fie prin plata în avans fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>ACUE</p> <p>(2) UD are obligația de a prezenta ratingul financiar sau de a constitui garanția prevăzută la alin. (1) în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii de avans de la OD.</p> <p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare, fie prin plata în avans, fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>De asemenea, în funcție de evoluția portofoliilor de clienți, este necesar să asigurăm actualizarea valorii garanției financiare în plus sau în minus, în funcție de caz.</p>	
<p>(3) Nivelul garanției financiare prevăzute la alin. (1) reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate în 2 (două) luni cu cele mai mari cantități distribuite din ultimele 12 luni.</p>	<p>CMTEB</p> <p>(3) Nivelul garanției financiare prevăzute la alin. (1) reprezintă contravaloarea serviciilor de distribuție prestate în 2 (două) luni cu cele mai mari cantități distribuite din ultimele 12 luni, iar în cazul PET contravaloarea serviciilor de distribuție prestate în 1</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece garanțiile se constituie doar în cazul în care au fost întârzieri la plată</p>

	<p>(unu) luni cu cea mai mare cantitate distribuită din ultimele 12 luni</p> <p>Justificare: Idem art. 24 și art 25. 1)</p>	
	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(3¹) Nivelul garanției financiare se actualizează ori de câte ori intervin modificări ale portofoliului de clienți sau ale consumului de gaze naturale al acestora, cu cel puțin $\pm 20\%$. La recalcularea garanției financiare, se iau în considerare 2 (două) luni cu cele mai mari cantități distribuite din ultimele 12 luni sau 2 (două) luni cu cel mai mare program de distribuție comunicat OD de către UD.</p> <p>Justificare: În funcție de evoluția portofoliilor de clienți, este necesar să asigurăm actualizarea valorii garanției financiare, în funcție de caz în plus sau în minus. Estimăm că, după încetarea aplicabilității OUG nr. 6/2025 și a măsurilor privind schema de sprijin, dinamica portofoliilor de clienți ai UD furnizori va crește în piața concurențială.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(3¹) Nivelul garanției financiare se actualizează ori de câte ori intervin modificări semnificative ale portofoliului de clienți sau a consumului de gaze naturale al acestora, cu luarea în considerare 2 luni cu cele mai mari cantități distribuite din ultimele 12 luni sau 2 luni cu cel mai mare program de distribuție comunicat de UD.</p> <p>Justificare: În funcție de evoluția portofoliilor de clienți, este necesar să asigurăm actualizarea valorii garanției financiare, în funcție de caz în plus sau în minus.</p> <p>ACUE</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece garanțiile se restituie oricum dacă timp de 6 luni nu se mai înregistrează debite restante și deocamdată schema de sprijin a fost prelungită</p>

	<p>(3¹) Nivelul garanției financiare se actualizează ori de câte ori intervin modificări semnificative ale portofoliului de clienți sau a consumului de gaze naturale al acestora, cu luarea în considerare a 2 luni cu cele mai mari cantități distribuite din ultimele 12 luni sau 2 luni cu cel mai mare program de distribuție comunicat de UD.</p> <p>Justificare: Considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare, fie prin plata în avans, fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1).</p> <p>De asemenea, în funcție de evoluția portofoliilor de clienți, este necesar să asigurăm actualizarea valorii garanției financiare în plus sau în minus, în funcție de caz.</p>	
<p>(4) Garanția financiară se restituie UD de către OD în măsura în care nu a fost executată, în următoarele situații:</p> <p>a) în cazul în care timp de 6 luni consecutive de la constituirea garanției financiare UD nu s-a aflat în situația care a condus la constituirea acesteia;</p> <p>b) în termen de 60 de zile de la data încetării contractului de distribuție, cu luarea în considerare a debitelor la zi ale UD.</p>		
<p>Art. 26 (1) Garanția financiară prevăzută la art. 25 alin. (1) poate fi constituită sub formă de:</p> <p>a) scrisoare de garanție bancară emisă de o bancă agreată de OD; și/sau</p> <p>b) cont garantat (depozit colateral); și/sau</p> <p>c) cont escrow; și/sau</p>		

d) numerar într-un cont specific al OD.		
(2) OD poate executa garanția prevăzută la art. 25 alin. (1) în situația în care UD nu își îndeplinește integral sau parțial obligațiile contractuale sau le îndeplinește cu întârziere.		
(3) Cu cel puțin 5 zile calendaristice anterior executării garanției, OD are obligația de a notifica în scris UD, precizând obligațiile care nu au fost respectate.		
(4) În situația executării parțiale sau totale a garanției financiare, UD are obligația de a reconstitui această garanție în conformitate cu prevederile art. 25 alin. (3), în termen de maximum 5 zile lucrătoare.		
<p style="text-align: right;"><i>Anexa nr. 1 la regulament</i></p> <p style="text-align: center;">CERERE pentru încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale - model –</p> <p>Către..... (denumirea operatorului sistemului de distribuție a gazelor naturale - OD)</p>	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>CERERE pentru încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale - model –</p> <p>Justificare: Propunerea de completare are în vedere solicitările de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale recepționate de OD din partea UD client final care nu poate transmite cererea de contractare prin intermediul POSF.</p>	Propunere preluată
<p>1. Numele și prenumele/Societatea..... (denumirea solicitantului)</p>		

adresa/sediul social*): localitatea..... județ/sector..... str., nr., et., ap., cod poștal, telefon, fax, e-mail înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr.....cod unic de înregistrare....., cod IBAN nr..... deschis la, reprezentată prin:.....(nume, prenume, funcție)..... sau		
2. Subscrisa.....cu sediul social*) în: localitatea..... județ/sector.....str., nr., et. ap., cod poștal, telefon, fax, e-mail înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr.....cod unic de înregistrare....., cod IBAN nr..... deschis la, titular al licenței de furnizare a gazelor naturale nr.....din data de, reprezentată prin:.....(nume, prenume, funcție).....		
vă solicit încheierea contractului de distribuție/modificarea contractului de distribuție nr. din a gazelor naturale,	Delgaz Grid NOTĂ: În cazul furnizorilor, modelul de cerere este valabil strict pentru încheierea contractului de	Propuneri preluate

<p>începând cu data deși până la data de, pentru următoarele locuri de consum, prevăzute în anexa atașată prezentei.</p>	<p>distribuție, modificările la acestea operând prin intermediul POSF.</p> <p>Justificare: Includerea/excluderea locurilor de consum se face prin POSF. Furnizorul se adresează către OD cu cerere doar în cazul în care nu are contractul de distribuție cu acesta.</p> <p>ACUE</p> <p>vă solicit încheierea contractului de distribuție/modificarea contractului de distribuție nr. din a gazelor naturale, începând cu data deși până la data de, pentru următoarele locuri de consum, prevăzute în anexa atașată prezentei.</p> <p>NOTĂ : În cazul furnizorilor, modelul de cerere este valabil strict pentru încheierea contractului de distribuție, modificările fiind operate prin intermediul POSF.</p> <p>Justificare: Propunerea de completare a cererii are în vedere solicitările de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale recepționate de OD din partea UD client final care nu poate transmite cererea de contractare prin intermediul POSF.</p> <p>Referitor la Nota propusă menționăm că includerea/excluderea locurilor de consum se face prin POSF. Furnizorul se adresează către OD cu cerere doar în cazul în care nu are contractul de distribuție cu acesta. Locurile de consum pentru care se solicită includerea sunt primite de OD prin intermediul POSF.</p>	
<p>3. Documente anexate: a.copia actului de identitate/certificatului de înregistrare la Oficiul Național al Registrului Comerțului al solicitantului;</p>		

b.documente care să ateste încheierea unui contract de furnizare a gazelor naturale pentru locul de consum respectiv, în cazul în care UD este client final sau declarație pe propria răspundere privind existența unui contract de furnizare a gazelor naturale pentru locul de consum respectiv în cazul în care UD este furnizor;		
c. copia licenței de furnizare a gazelor naturale (pentru solicitanții care au calitatea de furnizor);		
d.deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale.	<p>Neogaz Grid</p> <p>d. deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declaratii pe proprie raspundere din care sa rezulte codificarea pe platforma Transgaz</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>d. deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declaratii pe proprie raspundere din care sa rezulte codificarea pe platforma Transgaz;</p> <p>Justificare: Pentru dovedirea calitatii de UR (pentru furnizori si clienti finali mari care contracteaza direct cu OD serviciile de distributie) consideram ca este necesara prezentarea unei declaratii pe proprie raspundere cu mentionarea codificarii de pe platforma Transgaz.</p> <p>ACUE</p> <p>d. deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul</p>	Propuneri preluate

	<p>național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declarații pe proprie răspundere din care să rezulte codificarea pe platforma Transgaz.</p> <p>Justificare: Referitor la completarea propusă pentru pct. 3 lit. d, pentru dovedirea calității de UR (pentru furnizori și clienți finali mari care contractează serviciile de distribuție direct cu OD) considerăm că este necesară prezentarea unei declarații pe proprie răspundere cu menționarea codificării de pe platforma Transgaz.</p>	
<p>4. Adresa de corespondență a solicitantului*): localitatea județ/sectorstr., nr., et., ap., cod poștal *) în cazul în care adresa este aceeași, se completează o singură dată informațiile solicitate.</p>		
<p>5. Contract de transport încheiat:</p> <p><input type="checkbox"/> direct cu operatorul sistemului de transport și de sistem (denumirea)</p> <p><input type="checkbox"/> cu operatorul de conducte de alimentare din amonte (denumirea)</p>	<p>Delgaz Grid</p> <p>NOTĂ: Se vor bifa ambele opțiuni în cazul în care clientul deține locuri de consum care sunt racordate atât în SNT cât și în amonte.</p> <p>Justificare: completare pentru claritate</p> <p>ACUE</p> <p>Contract de transport încheiat:</p> <p><input type="checkbox"/> direct cu operatorul sistemului de transport și de sistem (denumirea)</p> <p><input type="checkbox"/> cu operatorul de conducte de alimentare din amonte (denumirea)</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece nu considerăm necesară precizarea</p>

	<p>NOTĂ: Se vor bifa ambele opțiuni în cazul în care clientul deține locuri de consum care sunt racordate atât în SNT, cât și în amonte.</p> <p>Justificare: Referitor la nota propusă la pct. 5, precizăm că este necesară pentru claritate.</p>	
<p>6. Solicit răspunsul OD la prezenta cerere prin:</p> <p><input type="checkbox"/> poșta electronică;</p> <p><input type="checkbox"/> poșta;</p> <p><input type="checkbox"/> fax;</p> <p><input type="checkbox"/> personal la sediul OD;</p> <p><input type="checkbox"/> telefon, sms;</p> <p><input type="checkbox"/> alte căi de comunicare:</p>		
<p>7. Comunicarea solicitantului cu OD se realizează prin:</p> <p><input type="checkbox"/> poșta electronică;</p> <p><input type="checkbox"/> poșta;</p> <p><input type="checkbox"/> fax;</p> <p><input type="checkbox"/> personal la sediul OD;</p> <p><input type="checkbox"/> telefon, sms;</p> <p><input type="checkbox"/> alte căi de comunicare:</p>		
<p>În considerarea prevederilor art. 326 din Codul penal referitoare la falsul în declarații, declar că toate informațiile și documentele ce însoțesc prezenta cerere sunt corecte și reale.</p> <p>De asemenea, mă angajez să prezint OD, la solicitarea acestuia, documentele în original.</p>		
	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>Notă : În cazul UD furnizori, modelul de cerere este valabil strict pentru încheierea contractului de distribuție, modificările la acesta fiind comunicate OD prin intermediul POSF.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu art. 12 alin. (3) din Regulament.</p>	Propuneri preluate

Anexă la cerere

Date privind locurile de consum pentru care se solicită încheierea contractului de distribuție a gazelor naturale

Distrigaz Sud Retele

Date privind locurile de consum pentru care se solicită încheierea/~~modificarea~~ contractului de distribuție a gazelor naturale

Justificare: Propunerea de completare are în vedere solicitările de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale recepționate de OD din partea UD client final care nu poate transmite cererea de contractare prin intermediul POSF.

Loc de consum*)

*) ~~Se completează câte un formular pentru fiecare loc de consum.~~

Justificare: Textul propus pentru eliminare are relevanță doar pentru cererile de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale transmise de UD prin POSF. În cazul unui UD client final, care solicită încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale, anexa la cerere se transmite într-un format tabelar (fișier excel), similar Anexei nr. 1 la Contractul-cadru de distribuție, care centralizează informațiile pentru toate locurile de consum ce fac obiectul cererii de încheiere/modificare a contractului de distribuție.

~~Numărul și data contractului de distribuție, după caz~~

Justificare: În cazul UD furnizor, acesta se adresează OD cu cerere doar în cazul în care nu are contract de distribuție, iar în cazul UD client final care se adresează OD cu cerere și în cazul modificării contractului de distribuție, OD deține informația.

