

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Regulamentului privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale

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), 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:

Art. 1. — Se aprobă Regulamentul privind accesul și utilizarea sistemelor de distribuție a gazelor naturale, prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 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 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.

Art. 3. — (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 din regulamentul aprobat prin prezentul ordin.

(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/clientilor 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 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.

(3) Încheierea contractelor de distribuție a gazelor naturale potrivit alin. (2) și încetarea contractelor de distribuție a gazelor naturale aflate în vigoare la data publicării prezentului ordin nu conduc la aplicarea prevederilor privind regularizarea valorică a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite din Metodologia de regularizare a diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 16/2020, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Furnizorii/Clientii 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.

(5) 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.

Art. 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.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

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;
3. **OD** — operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;
4. **SD** — sistem de distribuție a gazelor naturale;
5. **UD** — utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;
6. **OTS** — operator de transport și de sistem;
7. **UR** — utilizator al rețelei;
8. **POSF** — platforma online destinată schimbării de către clientul final a furnizorului de energie electrică și/sau de gaze naturale.

(2) În înțelesul prezentului regulament, următorii termeni se definesc după cum urmează:

- a) **contract de distribuție a gazelor naturale** — contract încheiat de OD cu UD pentru prestarea serviciului de distribuție a gazelor naturale;
- b) **capacitate tehnică aprobată** — 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;
- c) **punct de interconectare** — punctul de conexiune fizică cu un SD situat în aval de robinetul de la ieșirea din stația de reglare/măsurare a OD din amonte;
- d) **serviciu de distribuție a gazelor naturale** — 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) **sistem de distribuție a gazelor naturale** — 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) **solicitant** — 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) **utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale** — solicitantul care a încheiat un contract de distribuție a gazelor naturale cu OD;

h) **capacitate rezervată** — 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;

i) **presiune minimă tehnologică** — 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, comunicată de UD;

j) **program de distribuție** — 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 Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare (*Lege*), și în legislația aplicabilă în domeniul gazelor naturale.

CAPITOLUL II**Prestarea serviciului de distribuție****SECȚIUNEA 1****Condițiile de desfășurare a serviciului de distribuție a gazelor naturale**

Art. 4. — În sensul prezentului regulament:

- a