Contract de transport încheiat:

o direct cu operatorul sistemului de transport și de sistem

(denumirea)

	<p>o cu alt utilizator de rețea – UR (denumirea)</p> <p>o cu operatorul de conducte de alimentare din amonte (denumirea)</p> <p>Justificare: Situația nu mai este posibilă având în vedere prevederile art. 253 alin. (2) lit. a) – c) din Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Debitul de gaze naturale (m³/h)</p> <p>Contract de furnizare:</p> <p>o concurențială, o de ultimă instanță.</p> <p>Justificare: Conform câmpului din mesajele dezvoltate în POSF.</p> <p>Presiunea (bar)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Presiunea minimă (bar) - Presiunea maximă (bar) - Presiunea minimă tehnologică (bar) <p>Justificare: Pentru corelare cu informațiile din Anexa nr. 1 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, precum și cu prevederile art. 2 alin. (2) lit. b din prezentul proiect de Contract-cadru de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>Date privind locurile de consum pentru care se solicită încheierea /modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale</p> <p>Justificare: Propunerea de completare are în vedere solicitările de modificare a contractului de distribuție</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>a gazelor naturale recepționate de OD din partea UD client final care nu poate transmite cererea de contractare prin intermediul POSF.</p> <p>Loc de consum*)</p> <p>*) Se completează câte un formular pentru fiecare loc de consum.</p> <p>Justificare: Textul propus pentru eliminare are relevanță doar pentru cererile de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale transmise de UD prin POSF. În cazul unui UD client final, care solicită încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale, anexa la cerere se transmite într-un format tabelar (fișier excel), similar Anexei nr. 1 la Contractul-cadru de distribuție, care centralizează informațiile pentru toate locurile de consum ce fac obiectul cererii de încheiere/modificare a contractului de distribuție.</p> <p>Numărul și data contractului de distribuție, după caz</p> <p>Justificare: Nu este necesară această informație deoarece OD o deține.</p> <p>Presiunea (bar)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Presiunea minimă (bar) - Presiunea maximă (bar) - Presiunea minimă tehnologică (bar) <p>Justificare: Pentru corelare cu informațiile din Anexa nr. 1 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale, precum și cu prevederile art. 2 alin. (2) lit. b din prezentul proiect de Contract-cadru de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>ACUE</p> <p>Date privind locurile de consum pentru care se solicită încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>Loc de consum^{*)}</p> <p>*) Se completează câte un formular pentru fiecare loc de consum.</p> <p>Numărul și data contractului de distribuție, după caz</p> <p>Presiunea (bar)</p> <ul style="list-style-type: none"> - Presiunea minimă (bar) - Presiunea maximă (bar) - Presiunea minimă tehnologică (bar) <p>Justificare: Propunerea de completare a Anexei la cerere are în vedere solicitările de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale recepționate de OD din partea UD client final, care nu poate transmite cererea de contractare prin intermediul POSF.</p> <p>Textul propus pentru eliminare are relevanță doar pentru cererile de modificare a contractului de distribuție a gazelor naturale transmise de UD prin POSF. În cazul unui UD client final care solicită încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale, anexa la cerere se transmite într-un format tabelar (fișier excel), similar Anexei nr. 1 la Contractul-cadru de distribuție, care centralizează informațiile pentru toate locurile de consum ce fac obiectul cererii de încheiere/modificare a contractului de distribuție.</p> <p>Propunerea de eliminare este necesară întrucât numărul și data contractului de distribuție sunt informații deținute deja de OD.</p> <p>Completările propuse referitor la presiunea (bar) sunt necesare pentru corelarea cu informațiile din Anexa nr. 1 la Contractul-cadru de distribuție a gazelor</p>	
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	naturale, precum și cu prevederile Art. 2 alin. (2) lit. b din prezentul proiect de Contract-cadru de distribuție a gazelor naturale.	

Anexă la cerere

Date privind locurile de consum pentru care se solicită încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale

Loc de consum*)

*) Se completează câte un formular pentru fiecare loc de consum.

Codul locului de consum (CLC)	
Denumirea clientului final	
Adresa locului de consum (localitate, județ/sector, stradă, nr., bloc, apartament)	
Denumirea furnizorului	
Numărul și data contractului de distribuție, după caz	
Numărul și data contractului de furnizare încheiat cu clientul final	
Durata contractului de furnizare (de la data de și până la data de)	
Contract de transport încheiat: o direct cu operatorul sistemului de transport și de sistem (denumirea) o cu alt utilizator de rețea - UR (denumirea) o cu operatorul de conducte de alimentare din amonte (denumirea)	
Debitul de gaze naturale (m ³ /h)	
Capacitate solicitată (MWh/h)	
Presiunea (bar)	
Seria contorului existent la locul de consum, după caz	

Cantități de gaze naturale estimate a fi distribuite

Perioadă de distribuție - lună -													Total
----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	-------

Cantitate (MWh)													
<div style="text-align: right;"><i>Anexa nr. 2 la regulament</i></div> <div style="text-align: center;"> CONTRACT-CADRU de distribuție a gazelor naturale nr. anul luna ziua </div>													
Părțile contractante: Societatea, cu sediul în, adresa, județul, cod poștal, e-mail, telefon, fax, cod fiscal, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr., cod unic de înregistrare, cod IBAN nr. deschis la, titular al licenței de distribuție a gazelor naturale nr. din data de, reprezentată prin: (numele, prenumele și funcția), denumită în cele ce urmează operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale sau OD, și													
..... (Se va completa cu datele de identificare ale utilizatorului sistemului de distribuție), titular al licenței de furnizare a gazelor naturale nr. din data de, sau client final, persoană fizică sau juridică, în calitate de beneficiar al serviciilor de distribuție a gazelor naturale, denumită în cele ce urmează utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale sau UD,													
au convenit încheierea prezentului contract de distribuție a gazelor naturale, denumit în continuare CONTRACT.													

<p>I. Terminologie și legislație aplicabilă</p> <p>Art. 1 (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul privind activitatea accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, în Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobate prin Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>Art. 1 (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul privind activitatea accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, în Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p> <p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>Art. 1 (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul privind activitatea accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, în Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobate prin Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu denumirea Regulamentului.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul privind activitatea accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, în</p>	<p>Propuneri preluate</p>
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

	<p>Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobate prin Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu denumirea Regulamentului.</p> <p>ACUE</p> <p>Art. 1 (1) Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în Regulamentul privind activitatea accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, în Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali și în Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobate prin Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p> <p>Justificare: Modificarea propusă la Art. 1 (1) este necesară pentru corelare cu denumirea Regulamentului.</p>	
(2) Prevederile prezentului contract sunt completate cu prevederile Codului civil, aprobat prin Legea nr. 287/2009, republicată, cu modificările ulterioare, ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.		
<p>(3) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului contract au următoarele semnificații:</p> <p>1. ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;</p> <p>2. CLC – codul locului de consum;</p>	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>5. UD – utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale, titular al unui contract de distribuție a gazelor naturale încheiat cu OD;</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece aici este prevăzută doar abrevierea, este menționat la definiții la art. 3 alin. (2) lit. g) că utilizatorul sistemului de distribuție a gazelor naturale este</p>

<p>3. OD – operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>4. SD – sistem de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>5. UD – utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;</p> <p>6. POSF - platforma online destinată schimbării de către clientul final a furnizorului de energie electrică și/sau de gaze naturale.</p> <p>7. Codul rețelei - Codul rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, aprobat prin Ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în vigoare.</p>	<p>Justificare: Pentru a asigura o înțelegere unitară în piață a faptului că UD este cel care are o relație contractuală cu OD, putând să aibă calitatea de:</p> <p>furnizor de gaze naturale care asigură, prin contractul de distribuție a gazelor naturale încheiat cu OD, serviciile de distribuție pentru clienții finali din portofoliul său, sau</p> <p>client final care are contract de furnizare fără servicii reglementate incluse și, prin urmare, își asigură serviciile de distribuție printr-un contract de distribuție a gazelor naturale încheiat în nume propriu cu OD.</p>	<p>titular al unui contract de distribuție a gazelor naturale încheiat cu OD</p>
<p>II. Obiectul contractului</p> <p>Art. 2 (1) Obiectul prezentului contract îl constituie prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale asigurate de UD pe perioada de valabilitate a prezentului contract.</p>		
<p>(2) Locul/Locurile de consum ale UD, pentru care OD prestează serviciul de distribuție conform prezentului contract sunt prevăzute în anexa nr. 1 la contract. Datele detaliate pentru fiecare loc de consum în parte și programul de distribuție se comunică OD:</p> <p>a) prin intermediul POSF, în cazul în care UD este furnizor;</p> <p>b) prin completarea anexei 1 la contract, în cazul în care UD este client final.</p>	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>(2) Locul/Locurile de consum ale UD, pentru care OD prestează serviciul de distribuție conform prezentului contract sunt prevăzute în anexa nr. 1 la contract. Datele detaliate pentru fiecare loc de consum în parte și programul de distribuție se comunică OD:</p> <p>a) prin intermediul POSF, în cazul în care UD este furnizor;</p> <p>b) prin completarea anexei la cerere, precum și a anexei 1 la contract, în cazul în care UD este client final.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu propunerile de la art. 12 alin. (41) și alin. (5) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu considerăm necesară precizarea, face parte din cerere</p>

	<p>Delgaz Grid</p> <p>(2) Locul/Locurile de consum ale UD, pentru care OD prestează serviciul de distribuție conform prezentului contract sunt prevăzute în anexa nr. 1 la contract. Datele detaliate pentru fiecare loc de consum în parte și programul de distribuție se comunică OD:</p> <p>a) prin intermediul POSF, în cazul în care UD este furnizor;</p> <p>b) prin completarea anexei la cerere, precum și a anexei 1 la contract, în cazul în care UD este client final.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu propunerile de la art. 12 alin. (4¹) și alin. (5) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>ACUE</p> <p>(2) Locul/Locurile de consum ale UD, pentru care OD prestează serviciul de distribuție conform prezentului contract sunt prevăzute în anexa nr. 1 la contract. Datele detaliate pentru fiecare loc de consum în parte și programul de distribuție se comunică OD:</p> <p>a) prin intermediul POSF, în cazul în care UD este furnizor;</p> <p>b) prin completarea anexei la cerere, precum și a anexei 1 la contract, în cazul în care UD este client final.</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu propunerile de la Art. 12 alin. (41) și alin. (5) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, considerăm necesară completarea lit. b) alin. (2) al Art. 2 al Anexei 2.</p>	
(3) Prin derogare de la prevederile art. 29 alin. (1), includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum din prezentul contract se realizează de către	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile art. 29 alin. (1), includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de</p>	Propuneri preluate

<p>OD printr-o notificare electronică de confirmare, care trebuie să conțină codul locului de consum (CLC), denumirea clientului final, adresa locului de consum și categoria de consum în care este încadrat clientul în momentul preluării, data preluării, modificării sau eliminării locului de consum, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la contract. Notificarea electronică de confirmare se transmite de OD către UD prin POSF odată cu transmiterea indexului echipamentului de măsură prin POSF, dar nu mai târziu de 5 zile de la data includerii/modificării/eliminării unui loc de consum în contractul de distribuție.</p>	<p>consum din prezentul contract se realizează de către OD printr-o notificare electronică de confirmare, care trebuie să conțină codul locului de consum (CLC), denumirea clientului final, adresa locului de consum și categoria de consum în care este încadrat clientul în momentul preluării, data preluării, modificării sau eliminării locului de consum, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la contract. Notificarea electronică de confirmare se transmite de OD către UD prin POSF odată cu transmiterea indexului echipamentului de măsură prin POSF, dar nu mai târziu de 5 zile lucrătoare de la data includerii/modificării/eliminării unui loc de consum în contractul de distribuție.</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 131/2022, cu art. 5 alin. (2) din prezentul proiect de Contract-cadru de distribuție a gazelor naturale, precum și cu propunerile formulate la art. 21 lit. e) și f) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Totodată, termenul de 5 zile (calendaristice) poate ajunge să se reducă în fapt la 3 zile lucrătoare sau chiar mai puțin, în situația zilelor de weekend sau a sărbătorilor legale, cu impact în planificarea și realizarea de către OD a activității de citire.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile art. 29 alin. (1), includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum din prezentul contract se realizează de către OD printr-o notificare electronică de confirmare, care trebuie să conțină codul locului de consum (CLC),</p>	
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>denumirea clientului final, adresa locului de consum și categoria de consum în care este încadrat clientul în momentul preluării, data preluării, modificării sau eliminării locului de consum, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la contract. Notificarea electronică de confirmare se transmite de OD către UD prin POSF odată cu transmiterea indexului echipamentului de măsură prin POSF, dar nu mai târziu de 5 zile lucrătoare de la data includerii/modificării/eliminării unui loc de consum în contractul de distribuție.</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ord. ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. În plus, pentru acoperirea situațiilor în care în acest interval de 5 zile ar putea interveni în weekend sau weekend prelungit pe fond Sărbători legale.</p> <p>ACUE</p> <p>(3) Prin derogare de la prevederile art. 29 alin. (1), includerea, modificarea sau eliminarea unui loc de consum din prezentul contract se realizează de către OD printr-o notificare electronică de confirmare, care trebuie să conțină codul locului de consum (CLC), denumirea clientului final, adresa locului de consum și categoria de consum în care este încadrat clientul în momentul preluării, data preluării, modificării sau eliminării locului de consum, fără a fi necesară încheierea de acte adiționale la contract. Notificarea electronică de confirmare se transmite de OD către UD prin POSF odată cu transmiterea indexului echipamentului de măsură prin POSF, dar nu mai</p>	
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>târziu de 5 zile lucrătoare de la data includerii/modificării/eliminării unui loc de consum în contractul de distribuție.</p> <p>Justificare: Completarea propusă la alin (3) al Anexei 2 are în vedere alinierea cu termenul prevăzut la Art. 12 alin. (1) din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. De asemenea, completarea este necesară pentru a acoperi situațiile în care intervalul de 5 zile calendaristice include zile de weekend sau perioade de weekend prelungit determinate de sărbători legale.</p>	
<p>(4) OD are obligația să actualizeze în baza proprie de date lista locurilor de consum conform informațiilor confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4) <u>primită prin POSF</u>, astfel încât la data intrării în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale informațiile aferente acelu loc de consum să fie actualizate.</p>	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(4) OD are obligația să actualizeze în baza proprie de date lista locurilor de consum conform informațiilor confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4) primită prin POSF, astfel încât la data intrării în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale informațiile aferente acelu loc de consum să fie actualizate.</p> <p>Justificare: Având în vedere prevederile art. 2 alin. (3), la momentul transmiterii prin POSF, de către OD, a notificării electronice de confirmare, OD a actualizat deja în baza proprie de date.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(4) OD are obligația să actualizeze în baza proprie de date lista locurilor de consum conform informațiilor confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4) primită prin POSF, astfel încât la data intrării în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale informațiile aferente acelu loc de consum să fie actualizate.</p>	<p>Propuneri nepreluate, dacă tot este deja actualizată nu este necesară eliminarea</p>

	<p>Justificare: Având în vedere prevederile art. 2 alin. (3), la momentul transmiterii prin POSF, de către OD, a notificării electronice de confirmare, OD a actualizat deja baza proprie de date conform mesajelor recepționate prin intermediul POSF.</p> <p>ACUE</p> <p>(4) OD are obligația să actualizeze în baza proprie de date lista locurilor de consum conform informațiilor confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4) primită prin POSF, astfel încât la data intrării în vigoare a contractului de furnizare a gazelor naturale informațiile aferente aceluși loc de consum să fie actualizate.</p> <p>Justificare: Având în vedere prevederile Art. 2 alin. (3), la momentul transmiterii prin POSF, de către OD, a notificării electronice de confirmare, OD a actualizat deja baza proprie de date conform mesajelor recepționate prin intermediul POSF. Din acest motiv, considerăm necesară eliminarea alin (4).</p>	
<p>(5) OD are obligația de a asigura conformitatea informațiilor cu cele confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4), până la data transmiterii datelor pentru decontarea consumului de gaze naturale, în cazul în care furnizorul semnalează eventualele neconcordanțe, în urma verificării de către acesta a informațiilor aferente contractului de furnizare a gazelor naturale introduse în baza de date de către OD ca urmare a solicitărilor primite de la UD de includere/modificare/eliminare a unui loc de consum în contract.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>Propunere: reformulare</p> <p>“(5) UD are obligația de a verifica periodic datele aferente contractului de furnizare introduse în baza de date de către OD și să comunice OD, prin mesaje specifice POSF, eventualele neconcordanțe, iar OD are obligația de a asigura conformitatea preluării informațiilor până la data următoarei puneri la dispoziție a datelor de măsură conform contractului.”</p> <p>Justificare: pentru claritate astfel încât să reiasă obligația UD de a verifica baza de date cu informațiile regăsite în datele de măsură în vederea eliminării eventualelor inadvertențe ținând cont de istoricul de corecții primite de către OD.</p>	<p>Propuneri preluate prin reformulare pentru claritate, astfel:</p> <p>(5) UD are obligația de a verifica periodic datele aferente contractului de furnizare a gazelor naturale introduse în baza de date de către OD și de a comunica acestuia, prin mesaje specifice POSF, eventualele neconcordanțe identificate. După primirea comunicării privind neconcordanțele semnalate, OD are obligația de a verifica datele corespunzătoare și de a asigura conformitatea acestora în baza de date până la data transmiterii datelor necesare decontării consumului de gaze naturale.</p>

Distrigaz Sud Retele

~~(5) OD are obligația de a asigura conformitatea informațiilor cu cele confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4), până la data transmiterii datelor pentru decontarea consumului de gaze naturale, în eazul în care furnizorul semnalează eventualele neconcordanțe, în urma verificării de către acesta a informațiilor aferente contractului de furnizare a gazelor naturale introduse în baza de date de către OD ea urmare a solicitărilor primite de la UD de includere/modificare/eliminare a unui loc de consum în contract.~~

Justificare: OD este obligat să preia datele din mesajele primite prin intermediul POSF, conform solicitărilor inițiate de furnizori. Totodată, având în vedere prevederile art. 2 alin. (3), la momentul transmiterii prin POSF, de către OD, a notificării electronice de confirmare, OD a actualizat deja baza proprie de date conform mesajelor recepționate prin intermediul POSF.

Delgaz Grid

~~(5) OD are obligația de a asigura conformitatea informațiilor cu cele confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4), până la data transmiterii datelor pentru decontarea consumului de gaze naturale, în eazul în care furnizorul semnalează eventualele neconcordanțe, în urma verificării de către acesta a informațiilor aferente contractului de furnizare a gazelor naturale introduse în baza de date de către OD ea urmare a solicitărilor primite de la UD de includere/modificare/eliminare a unui loc de consum în contract.~~ UD are obligația de a verifica cel puțin lunar datele aferente contractului de furnizare introduse în baza de date de către OD și să comunice

	<p>OD eventualele neconcordanțe, iar OD are obligația de a asigura conformitatea informațiilor până la data punerii la dispoziție a datelor de măsură conform contractului/</p> <p>Justificare: Solicităm reformularea alin. 5) pentru claritate astfel încât să reiasă obligația UD de a verifica baza de date cu informațiile regăsite în datele de măsură în vederea eliminării eventualelor inadvertențe ținând cont de istoricul de corecții primite de către OD.</p> <p>ACUE</p> <p>(5) OD are obligația de a asigura conformitatea informațiilor cu cele confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (4), până la data transmiterii datelor pentru decontarea consumului de gaze naturale, în eazul în care furnizorul semnalează eventualele neconcordanțe, în urma verificării de către acesta a informațiilor aferente contractului de furnizare a gazelor naturale introduse în baza de date de către OD ea urmare a solicitărilor primite de la UD de includere/modificare/eliminare a unui loc de consum în contract.</p> <p>UD are obligația de a verifica periodic datele aferente contractului de furnizare introduse în baza de date de către OD și să comunice OD, prin mesaje specifice POSF, eventualele neconcordanțe, iar OD are obligația de a asigura conformitatea preluării informațiilor până la data următoarei puneri la dispoziție a datelor de măsură conform contractului.</p> <p>Justificare: Solicităm reformularea alin. 5) pentru claritate astfel încât să reiasă obligația UD de a verifica baza de date cu informațiile regăsite în datele de măsură în vederea eliminării eventualelor</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	inadvertențe ținând cont de istoricul de corecții primite de către operator.	
(6) În cazul locurilor de consum alimentate prin intermediul SD conectat la conductele de alimentare din amonte, includerea acestora în prezentul contract se face sub condiția transmiterii unei declarații pe propria răspundere a UD privind existența unui contract de achiziție a gazelor naturale necesare acoperirii consumului respectivului loc de consum și, respectiv, a unei confirmări a partenerului contractual al UD.		
	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>(7) În cazul în care UD asigură și furnizare în regim de ultimă instanță, acesta va completa două tabele centralizatoare ale locurilor de consum, unul pentru locurile de consum pentru care asigură furnizarea în regim concurențial și unul pentru locurile de consum pentru care asigură furnizarea în regim de ultimă instanță.</p> <p>Justificare: Având în vedere obligațiile impuse în sarcina OD prin art. 25 alin. (6) din Regulamentul privind furnizarea de ultimă instanță a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 173/2020, conform căroră „OSD are obligația menținerii unor evidențe distincte referitoare la locurile de consum pentru care FUI asigură furnizarea în regim de UI, respectiv la locurile de consum pentru care se asigură furnizarea în regim concurențial, în scopul raportării distincte a acestora către FUI”, considerăm că se impune ca și OD să primească de la furnizorul care are și calitate de FUI două tabele centralizatoare distincte pentru clienții care beneficiază de furnizare de ultimă instanță și, respectiv, pentru cei din furnizarea concurențială.</p>	Propunere preluată

	<p>Acest mod de lucru aduce claritatea necesară privind tipul furnizării (concurențială sau de UI) de care beneficiază clienții finali din portofoliul respectivului furnizor, având în vedere:</p> <p>dinamica portofoliului,</p> <p>dreptul FUI de a decide în mod liber dacă prelungește perioada de asigurare a furnizării gazelor naturale în regim de UI la locurile de consum ale clienților preluați după împlinirea duratei minime pentru care are această obligație,</p> <p>situațiile întâlnite în practică în care, după împlinirea duratei minime, clientul final a trecut în furnizarea concurențială în portofoliul aceluiași furnizor,</p> <p>informații care nu sunt sub controlul OD dacă nu le primește de la UD.</p>	
III. Durata contractului Art. 3 (1) Prezentul contract se încheie pentru perioada		
(2) Prestarea efectivă a serviciului de distribuție se realizează începând cu data de la care contractul de furnizare a gazelor naturale produce efecte pentru fiecare loc de consum în parte și până la data încetării acestuia, sau pentru perioada în care furnizorul de ultimă instanță are obligația de a furniza gaze naturale clienților finali preluați care pot beneficia de furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță.		
(3) Prezentul contract poate fi prelungit prin act adițional.		
IV. Condițiile pentru prestarea serviciului de distribuție		

<p>Art. 4 (1) Parametrii calitativi ai gazelor naturale distribuite conform prezentului contract se determină în conformitate cu reglementările în vigoare. Buletinele de analiză cromatografică vor preciza în mod expres puterea calorifică superioară, exprimată în kWh/mc, și vor fi puse la dispoziția părților, în conformitate cu reglementările în vigoare.</p>		
<p>(2) OD va pune la dispoziția UD, la cererea acestuia, puterea calorifică superioară și modul de calcul/determinare al acesteia, efectuat în conformitate cu reglementările în vigoare, pentru gazele naturale distribuite.</p>		
<p>Art. 5 (1) OD asigură măsurarea gazelor naturale aferente locului/locurilor de consum care fac obiectul prezentului Contract, în conformitate cu reglementările în vigoare.</p>		
<p>(2) OD transmite UD, pe e-mail sau prin intermediul platformei proprii, pentru fiecare loc de consum care face obiectul prezentului Contract, cantitatea de gaze naturale distribuită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data citirii echipamentelor de măsurare/ mijloacelor de măsurare, în formatul prevăzut în anexa nr. 3 la Contract, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV.</p>		
<p>(3) OD asigură accesul UD, conform reglementărilor în vigoare, la informațiile privind locurile de consum care fac obiectul prezentului Contract, conținute în baza de date realizată și administrată de OD, inclusiv sub o formă care să asigure furnizorului posibilitatea exportării acestor liste cu toți clienții finali din portofoliu.</p>		
<p>V. Modalități și condiții de facturare și plată</p>		

<p>Art. 6 (1) UD va plăti OD contravaloarea serviciilor de distribuție prestate, calculată prin înmulțirea cantităților distribuite, determinate conform alin. (2), cu tarifele de distribuție aprobate de ANRE și publicate în Monitorul Oficial al României, Partea I, prevăzute în anexa nr. 2 la Contract.</p>		
<p>(2) Cantitatea de gaze naturale distribuită, exprimată în unități de energie, se determină prin înmulțirea cantității de gaze naturale vehiculate de către OD la locurile de consum ale clienților finali, determinate prin citire/autocitare/estimare, cu puterea calorifică superioară, în conformitate cu reglementările ANRE. Aceste informații sunt transmise către UD ca date lunare în format prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV.</p>	<p>OMV Petrom</p> <p>” (...) Aceste informații sunt transmise către UD ca date lunare în format prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV., în termen de 5 zile de la sfarsitul lunii precedente, respectând prevederile anexei nr. 3”</p> <p>Justificare – având în vedere că un furnizor trebuie să gestioneze relația cu mai mulți OD este importantă standardizarea din punct de vedere al momentului și al conținutului datelor transmise de fiecare OD</p>	<p>Propunere preluată</p>
<p>(3) Cantitatea estimată se determină astfel încât cantitatea lunară totală de gaze naturale pentru care OD facturează servicii de distribuție unui UD să se încadreze în cantitatea lunară totală de gaze naturale alocată UD în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(3) Cantitatea estimată se determină astfel încât cantitatea lunară totală de gaze naturale pentru care OD facturează servicii de distribuție unui UD să se încadreze în cantitatea lunară totală de gaze naturale alocată UD în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>PPC Energie</p> <p>Art. 6 (3) Cantitatea estimată se determină astfel încât cantitatea lunară totală de gaze naturale pentru care OD facturează servicii de distribuție unui UD să se încadreze în cantitatea lunară totală de gaze naturale alocată UD în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece aceste prevederi s-au introdus pentru diminuarea diferențelor dintre cantitățile alocate și cele distribuite și nu se vor aplica imediat, fiind stabilit un termen de implementare de 7 luni</p>

	<p>Justificare : Propunem eliminare. Nu suntem de acord cu propunerea de a egala cantitatea de gaze naturale alocata cu cantitatea distribuita, din urmatoarele considerente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pe fond nu rezolva problema cantitatilor alocate/a prognozei de consum, respectiv erorii de prognoza determinata de catre OD pentru UR, ci o muta in relatia furnizor-client final; - Impact negativ asupra cashflow-ului in caz de supra-alocare; - Mecanismul propus de incadrare a cantitatilor distribuite in cele alocate nu elimina riscul financiar, ci il muta din relatia furnizor-OD in relatia furnizor-client final. - Egalizarea Qlocat cu Q distribuit poate sa nu fie realizabila in orice situatie, resp.atunci cand Q din citiri/autocitiri este mai mare decat Q alocat final; - Furnizorul ramane expus la: <ul style="list-style-type: none"> • costuri de distributie supraestimate, • blocaje de lichiditate, • pierderi prin volume nefacturabile, • imposibilitatea de a urmari trasabilitatea volumelor la nivel de client • nu o sa putem sa cuantificam pierderile cauzate de supra alocare <p>Aceasta problematica s-ar putea rezolva in conditiile in care $Q_{alocat}=Q_{distribuit}=Q_{facturat}$ la clientii finali. Altfel, ar trebui ajustata/imbunatatita Metodologia de regularizare diferite, aprobata de Ord.ANRE nr.16/2020, prin introducerea regularizarii valorice lunare la PMP lunar, proces care</p>	
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>sa fie administrat fie de catre OD, fie de catre o ENTITATE TERTA, neutra care sa regleze subalocarile si supralocarile intre UR.</p> <p>OMV Petrom</p> <p>- Eliminarea prevederilor art. 6 alin. (3) din contractul-cadru având în vedere că există situații în care cantitatea alocată este mai mică decât cantitatea determinată în urma citirii/autocitirii lunare a mijlocului de masurare instalat la clientii finali, caz în care cantitatea estimată pentru ceilalti clienti finali ar trebui să fie 0</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(3) Cantitatea estimată se determină astfel încât cantitatea lunară totală de gaze naturale pentru care OD facturează servicii de distribuție unui UD să se încadreze în cantitatea lunară totală de gaze naturale alocată UD în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>Justificare: Propunerea de eliminare are în vedere imposibilitatea îndeplinirii acestei prevederi luând în considerare faptul că alocarea și facturarea serviciilor de distribuție sunt procese distincte, care se desfășoară în momente diferite, având la bază date de intrare diferite.</p> <p>Procesul de alocare este un proces matematic care se desfășoară zilnic prin utilizarea:</p> <p>Cantităților măsurate pentru locurile de consum la care citirea se efectuează zilnic;</p> <p>Cantităților estimate pentru locurile de consum la care citirea mijloacelor de măsurare nu se poate realiza zilnic, determinate pe baza profilelor sintetice corelate cu temperatura zilnică la nivelul fiecărei zone de</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>alimentare, precum și cu tipologia clienților funcție de consumul anual realizat.</p> <p>Suplimentar față de cele menționate mai sus, în procesul de alocare se impune și constrângerea de încadrare a rezultatului activității de alocare în cantitatea zilnică intrată în SD, măsurată de către OTS în punctele fizice de predare, aflate la interfața SNT-SD și comunicată OD de către OTS.</p> <p>Pe de altă parte, procesul de facturare a serviciilor de distribuție a gazelor naturale se derulează lunar, prin utilizarea cantităților măsurate (i) zilnic, (ii) lunar și (iii) la 3 luni „pe firul apei”, în baza indecșilor citiți, autocitiți și estimați.</p> <p>Pentru clienții finali citiți la 3 luni „pe firul apei”, în lunile în care locurile de consum ale acestora nu sunt programate la citire, în absența unor indecși autocitiți comunicați de aceștia, OD recurge la estimarea cantităților de gaze naturale în baza programelor de distribuție comunicate de furnizori, agreeate de aceștia cu clienții finali.</p> <p>Totodată, în procesul de facturare a serviciilor de distribuție sunt incluse și cantitățile recalculate în plus sau în minus, pentru o perioadă cuprinsă între 3 și 6 luni, în funcție de caz, ca urmare a verificării metrologice a mijloacelor de măsurare.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(3) Cantitatea estimată se determină astfel încât cantitatea lunară totală de gaze naturale pentru care OD facturează servicii de distribuție unui UD să se încadreze în cantitatea lunară totală de gaze naturale alocată UD în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p>	
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>Justificare: Propunerea de eliminare are în vedere imposibilitatea îndeplinirii acestei prevederi luând în considerare faptul că alocarea și facturarea serviciilor de distribuție sunt procese distincte, care se desfășoară în momente diferite, având la bază date de intrare diferite.</p> <p>Procesul de alocare este un proces matematic care se desfășoară zilnic prin utilizarea:</p> <p>Cantităților măsurate pentru locurile de consum la care citirea se efectuează zilnic;</p> <p>Cantităților estimate pentru locurile de consum la care citirea mijloacelor de măsurare nu se poate realiza zilnic, determinate pe baza profilelor sintetice corelate cu temperatura zilnică la nivelul fiecărei zone, precum și cu tipologia clienților funcție de consumul anual realizat.</p> <p>Suplimentar față de cele menționate mai sus, în procesul de alocare se impune și constrângerea de încadrare a rezultatului activității de alocare în cantitatea zilnică intrată în SD, măsurată de către OTS în punctele fizice de predare, aflate la interfața SNT-SD și comunicată OD de către OTS.</p> <p>Pe de altă parte, procesul de facturare a serviciilor de distribuție a gazelor naturale se derulează lunar, prin utilizarea cantităților măsurate (i) zilnic, (ii) lunar și (iii) la 3 luni „pe firul apei”, în baza indecșilor citiți, autocitiți și estimați.</p> <p>Pentru clienții finali citiți la 3 luni „pe firul apei”, în lunile în care locurile de consum ale acestora nu sunt programate la citire, în absența unor indecși autocitiți comunicați de aceștia, OD recurge la estimarea cantităților de gaze naturale.</p> <p>Totodată, în procesul de facturare a serviciilor de distribuție sunt incluse și cantitățile recalculate în plus</p>	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>sau în minus, în funcție de caz, ca urmare a verificării metrologice a mijloacelor de măsurare.</p> <p>ACUE</p> <p>(3) Cantitatea estimată se determină astfel încât cantitatea lunară totală de gaze naturale pentru care OD facturează servicii de distribuție unui UD să se încadreze în cantitatea lunară totală de gaze naturale alocată UD în conformitate cu prevederile Codului rețelei.</p> <p>Justificare: Propunerea de eliminare a alin. (3) al Art. 6 este necesară deoarece alocarea și facturarea serviciilor de distribuție sunt procese distincte, care se desfășoară în momente diferite, având la bază date de intrare diferite. Astfel, OD nu pot aplica prevederile alin. (3).</p> <p>Menționăm că procesul de alocare este un proces matematic care se desfășoară zilnic prin utilizarea:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Cantităților măsurate pentru locurile de consum la care citirea se efectuează zilnic; • Cantităților estimate pentru locurile de consum la care citirea mijloacelor de măsurare nu se poate realiza zilnic, determinate pe baza profilelor sintetice corelate cu temperatura zilnică la nivelul fiecărei zone de alimentare, precum și cu tipologia clienților funcție de consumul anual realizat. <p>Suplimentar față de cele menționate mai sus, în procesul de alocare se impune și constrângerea de încadrare a rezultatului activității de alocare în cantitatea zilnică intrată în SD, măsurată de către OTS în punctele fizice de predare, aflate la interfața SNT-SD și comunicată OD de către OTS.</p> <p>Pe de altă parte, procesul de facturare a serviciilor de distribuție a gazelor naturale se derulează lunar, prin</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>utilizarea cantităților măsurate (i) zilnic, (ii) lunar și (iii) la 3 luni „pe firul apei”, în baza indecșilor citiți, autocitiți și estimați.</p> <p>Pentru clienții finali citiți la 3 luni „pe firul apei”, în lunile în care locurile de consum ale acestora nu sunt programate la citire, în absența unor indecși autocitiți comunicați de aceștia, OD recurge la estimarea cantităților de gaze naturale.</p> <p>Totodată, în procesul de facturare a serviciilor de distribuție sunt incluse și cantitățile recalculate în plus sau în minus, în funcție de caz, ca urmare a verificării metrologice a mijloacelor de măsurare.</p>	
<p>(4) În calculul cantității de gaze naturale distribuite, prevăzut la alin. (2), nu se ia în considerare cantitatea distribuită la locurile de consum după data de la care a fost solicitată întreruperea alimentării și pentru care OD a primit de la furnizor solicitarea de întrerupere, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare, dacă la acestea nu a fost întreruptă alimentarea.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>Propunere: reformulare</p> <p>“(4) În calculul cantității de gaze naturale distribuite, prevăzut la alin. (2), nu se ia în considerare cantitatea distribuită la locurile de consum după data la care a fost efectuată întreruperea alimentării și pentru care OD a primit de la furnizor solicitarea de întrerupere, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare”</p> <p>Justificare: nu putem face referința la data solicitării, întrucât sunt cazuri în care întreruperea nu poate fi realizată, independent de voința operatorului de distribuție (de ex: “lipsa acces”). În aceste cazuri, OSD are obligația de a anunța furnizorul ca nu se poate face deconectarea invocant motivul acesteia.</p> <p>În plus, pot fi solicitări cu termen precis de aplicare în viitor...în această situație propunerea ANRE nu mai are obiect.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(4) În calculul cantității de gaze naturale distribuite, prevăzut la alin. (2), nu se ia în considerare cantitatea</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu este corect ca furnizorul să plătească serviciile de distribuție pentru aceste cantități</p>

	<p>distribuită la locurile de consum după data de la care a fost solicitată întreruperea alimentării întreruptă alimentarea și pentru care OD a primit de la furnizor solicitarea de întrerupere, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare, dacă la acestea nu a fost întreruptă alimentarea.</p> <p>Justificare: Considerăm că data de la care OD nu mai transmite către UD cantitate de gaze naturale trebuie să fie data realizării de către OD a serviciului conex de întrerupere a alimentării cu gaze naturale a locului de consum.</p> <p>În susținerea propunerii formulate, vă supunem atenției următoarele:</p> <ul style="list-style-type: none"> - În conformitate cu prevederile art. 53 lit. c) din <i>Regulamentul privind furnizarea gazelor naturale la clienții finali</i>, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 29/2016, cu modificările și completările ulterioare, „operatorul are obligația să soluționeze cererea primită și să presteze activitatea de întrerupere/limitare a parametrilor tehnici în alimentarea cu gaze naturale la locul de consum al clientului final în termen de maximum 24 de ore de la primirea solicitării furnizorului sau în termenul solicitat de furnizor, dacă acesta din urmă este mai mare”. Prin urmare, reglementările prevăd un termen de prestare de către OD a serviciului conex solicitat. Astfel, nu considerăm corectă abordarea propusă în prezentul proiect de ordin, conform căreia OD nu poate transmite UD cantitatea de gaze naturale consumată de clientul final al acestuia în cadrul termenului legal prevăzut pentru prestarea de către OD a 	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>serviciului conex de întrerupere a alimentării. Mai mult, dacă OD nu a prestat încă serviciul conex de întrerupere a alimentării, acesta nu dispune de un index citit (la data solicitării) de la care să nu mai transmită UD cantitate de gaze naturale.</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pe de altă parte, conform prevederilor menționate mai sus, furnizorul poate solicita OD întreruperea alimentării cu gaze naturale la un termen viitor (mai mare de 24 de ore), caz în care nu este corectă „penalizarea” OD prin interdicția de a transmite furnizorului cantitatea distribuită la locurile de consum de la data solicitării întreruperii alimentării până la data solicitată pentru prestarea serviciului conex. - Totodată, vă rugăm să aveți în vedere situațiile în care OD nu poate presta serviciul conex solicitat privind întreruperea alimentării cu gaze naturale din motive independente de acesta, respectiv personalul OD nu are acces la mijlocul de măsurare pentru deconectare. În astfel de situații, DGSR informează furnizorul cu privire la imposibilitatea prestării serviciului conex solicitat, solicitându-i acestuia să notifice clientul final cu privire la obligația de a permite accesul reprezentanților OD la mijlocul de măsurare pentru realizarea activității de întrerupere a alimentării cu gaze naturale. <p>Delgaz Grid</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>(4) În calculul cantității de gaze naturale distribuite, prevăzut la alin. (2), nu se ia în considerare cantitatea distribuită la locurile de consum după data de la care a fost solicitată efectuată întreruperea alimentării și pentru care OD a primit de la furnizor solicitarea de întrerupere, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare, dacă la acestea nu a fost întreruptă alimentarea.</p> <p>Justificare: Reformulare necesară motivat de aceea că nu putem face referința la data solicitării, întrucât sunt cazuri în care întreruperea nu poate fi realizată, independent de voința operatorului de distribuție (de ex: “lipsa acces”). În aceste cazuri, OSD are obligația de a anunța furnizorul că nu se poate face deconectarea invocând motivul acesteia.</p> <p>În plus, pot fi solicitări cu termen precis de aplicare în viitor...În această situație propunerea ANRE nu mai are obiect.</p> <p>ACUE</p> <p>(4) În calculul cantității de gaze naturale distribuite, prevăzut la alin. (2), nu se ia în considerare cantitatea distribuită la locurile de consum după data la care a fost solicitată efectuată întreruperea alimentării și pentru care OD a primit de la furnizor solicitarea de întrerupere, cu respectarea dispozițiilor legale în vigoare, dacă la acestea nu a fost întreruptă alimentarea.</p> <p>Justificare: Reformularea propusă pentru alin. (4) este necesară, întrucât operatorul de distribuție (OD) nu poate face referire la data solicitării, având în vedere că există situații în care întreruperea nu poate fi realizată, independent de voința acestuia (de exemplu: „lipsa accesului”). În astfel de cazuri, OSD</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>are obligația de a notifica furnizorul că deconectarea nu poate fi efectuată, indicând motivul acesteia.</p> <p>În plus, pot exista solicitări cu termen precis de aplicare în viitor; în aceste situații, propunerea ANRE își pierde obiectul.</p>	
(5) Calculul contravalorii serviciilor de distribuție lunare se face de OD prin aplicarea tarifului de distribuție corespunzător fiecărui loc de consum al UD care fac obiectul prezentului Contract, corespunzător încadrării acestuia.		
Art. 7 (1) Facturarea contravalorii serviciilor de distribuție a gazelor naturale se realizează pentru fiecare lună calendaristică, în baza cantităților de gaze naturale determinate conform prevederilor art. 6 alin. (2).		
(2) OD transmite UD, până la data de 15 a lunii următoare, factura reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale pentru luna calendaristică anterioară.		
(3) În condițiile în care cantitățile de gaze naturale au fost estimate, regularizarea acestora se realizează în prima factură emisă după momentul citirii echipamentului de măsurare de către OD, cu respectarea reglementărilor în vigoare.	<p>Neogas Grid</p> <p>(3) În condițiile în care cantitățile de gaze naturale au fost estimate, regularizarea acestora se realizează în prima factură emisă după momentul citirii echipamentului de măsurare de către OD, cu respectarea reglementărilor în vigoare sau după autocitirea transmisă de către clientul final.</p> <p>Justificare: Conform Regulamentului privind furnizarea gazelor naturaale la clientul final aprobat prin Ordinul ANRE nr. 29/2016, cu modificările și completările ulterioare, consumul determinat prin autocitire este considerat consum efectiv de gaze naturale.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece regularizarea se poate face doar pe baza consumului efectiv care este consumul citit de OD</p>

	<p>(3) În condițiile în care cantitățile de gaze naturale au fost estimate, regularizarea acestora se realizează în prima factură emisă după momentul citirii echipamentului de măsurare de către OD, cu respectarea reglementărilor în vigoare sau după autocitirea realizată de către clientul final, comunicată OD de către acesta sau de către furnizorul său.</p> <p>Justificare: Prin transmiterea autocitirii, clienții finali se așteaptă la emiterea unei facturi în baza indexului comunicat de aceștia în mod direct sau prin intermediul furnizorului.</p>	
<p>(4) Modalitatea de transmitere a facturii, modalitatea de plată, instrumentele de plată, precum și desemnarea băncilor agreeate pentru derularea operațiunilor bancare sunt stabilite de comun acord de către părți, cu respectarea legislației în vigoare.</p>	<p>(4) a) Modalitatea de transmitere a facturii, modalitatea de plată, instrumentele de plată, precum și desemnarea băncilor agreeate pentru derularea operațiunilor bancare sunt stabilite de comun acord de către părți, cu respectarea legislației în vigoare, în cazul în care beneficiarul contractului de distribuție este o persoană fizică.</p> <p>b) Factura va fi emisă și completată în conformitate cu legislația română în vigoare, respectiv se va emite factura electronică și se va transmite prin sistemul național privind factura electronică RO e-factura în cazul în care beneficiarul contractului de distribuție este o persoană juridică.</p> <p>Justificare: Considerăm necesară reformularea acestui paragraf astfel încât alin. 4) să transpună legislația în vigoare în materie de facturare pentru persoane juridice și, respectiv, abordarea aplicabilă pentru persoane fizice.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece această detaliere nu este necesară cât timp s-a prevăzut că totul este stabilit de comun acord de către părți, cu respectarea legislației în vigoare</p>
<p>(5) Plata contravalorii serviciilor de distribuție a gazelor naturale se efectuează în termen de 15 zile de la data emiterii facturii de către OD. În cazul în</p>	<p>CMTEB</p> <p>În cazul PET propunem:</p>	<p>Propunere nepreluată din aceleași motive menționate anterior</p>

<p>care scadența este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p>	<p>Plata contravalorii serviciilor de distribuție a gazelor naturale se efectuează în termen 15 zile, iar în cazul PET în termen de 30 zile de la data emiterii facturii de către OD. În cazul în care scadența este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>Justificare: Idem Art. 24 din Regulament</p> <p>Veniturile PET, conform legislației și reglementărilor în vigoare sunt constituite doar din vânzarea energiei termice sub formă de căldură și apă caldă de consum.</p> <p>Pe perioada sezonului cald PET furnizează doar apa caldă de consum, deci veniturile nu pot fi asigurate din vânzarea acestora într-un quantum care să acopere plata la termenul scadent de 15 zile pentru toate obligațiile de plată reglementate ale PET, în calitate de UD/UR respectiv achiziția de gaze naturale pentru înmagazinare, înmagazinarea acestora, etc, din vânzarea apei calde. În cazul PET, acesta nu are venituri.</p> <p>PPC Energie</p> <p>Art. 7 (5) Plata contravalorii serviciilor de distribuție a gazelor naturale se efectuează în termen de 15 zile lucrătoare de la data emiterii facturii de către OD. În cazul în care scadența este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.</p> <p>Justificare: Propunem 15 zile lucrătoare pentru a fi mai aproape de data scadentă a plății din factura clientului final, respectiv pentru reducerea impactului în cashflow la furnizor.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece extinderea termenului de plată la 21 de zile calendaristice ar afecta cash flow-ul OD</p>
<p>(6) Plata facturii se efectuează în lei, în contul OD înscris pe factură. Obligația de plată este considerată</p>		

îndeplinită la data intrării sumelor respective totale în contul OD.		
(7) UD are dreptul să conteste integral sau parțial suma facturată de către OD, în scris, cu precizarea clară a sumelor contestate și a motivelor contestării, în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii facturii. UD are obligația de a plăti suma rămasă necontestată până la data scadenței.		
(8) În situația prevăzută la alin. (7), OD are obligația să analizeze sumele contestate și să transmită UD, în scris, un răspuns conținând rezultatele analizei, în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii contestației.		
Art. 8 În cazul modificării încadrării locurilor de consum ale clienților finali, OD va proceda la facturarea către UD a serviciilor de distribuție prestate, începând cu data modificării încadrării, la tarifele de distribuție aprobate de ANRE, corespunzătoare categoriilor în care clienții finali au fost reîncadrați.		
VI. Drepturi și obligații Art. 9 (1) OD are următoarele drepturi:		
a) să factureze și să încaseze contravaloarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale prestate și contravaloarea aferentă activităților conexe desfășurate de OD la solicitarea UD, precum și a majorărilor de întârziere;		
b) să factureze și să încaseze contravaloarea facturilor aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al		

președintelui ANRE, și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
c) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale în condițiile prevăzute în Regulamentul privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE;		
d) să solicite furnizorului sau clientului final, după caz, plata tarifului pentru prestarea activității de întrerupere/limitare/reluare a alimentării cu gaze naturale.		
(2) OD are următoarele obligații:		
a) să presteze serviciile de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță și calitate, în conformitate cu reglementările în vigoare;		
b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de UD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale măsurate în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE și, după caz, majorările de întârziere aferente;	<p>Neogas Grid</p> <p>b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de UD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale măsurate distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE și, după caz, majorările de întârziere aferente;</p> <p>justificare nu</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de UD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale măsurate distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite,</p>	Propuneri preluate

	<p>aprobată prin ordin al președintelui ANRE și, după caz, majorările de întârziere aferente;</p> <p>Justificare: În conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de UD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale măsurate distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE și, după caz, majorările de întârziere aferente;</p> <p>Justificare: În conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.</p> <p>ACUE</p> <p>b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de UD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale măsurate distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE și, după caz, majorările de întârziere aferente;</p> <p>Justificare: Considerăm că modificarea propusă pentru Art. 9 alin. 2 lit. b) este necesară pentru corelarea cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite.</p>	
c) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali;		

<p>d) să transmită, în termen de maximum 5 zile de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>d) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>d) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 131/2022, cu art. 5 alin. (2) din prezentul proiect de Contract-cadru de distribuție a gazelor naturale, precum și cu propunerile formulate la art. 21 lit. e) și f) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Totodată, termenul de 5 zile (calendaristice) poate ajunge să se reducă în fapt la 3 zile lucrătoare sau chiar mai puțin, în situația zilelor de weekend sau a sărbătorilor legale, cu impact în planificarea și realizarea de către OD a activității de citire.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>d) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ord. ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. În plus, pentru acoperirea situațiilor în care în acest</p>	<p>Propuneri preluate</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

	<p>interval de 5 zile ar putea interveni în weekend sau weekend prelungit pe fond Sărbători legale.</p> <p>ACUE</p> <p>să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;</p> <p>Justificare: Completarea Art. 9 alin. 2 lit. d) are în vedere alinierea cu termenul prevăzut la Art. 12 alin. (1) din Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. De asemenea, completarea este necesară pentru a acoperi situațiile în care intervalul de 5 zile calendaristice include zile de weekend sau perioade de weekend prelungit determinate de sărbători legale.</p>	
e) să utilizeze la calculul facturii emise pentru serviciul de distribuție, în situația în care nu efectuează citirea, indexurile autocitite de către clienții finali, transmise de către aceștia sau puse la dispoziție de către UD;	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>e) să utilizeze la calculul facturii emise pentru serviciul de distribuție, în situația în care nu efectuează citirea, indexurile autocitite de către clienții finali, transmise de către aceștia sau puse la dispoziție de către UD sau indexurile estimate în baza programelor de distribuție comunicate OD de către UD;</p> <p>Justificare: În lunile în care locurile de consum ale clienților finali nu sunt programate la citire, iar aceștia nu comunică indecși autocitiți, pentru facturarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale, OD recurge la estimarea cantităților de gaze naturale în baza programelor de distribuție comunicate de furnizori, agreate de aceștia cu clienții finali.</p>	Propunere nepreluată deoarece consumul de gaze naturale este meteodependent și apreciem că o estimare lunară este mai aproape de realitate
f) să asigure îndeplinirea indicatorilor de performanță ai serviciilor prestate, conform		

prevederilor Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin ordin al președintelui ANRE.		
	<p>OMV Petrom</p> <p>” ...) să transmită furnizorului Cantitatea de gaze naturale distribuită, exprimată în unități de energie, se determină prin înmulțirea cantității de gaze naturale vehiculate de către OD la locurile de consum ale clienților finali, determinate prin citire/autocitare/estimare, în primele 5 zile lucratoare din următoarea luna pentru care se facturează contravaloarea serviciilor de distribuție în formatul prevăzut în anexa nr. 3 la Contract, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV”</p> <p>Justificare: – având în vedere că un furnizor trebuie să gestioneze relația cu mai mulți OD este importantă standardizarea din punct de vedere al momentului și al conținutului datelor transmise de fiecare OD</p>	<p>Propunerea a fost preluată prin reformularea unor prevederi anterioare</p>
Art. 10 (1) UD are următoarele drepturi:		
a) să beneficieze de serviciile asigurate de OD în conformitate cu prezentul contract;		
b) să primească datele de măsurare de la OD pentru decontarea cantității de gaze naturale furnizate clienților finali;		
c) să factureze și să încaseze contravaloarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
d) să aibă acces, în condițiile legii, la echipamentele de măsurare/mijloacele de măsurare utilizate la		

decontare și aflate în incinta OD, în prezența personalului împuternicit al acestuia.		
(2) UD are următoarele obligații:		
a) să achite integral și la termen contravaloarea serviciilor de distribuție prestate și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
b) să achite integral și la termen contravaloarea facturilor emise de OD aferente diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, și, după caz, majorările de întârziere aferente;		
c) să asigure cantitățile de gaze naturale exprimate în unități de energie, ce urmează a fi distribuite;		
d) să solicite OD întreruperea distribuției gazelor naturale, în cazul în care întreruperea este legată de funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor;		
e) să notifice OD orice schimbare a datelor sale de identificare avute în vedere la data semnării contractului.		
Art. 11 Drepturile și obligațiile părților se completează cu drepturile și obligațiile prevăzute în Regulamentul privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.		
VI. Garanții Art. 12 Dacă UD, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței acestora, în vederea garantării obligațiilor de plată, acesta are obligația fie să plătească în avans serviciile de distribuție prestate, fie să prezinte un rating financiar de minimum 5 sau	CMTEB În cazul PET propunem completarea: Art. 12 Dacă UD, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile, iar în cazul PET în termenul de 30 zile de la data scadenței acestora, în vederea garantării obligațiilor de plată,	Propunere nepreluată din aceleași motive menționate anterior

<p>echivalent, fie să constituie o garanție financiară în favoarea OD, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.</p>	<p>acesta are obligația fie să plătească în avans serviciile de distribuție prestate, fie să prezinte un rating financiar de minimum 5 sau echivalent, fie să constituie o garanție financiară în favoarea OD, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.</p> <p>Justificare: Idem Art. 24 din Regulament</p> <p>Neogas Grid</p> <p>Art. 12 Dacă UD, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței acestora, în vederea garantării obligațiilor de plată, acesta are obligația fie să plătească în avans serviciile de distribuție prestate timp de 6 luni consecutive, fie să prezinte un rating financiar de minimum 5 sau echivalent, fie să constituie o garanție financiară în favoarea OD, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.</p> <p>Justificare: in corelare cu art. 24 din Regulament.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>Art. 12 Dacă UD, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței acestora, în vederea garantării obligațiilor de plată, acesta are obligația fie să plătească în avans, timp de 6 luni consecutive, serviciile de distribuție ce urmează a fi prestate, fie să prezinte un rating financiar de minimum 5 sau echivalent, fie să constituie o</p>	<p>Propuneri preluate</p>
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------------------------

	<p>garanție financiară în favoarea OD, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.</p> <p>Justificare: Propunem ca plata în avans a serviciilor de distribuție să se realizeze timp de 6 luni consecutive, pentru corelarea acestor prevederi cu cea de la art. 24 din Regulament.</p> <p>Totodată, considerăm că prezentarea unui rating financiar ar fi putut avea utilitate anterior întârzierii la plată a facturilor emise de OD. Odată nerespectate termenele de plată prevăzute în contractul de distribuție, considerăm că se impune prezentarea unui instrument real de garantare a plății, fie prin plata în avans, fie prin constituirea unei garanții financiare conform prevederilor art. 26 alin. (1) din prezentul proiect de Regulament privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>Art. 12 Dacă UD, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței acestora, în vederea garantării obligațiilor de plată, acesta are obligația fie să plătească în avans serviciile de distribuție timp de 6 luni consecutive prestate, fie să prezinte un rating financiar de minimum 5 sau echivalent, fie să constituie o garanție financiară în favoarea OD, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.</p> <p>Justificare: Reformulare pentru corelare cu art. 24 și art. 25 din Regulament.</p>	
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>ACUE</p> <p>Art. 12 Dacă UD, într-un interval de timp de cel mult 12 luni consecutive, s-a aflat de două ori în situația de neplată a facturilor în termenul de 15 zile de la data scadenței acestora, în vederea garantării obligațiilor de plată, acesta are obligația fie să plătească în avans serviciile de distribuție prestate timp de 6 luni consecutive fie să prezinte un rating financiar de minimum 5 sau echivalent, fie să constituie o garanție financiară în favoarea OD, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ordin al președintelui ANRE.</p> <p>Justificare: Reformularea propusă pentru Art. 12 este necesară pentru corelarea cu prevederile Art. 24 din Regulament.</p>	
<p>VII Confidențialitatea</p> <p>Art. 13 (1) Părțile nu vor transmite informațiile confidențiale obținute din derularea prezentului contract unor persoane neautorizate să primească astfel de informații. Fac excepție următoarele cazuri:</p>		
a) se obține consimțământul scris al părții ale cărei interese pot fi afectate prin diseminarea informației;		
b) informația este deja publică;		
c) partea este obligată sau are permisiunea de a divulga informația în scopul respectării prevederilor legale în vigoare;		
d) informația trebuie transmisă în cursul îndeplinirii normale a activităților care constituie obiectul contractului.		
(2) Prevederile prezentului articol vor rămâne în vigoare o perioadă de cinci ani de la încetarea raporturilor contractuale.		

<p>VIII Protecția datelor cu caracter personal</p> <p>Art. 14 Părțile declară că prelucrează date cu caracter personal în temeiul prezentului contract, în calitate de operatori independenți, în conformitate cu Regulamentul (UE) 2016/679 (GDPR) și legislația națională aplicabilă. Transmiterea datelor se face exclusiv în scopul executării contractului și respectării obligațiilor legale. Fiecare parte este responsabilă de securitatea datelor prelucrate și se angajează să nu utilizeze datele în alte scopuri decât cele prevăzute de lege sau contract.</p>		
<p>IX Forța majoră/Cazul fortuit</p> <p>Art. 15 (1) Forța majoră este acel eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil și inevitabil, care exonerează părțile de răspundere, în condițiile art. 1.351 din Codul civil.</p>		
<p>(2) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile, părțile au dreptul să solicite încetarea de plin drept a contractului, fără ca vreuna dintre ele să aibă dreptul de a pretinde recuperarea prejudiciului.</p>		
<p>(3) Partea care invocă forța majoră are obligația să o aducă la cunoștința celeilalte părți, în scris, prin notificare în maximum 5 zile de la apariție, iar dovada forței majore se va comunica în maximum 30 de zile de la apariție.</p>		
<p>Art. 16 Cazul fortuit este un eveniment care nu poate fi prevăzut și nici împiedicat de către partea care ar fi fost chemată să răspundă dacă evenimentul nu s-ar fi produs.</p>		
<p>Art. 17 Părțile sunt exonerate de răspundere atunci când executarea unei obligații a devenit imposibilă datorită unor circumstanțe care nu îi sunt imputabile părții care trebuia să o îndeplinească.</p>		

<p>X. Răspunderea contractuală</p> <p>Art. 18 (1) Neachitarea facturilor reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție, în termenul prevăzut la art. 7 alin. (5), precum și a facturilor aferente diferenței rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite aprobate de ANRE dă dreptul OD la:</p>		
<p>a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanțiilor constituite conform prezentului contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile de la data scadenței, după caz;</p>	<p>CMTEB</p> <p>a) perceperea unei cote a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi, iar în cazul PET începând cu a 31-a zi de la data emiterii facturii până la achitarea integrală a acesteia, inclusiv ziua plății, sau până la executarea garanțiilor constituite conform prezentului contract, în cazul neîndeplinirii obligației de plată în termen de 15 zile de la data scadenței, după caz;</p> <p>Justificare: Idem Art. 7 5)</p>	<p>Propunere nepreluată din aceleași motive menționate anterior</p>
<p>b) limitarea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale, atunci când UD este client final și este posibil din punct de vedere tehnic, sau întreruperea prestării serviciilor de distribuție începând cu a 30-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, cu un preaviz de minimum 3 zile;</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>b) limitarea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale, atunci când UD este client final și este posibil din punct de vedere tehnic, sau întreruperea prestării serviciilor de distribuție începând cu a 30-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, cu un preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>b) limitarea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale, atunci când UD este client final și este posibil din punct de vedere tehnic, sau întreruperea prestării serviciilor de distribuție începând cu a 30-a zi</p>	<p>Propuneri nepreluate deoarece nu se pot întrerupe clienții finali ai unui furnizor care nu a plătit factura de distribuție, în condițiile în care acești clienți sunt cel mai probabil majoritatea la zi cu plata facturilor. Dacă nu se plătesc facturile se reziliează contractul pentru neplată și clienții trec în FUI</p>

	<p>calendaristică de la data emiterii facturii, cu un preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Justificare: În cazul UD care este furnizor de gaze naturale și nu își achită obligațiile de plată la termenele și în condițiile stipulate prin contract, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant în afara garanției financiare care poate fi percepută decât în situația nerespectării repetate a obligației de plată; rezilierea contractului de distribuție nu asigură recuperarea soldului restant.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>b) limitarea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale, atunci când UD este client final și este posibil din punct de vedere tehnic, sau întreruperea prestării serviciilor de distribuție începând cu a 30-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, cu un preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Justificare: considerăm necesară păstrarea acestor prevederi așa cum sunt în vigoare în forma actuală a contractului de distribuție astfel încât să asigure cadrul necesar pentru recuperarea tarifului de distribuție.</p> <p>ACUE</p> <p>b) limitarea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale, atunci când UD este client final și este posibil din punct de vedere tehnic, sau întreruperea prestării serviciilor de distribuție începând cu a 30-a zi calendaristică de la data emiterii facturii, cu un preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Justificare: Modificările propuse pentru Art. 18 alin. b) și c) sunt necesare întrucât, în cazul UD care este furnizor de gaze naturale și nu își achită obligațiile de plată la termenele și în condițiile stipulate prin contract, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant în afara garanției</p>	
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	financiare care poate fi percepută doar în situația nerespectării repetate a obligației de plată. Iar rezilierea contractului de distribuție nu asigură recuperarea soldului restant.	
c) întreruperea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale atunci când UD este client final, în cazul în care s-a procedat la limitarea prestării serviciilor de distribuție conform prevederilor lit. b), începând cu a 35-a zi de la data emiterii facturii, cu preaviz de minimum 3 zile;	<p>Neogas Grid</p> <p>c) întreruperea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale atunci când UD este client final, în cazul în care s-a procedat la limitarea prestării serviciilor de distribuție conform prevederilor lit. b), începând cu a 35-a zi de la data emiterii facturii, cu preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>c) întreruperea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale atunci când UD este client final, în cazul în care s-a procedat la limitarea prestării serviciilor de distribuție conform prevederilor lit. b), începând cu a 35-a zi de la data emiterii facturii, cu preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Justificare: În cazul UD care este furnizor de gaze naturale și nu își achită obligațiile de plată la termenele și în condițiile stipulate prin contract, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant în afara garanției financiare care poate fi percepută decât în situația nerespectării repetate a obligației de plată; rezilierea contractului de distribuție nu asigură recuperarea soldului restant.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>c) întreruperea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale atunci când UD este client final, în cazul în care s-a procedat la limitarea prestării serviciilor de distribuție conform prevederilor lit. b), începând cu a 35-a zi de la data emiterii facturii, cu preaviz de minimum 3 zile;</p>	Propuneri nepreluate din același motiv menționat mai sus

	<p>Justificare: considerăm necesară păstrarea acestor prevederi așa cum sunt în vigoare în forma actuală a contractului de distribuție astfel încât să asigure cadrul necesar pentru recuperarea tarifului de distribuție.</p> <p>ACUE</p> <p>c) întreruperea prestării serviciilor de distribuție a gazelor naturale atunci când UD este client final, în cazul în care s-a procedat la limitarea prestării serviciilor de distribuție conform prevederilor lit. b), începând cu a 35-a zi de la data emiterii facturii, cu preaviz de minimum 3 zile;</p> <p>Justificare: Modificările propuse pentru Art. 18 alin. b) și c) sunt necesare întrucât, în cazul UD care este furnizor de gaze naturale și nu își achită obligațiile de plată la termenele și în condițiile stipulate prin contract, OD nu are la dispoziție altă măsură aplicabilă pentru recuperarea soldului restant în afara garanției financiare care poate fi percepută doar în situația nerespectării repetate a obligației de plată. Iar rezilierea contractului de distribuție nu asigură recuperarea soldului restant.</p>	
d) rezilierea prezentului contract printr-o notificare trimisă de OD, în cazul neachitării debitelor restante, începând cu a 45-a zi de la data emiterii facturii.		
(2) UD este îndreptățit să solicite și să primească:		
a) o cotă a majorărilor de întârziere, calculată asupra valorii neachitate a facturilor rezultate din aplicarea prevederilor Metodologiei de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite aprobată de ANRE, egală cu nivelul dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare, pentru fiecare zi de întârziere, începând cu a 16-a zi calendaristică de la data		

emiterii facturii până la achitarea integrală a acestora, inclusiv ziua plății;		
b) o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale predate la ieșirea din sistemul de distribuție și care se află, potrivit buletinelor de analiză eliberate de un laborator autorizat, conform prevederilor legale în vigoare, în condiții de calitate sub cele prevăzute de legislația în vigoare, determinată prin înmulțirea cantității de gaze naturale exprimată în MWh, din perioada de neasigurare a calității, cu prețul mediu ponderat al gazelor naturale determinat în conformitate cu prevederile Codului rețelei, din perioada respectivă.		
(3) Pentru obligațiile contractuale neîndeplinite, altele decât obligațiile de plată ale părților prevăzute la alin. (1) și (2), partea în culpă va plăti celeilalte părți daune-interese, conform reglementărilor în vigoare.		
(4) OD este îndreptățit să solicite și să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale asigurate de UD la intrarea în sistemul de distribuție și care, potrivit buletinelor de analiză eliberate de un laborator autorizat, se află în condiții de calitate sub cele prevăzute de legislația în vigoare, determinată prin înmulțirea cantității de gaze naturale, exprimată în MWh, din perioada de neasigurare a calității, cu prețul mediu ponderat al gazelor naturale determinat în conformitate cu prevederile Codului rețelei, din perioada respectivă.		
Art. 19 În condițiile permiterii accesului la locul/locurile de consum al/ale UD sau al/ale clienților finali ai UD și a constatări valabilității verificării/reviziei tehnice periodice a instalației de utilizare,, OD este obligat, în termen de maximum	Neogas Grid Art. 19 În condițiile permiterii accesului la locul/locurile de consum al/ale UD sau al/ale clienților finali ai UD și a constatări valabilității verificării/reviziei tehnice periodice a instalației de	Propuneri nepreluate deoarece termenul de 24 de ore este corelat cu alte reglementări (ex. Regulamentul de furnizare, Standardul de performanță, etc)

<p>24 de ore, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță, în situația în care UD își achită obligațiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepția situației prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. d) și a locurilor de consum deconectate din motive tehnice, în cazul în care nu este eliminată cauza deconectării.</p>	<p>utilizare, OD este obligat, în termen de maximum 24 de ore o zi lucrătoare, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță, în situația în care UD își achită obligațiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepția situației prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. d) și a locurilor de consum deconectate din motive tehnice, în cazul în care nu este eliminată cauza deconectării.</p> <p>Justificare: Prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>Art. 19 În condițiile permiterii accesului la locul/locurile de consum al/ale UD sau al/ale clienților finali ai UD și a constatări valabilității verificării/reviziei tehnice periodice a instalației de utilizare,, OD este obligat, în termen de maximum 24 de ore o zi lucrătoare, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță, în situația în care UD își achită obligațiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepția situației prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. d) și a locurilor de consum deconectate din motive tehnice, în cazul în care nu este eliminată cauza deconectării.</p> <p>Justificare: Prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare. Precizăm că în zilele nelucrătoare, DGSR asigură siguranța și intervenția la clienții finali doar în scopul punerii în siguranță. Relocarea personalului în zilele nelucrătoare poate pune în dificultate intervenția</p>	
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>acestui pentru remedierea incidentelor semnalate de clienții finali.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>Art. 19 În condițiile permiterii accesului la locul/locurile de consum al/ale UD sau al/ale clienților finali ai UD și a constatări valabilității verificării/reviziei tehnice periodice a instalației de utilizare,, OD este obligat, în termen de maximum 24 de ore 1 zi lucrătoare, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță, în situația în care UD își achită obligațiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepția situației prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. d) și a locurilor de consum deconectate din motive tehnice, în cazul în care nu este eliminată cauza deconectării.</p> <p>Justificare: Prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare.</p> <p>ACUE</p> <p>În condițiile permiterii accesului la locul/locurile de consum al/ale UD sau al/ale clienților finali ai UD și a constatări valabilității verificării/reviziei tehnice periodice a instalației de utilizare,, OD este obligat, în termen de maximum 24 de ore 1 zi lucrătoare, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuție a gazelor naturale în condiții de siguranță, în situația în care UD își achită obligațiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepția situației prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. d) și a locurilor de consum deconectate din motive tehnice, în cazul în care nu este eliminată cauza deconectării.</p>	
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	Justificare: Modificarea propusă pentru Art.19 este necesară întrucât prestarea serviciului de reluare a alimentării cu gaze naturale se realizează de către OD cu echipe care au activitate numai în zilele lucrătoare.	
Art. 20 (1) OD solicită clientului final daune-interese până la acoperirea integrală:	Neogas Grid Art. 20 (1) OD solicită clientului final daune-interese până la acoperirea integrală a costurilor intervenite cu cantitățile de gaze naturale determinate/consumate, echipamentele deteriorate și expertizele efectuate, după caz, precum și alte cheltuieli operaționale realizate în vederea repunerii SD la starea inițială, pentru următoarele situații:	Propunere preluată
a) a prejudiciului cauzat în cazul furtului de gaze naturale, constatat de organele competente precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare;	Neogas Grid a) a prejudiciului cauzat în cazul furtului de gaze naturale, constatat de organele competente precum și în situația constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acțiuni menite să denatureze în orice fel indicațiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare;	Propunere preluată
b) a consumului de gaze naturale din sistemul de distribuție, în situația în care la un loc de consum la care a fost întreruptă alimentarea se înregistrează consum prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;	Neogas Grid a) a în cazul consumului de gaze naturale din sistemul de distribuție, în situația în care la un loc de consum la care a fost întreruptă alimentarea se înregistrează consum prin intervenția neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;	Propunere preluată
c) a valorii aparatelor de măsură și a costului expertizei tehnice, în cazul în care, în urma expertizei metrologice efectuate într-un laborator	Neogas Grid b) a valorii aparatelor de măsură și a costului expertizei tehnice, în cazul în care, în urma expertizei metrologice efectuate într-un	Propunere preluată

autorizat, se constată că deteriorarea aparatelului de măsură se datorează clientului final.	laborator autorizat, se constată că deteriorarea aparatelului de măsură se datorează clientului final.	
(2) Nivelul daunelor-interese prevăzute la alin. (1) lit. a) nu va putea fi inferior unei valori egale cu echivalentul contravalorii cantității de gaze naturale, exprimată în MWh, calculată la debitul maxim instalat, pentru 24 de ore, pe o perioadă de 3 luni, sau de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale pentru locurile de consum noi, dacă această perioadă este mai mică de 3 luni.	Neogas Grid (2) Nivelul daunelor-interese Costul gazelor naturale pentru cantitățile prevăzute la alin. (1) lit. a) nu va putea fi inferior unei valori egale cu echivalentul contravalorii cantității de gaze naturale determinata , exprimată în MWh, calculată la debitul maxim instalat, pentru 24 de ore, pe o perioadă de 3 luni, sau de la data punerii în funcțiune a instalației de utilizare a gazelor naturale pentru locurile de consum noi, dacă această perioadă este mai mică de 3 luni.	Propunere preluată
(3) Nivelul daunelor-interese prevăzute la alin. (1) lit. b) constă în echivalentul contravalorii cantității de gaze naturale consumate, exprimată în MWh.	Neogas Grid (3) Nivelul daunelor-interese Costul gazelor naturale pentru cantitățile prevăzute la alin. (1) lit. b) constă în echivalentul contravalorii cantității de gaze naturale consumate, exprimată în MWh.	Propunere preluată
(4) Prețul gazelor naturale luat în calcul pentru determinarea nivelului daunelor-interese prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) este prețul mediu ponderat al gazelor naturale determinat în conformitate cu prevederile Codului rețelei majorat cu 10%, la data constatării situației prevăzute la alin. (1) lit. a) sau la data întreruperii inițiale a alimentării în situația prevăzută la alin. (1) lit. b), la care se adaugă plata tarifului de distribuție corespunzător încadrării respectivului loc de consum precum și a costurilor generate cu constatarea și remedierea situației.	Neogas Grid (4) Prețul gazelor naturale luat în calcul pentru determinarea nivelului daunelor-interese prevăzute la alin. (1) lit. a) și b) costul cantităților de gaze naturale în cazul situațiilor de la alin. (2) și (3) este prețul mediu ponderat al gazelor naturale determinat în conformitate cu prevederile Codului rețelei majorat cu 10%, la data constatării situației prevăzute la alin. (1) lit. a) sau la data întreruperii inițiale a alimentării în situația prevăzută la alin. (1) lit. b), la care se adaugă plata tarifului de distribuție corespunzător încadrării respectivului loc de consum, precum și a costurilor generate cu constatarea și remedierea situației.	Propunere preluată
	Neogas Grid Propunere: introducerea unui nou alineat:	Propunere nepreluată deoarece e deja mentionat la art. 20 alin. (1)

	<p>“(5) Suplimentar costului gazelor consumate prevazute la alin. (2) si alin (3), se adauga și costurile generate cu: echipamentele deteriorate și expertizele efectuate, după caz, precum și alte cheltuieli operaționale realizate în vederea repunerii SD la starea initiala.”</p> <p>Justificare: Pentru claritatea intelegerii costului pe care trebuie sa-l suporte un client care se regaseste in situatia de la alin. (2) sau (3).</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(5) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), OD reia alimentarea cu gaze naturale a locului de consum numai după îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:</p> <p>a) achitarea de către clientul final a daunelor-interese;</p> <p>b) realizarea reviziei tehnice a instalației de utilizare a gazelor naturale în conformitate cu reglementările în vigoare.</p> <p>Justificare: Pentru asigurarea recuperării de către OD a prejudiciului cauzat acestuia, precum și pentru asigurarea condițiilor de securitate în exploatare, în situația în care prin intervenția neautorizată/consumul neautorizat a fost afectată siguranța în exploatare a instalației de utilizare.</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece obligația de a efectua revizia tehnică a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale după orice eveniment care ar fi putut afecta instalația de utilizare și dreptul OD de a nu alimenta un loc de consum care nu are revizia tehnică efectuată sunt deja prevăzute în Procedura privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul nr. 179/2015</p>
	<p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(6) În situația prevăzută la alin. (1) lit. b), OD reia alimentarea cu gaze naturale a locului de consum numai după îndeplinirea cumulativă a următoarelor condiții:</p> <p>a) achitarea de către clientul final a daunelor-interese;</p> <p>b) realizarea reviziei tehnice a instalației de utilizare a gazelor naturale în conformitate cu reglementările în vigoare, în situația în care prin intervenția neautorizată</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece obligația de a efectua revizia tehnică a instalațiilor de utilizare a gazelor naturale după orice eveniment care ar fi putut afecta instalația de utilizare și dreptul OD de a nu alimenta un loc de consum care nu are revizia tehnică efectuată sunt deja prevăzute în Procedura privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, aprobată prin Ordinul nr. 179/2015</p>

	<p>a fost afectată siguranța în exploatare a instalației de utilizare.</p> <p>Justificare: Pentru asigurarea recuperării de către OD a prejudiciului cauzat acestuia, precum și pentru asigurarea condițiilor de securitate în exploatare, în situația în care prin intervenția neautorizată/consumul neautorizat a fost afectată siguranța în exploatare a instalației de utilizare.</p>	
<p>XI Comunicări</p> <p>Art. 21 (1) Părțile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să își notifice reciproc, în scris, la adresa/sediul, numerele de fax sau adresa de e-mail menționate în preambulul prezentului contract, orice modificare a circumstanțelor avute în vedere la data semnării acestuia, cu condiția existenței unei confirmări de primire.</p>		
<p>(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.</p>	<p>Neogas Grid</p> <p>(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile lucratoare de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.</p> <p>Justificare: În situația zilelor de weekend și/sau a sărbătorilor legale, intervalul de 5 zile se diminuează putând să ajungă până la doar o singură zi (spre exemplu, în cazul zilelor libere de Paște).</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data producerii modificării de</p>	<p>Propunere preluată</p>

	<p>circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.</p> <p>Justificare: Pentru aliniere cu termenul prevăzut la art. 12 alin. (1) în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Ord. ANRE nr. 131/2022, precum și cu art. 5 alin. (2) din Contractul-cadru de distribuție a gazelor naturale. În plus, pentru acoperirea situațiilor în care în acest interval de 5 zile ar putea interveni în weekend sau weekend prelungit pe fond Sărbători legale.</p> <p>ACUE</p> <p>(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data producerii modificării de circumstanțe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.</p> <p>Justificare: Modificarea Art. 21.alin (2) este necesară pentru situațiile în care în acest interval de 5 zile ar putea interveni în weekend sau weekend prelungit pe fond Sărbători legale.</p>	
(3) În cazul în care notificarea se trimite prin poștă, aceasta va fi transmisă cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data menționată de oficiul poștal primitor pe această confirmare.		
(4) Dacă notificarea se transmite prin fax sau e-mail, aceasta se consideră primită cel târziu în prima zi lucrătoare după cea în care a fost expediată, dacă primirea a avut loc după ora 15,00 a zilei de primire.		
(5) Notificările verbale nu se iau în considerare de niciuna dintre părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alin. (3) și (4).		
(6) Pentru schimbul de mesaje electronice, precum și pentru accesarea platformelor informatice puse la		

dispoziție de OD, datele de contact sunt următoarele:		
XII. Modificarea circumstanțelor legale Art. 22 (1) În sensul prezentului contract, „modificare de circumstanțe legale“ reprezintă cazul în care, pe parcursul derulării prezentului contract, intră în vigoare unul sau mai multe acte normative care, în raport cu obiectul de reglementare, justifică modificarea și/sau completarea de drept a contractului, în vederea asigurării conformării acestuia la dispozițiile normative intervenite.		
(2) În cazul în care modificarea de circumstanțe privește modificarea tarifelor de distribuție a gazelor naturale, contractul va fi modificat de drept, de la data intrării în vigoare a actului normativ prin care acestea sunt modificate.		
XIII. Încetarea contractului Art. 23 Prezentul contract încetează în oricare dintre următoarele situații:		
a) la încetarea perioadei de valabilitate a contractului, prevăzută la art. 3;		
b) în cazul încetării tuturor contractelor de furnizare încheiate de beneficiar, în calitate de furnizor, cu clienții finali pentru locurile de consum care fac obiectul contractului;		
c) prin reziliere de către OD, în cazul neîndeplinirii de către beneficiar a obligațiilor de plată aferente contractului, cu transmiterea unei notificări de reziliere cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data efectivă de la care contractul se	Neogas Grid c) prin reziliere de către OD, în cazul neîndeplinirii de către beneficiar a obligațiilor de plată aferente contractului, cu transmiterea unei notificări de reziliere cu cel puțin 15 zile	Propuneri nepreluate deoarece termenul de 15 lucrătoare a fost stabilit pentru a avea o abordare unitară cu cel din contractul de distribuție a energiei electrice

<p>reziliază, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată;</p>	<p>lucrătoare înainte de data efectivă de la care contractul se reziliază, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată;</p> <p>Distrigaz Sud Retele</p> <p>a) prin reziliere de către OD, în cazul neîndeplinirii de către beneficiar a obligațiilor de plată aferente contractului, cu transmiterea unei notificări de reziliere cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data efectivă de la care contractul se reziliază, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată;</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu art. 18 alin. (1) unde toate celelalte termene sunt în zile calendaristice. Mai mult, un termen de notificare de 15 zile lucrătoare în loc de 15 zile calendaristice conduce la creșterea soldului restant al UD față de OD; practic UD i se permite să consume încă o săptămână fără achitarea serviciilor de distribuție.</p> <p>Delgaz Grid</p> <p>a) prin reziliere de către OD, în cazul neîndeplinirii de către beneficiar a obligațiilor de plată aferente contractului, cu transmiterea unei notificări de reziliere cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data efectivă de la care contractul se reziliază, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată;</p> <p>Justificare: Pentru corelare cu art. 18 alin. (1) unde toate celelalte termene sunt în zile calendaristice. Mai mult, un termen de notificare de 15 zile lucrătoare în</p>	
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	<p>loc de 15 zile calendaristice conduce la creșterea soldului restant al UD față de OD; practic UD i se permite să consume încă o săptămână fără achitarea serviciilor de distribuție.</p> <p>ACUE</p> <p>prin reziliere de către OD, în cazul neîndeplinirii de către beneficiar a obligațiilor de plată aferente contractului, cu transmiterea unei notificări de reziliere cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data efectivă de la care contractul se reziliază, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenția instanțelor de judecată;</p> <p>Justificare: Modificarea propusă pentru lit. c) a Art. 23 este necesară pentru asigurarea corelării cu prevederile art. 18 alin. (1), unde toate celelalte termene sunt exprimate în zile calendaristice. În plus, stabilirea unui termen de notificare de 15 zile lucrătoare, în loc de 15 zile calendaristice, ar conduce la majorarea soldului restant al UD față de OD, permițând, în fapt, utilizatorului să continue consumul timp de aproximativ o săptămână fără achitarea contravalorii serviciilor de distribuție.</p>	
d) la retragerea, suspendarea sau expirarea licenței uneia dintre părți, data retragerii/suspendării/expirării licenței fiind considerată data de la care prezentul contract încetează să își producă efectele;		
e) în caz de forță majoră;		
f) în orice alte situații prevăzute de lege.		
	<p>Distrigaz Sud Rețele</p> <p>Art. 23¹ Încetarea contractului de furnizare, precum și încetarea contractului de distribuție a gazelor naturale în condițiile art. 7 lit. e) din Regulamentul privind</p>	<p>Propunere nepreluată deoarece în cazul încetării contractului de furnizare încetează și cel de distribuție, iar această încetare nu poate fi condiționată, ea intervine în situațiile menționate</p>

	<p>accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale sunt condiționate de:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) transmiterea datelor de contact ale clientului final în scopul programării activității de ridicare a mijlocului de măsurare; b) permiterea accesului reprezentanților OD la mijlocul de măsurare în vederea ridicării acestuia; c) achitarea tarifului conex corespunzător activității de ridicare a mijlocului de măsurare. <p>Justificare: În scopul asigurării respectării cerințelor de siguranță privind utilizarea gazelor naturale, rezilierea ca urmare a solicitării exprese a clientului final necesită ridicarea mijlocului de măsurare și respectiv bușonarea. Astfel sunt îndeplinite criteriile de siguranță privind utilizarea gazelor naturale prin:</p> <p>punerea în siguranță a locului de consum la care nu mai există niciun client final prin înlăturarea oricărei posibilități de consum neautorizat;</p> <p>efectuarea reviziei tehnice (în vederea reluării alimentării) în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (3) lit. b) din Procedura privind verificările și reviziile tehnice ale instalațiilor de utilizare a gazelor naturale, în situația în care utilizarea instalației de utilizare este întreruptă pentru o perioadă de timp mai mare de 6 luni;</p> <p>realizarea de către clientul final a inspecțiilor tehnice de verificare/revizie a instalației de utilizare (în vederea reluării alimentării), dacă acestea au scadentă depășită conform prevederilor prezentului proiect de ordin.</p>	
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

	Totodată este imperios necesară implicarea clientului final în procesul de reziliere în scopul permiterii accesului la mijlocul de măsurare pentru demontarea acestuia și citirea indexului real ce va sta la baza emiterii facturii finale către client.	
Art. 24 Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligațiilor contractuale născute în mod valabil din executarea prezentului contract, indiferent de momentul scadenței acestora.		
Art. 25 Prezentul contract se consideră reziliat deplin drept în situația declanșării procedurii falimentului uneia dintre părți.		
XIV. Legislația aplicabilă și soluționarea litigiilor Art. 26 Prevederile prezentului contract se supun legislației române în vigoare și se interpretează în conformitate cu aceasta.		
Art. 27 (1) Pentru neîndeplinirea, în totalitate sau în parte, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform legii și prevederilor contractuale.		
(2) Părțile convin ca toate neînțelegerile privind valabilitatea, interpretarea, executarea și încetarea contractului să fie soluționate pe cale amiabilă. În cazul în care nu se reușește soluționarea pe cale amiabilă, litigiile vor fi soluționate de instanțele judecătorești competente.		
XV. Alte clauze Art. 28 Părțile se obligă una față de cealaltă să obțină și să păstreze, pe toată durata contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în acest contract, conformându-se în același timp tuturor cerințelor legale.		

<p>Art. 29 (1) Clauzele cuprinse în prezentul contract pot fi modificate și/sau completate prin acte adiționale, cu acordul părților, sub condiția ca acestea să nu contravină prevederilor contractului-cadru, precum și altor reglementări în vigoare.</p>		
<p>(2) În situația modificării/completării contractului-cadru, a modificării tarifelor de distribuție reglementate și a nivelului dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, precum și în cazul reîncadrării locurilor de consum ale clienților finali în raport cu categoriile de clienți, OD notifică UD prin transmiterea acestor modificări/ completări odată cu factura, cu respectarea termenelor de notificare impuse de prevederile legale.</p>		
<p>Art. 30 Anexele nr. 1-3 fac parte integrantă din prezentul contract. Prezentul contract a fost întocmit astăzi,, în două exemplare având aceeași valoare juridică, câte unul pentru fiecare parte.</p>		

Anexa nr. 1
la Contractul-cadru

TABEL CENTRALIZATOR
al locurilor de consum și programul de distribuție a gazelor naturale

Nr. curent	Codul locului de consum (CLC)	Denumirea clientului final	Adresa locului de consum	Categoria de consum	Capacitatea rezervată*	Presiunea minimă*	Presiunea maximă*	Presiunea minimă tehnologică *	Programul de distribuție în perioada*												Tot
									Luna 1	Luna 2	Luna 3	Luna 4	Luna 5	Luna 6	Luna 7	Luna 8	Luna 9	Luna 10	Luna 11	Luna 12	
					MWh/h	bar	bar	Bar	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh

* se completează prin intermediul POSF în cazul în care UD este furnizor

Anexa nr. 2
la Contractul-cadru

TARIFELE
pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale

Categoria de clienți	Consum minim anual MWh	Consum maxim anual MWh	Tarife de distribuție lei/MWh

Anexa nr. 3
la Contractul-cadru

FORMAT-CADRU
al datelor transmise de OD furnizorului aferente consumului de gaze naturale al clienților finali

Utilizatorul sistemului de distribuție	Denumirea clientului final	Județul	Localitatea	Categoria de consum	CLC (codul locului de consum)	Seria echipamentului de măsurare	Perioada/data în care se citește indexul	Intervalul de citire a indexului	Indexul vechi	Indexul nou	M ³	PCS (KWh/M ³)	MWh (cu 6 zecimale)	Data început citire	Data sfârșit citire	Perioada de transmitere a autocitirii viitoare	Denumire tip modalitate de determinare (citire/ autocitire)

Anexa nr. 3
la Contractul-cadru

FORMAT-CADRU

al datelor transmise de OD furnizorului aferente consumului de gaze naturale al clienților finali

Utilizatorul sistemului de distribuție	Denumirea clientului final	Județul	Localitatea	Categoria de consum	CLC (codul locului de consum)	Seria echipamentului de măsurare	Perioada/data în care se citește indexul	Intervalul de citire a indexului	Indexul vechi	Indexul nou	M ³	PCS (KWh/M ³)	MWh (cu 6 zecimale)	Data început citire	Data sfârșit citire	Perioada de transmitere a autocitirii viitoare	Denumire tip modalitate de determinare (citire/autocitire/ <i>estimare</i>)

- Completarea ultimei coloane din anexa nr. 3 la contractul-cadru după cum urmează: "*Denumire tip modalitate de determinare (citire/autocitire/estimare)*" pentru a include în situația pe care fiecare OD ar trebui să o transmită furnizorilor în primele 5 zile ale lunii și situația în care indexul este determinat pe baza convenției de consum.

- Completarea anexei nr. 3 la contractul-cadru cu o precizare conform căreia se vor evidenția distinct datele aferente clienților finali pentru care furnizarea se face în regim de ultimă instanță, având în vedere obligațiile incidente FUI.

Propuneri preluate

FORMAT-CADRU

al datelor transmise de OD furnizorului aferente consumului de gaze naturale al clienților finali

Utilizatorul sistemului de distribuție	Denumirea clientului final	Județul	Localitatea	Categoria de consum clienți	CLC (codul locului de consum)	Seria echipamentului de măsurare	Perioada/data în care se citește indexul	Intervalul de citire a indexului	Indexul vechi	Indexul nou	M ³	PCS (KWh/M ³)	MWh (cu 6 zecimale)	Data început citire	Data sfârșit citire	Perioada de transmitere a autocitirii viitoare	Denumire tip modalitate de determinare (citire/ autocitire)

Justificare: În conformitate cu prevederile Anexei nr. 5 la Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate pentru serviciile de distribuție în sectorul gazelor naturale, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 89/2024, cu modificările și completările ulterioare

Observație: Considerăm necesare clarificări cu privire coloanele nou introduse, intitulate: Perioada/data în care se citește indexul (având în vedere existența coloanelor Dată început citire, Dată sfârșit citire), Intervalul de citire a indexului.

Observație generală:

Considerăm că este necesară o consultare a reprezentanților ANRE cu participanții la piața gazelor naturale cu privire la clarificarea principiilor ce stau la baza unor articole propuse prin documentul supus dezbaterii publice, precum și a celor suplimentare referitoare la alte prevederi ce nu au fost cuprinse în propunerile dumneavoastră.

În acest sens, după centralizarea observațiilor primite și publicarea sintezei observațiilor pe pagina de internet a ANRE, vă rugăm să aveți amabilitatea de a organiza o întâlnire de dezbatere a acestor observații.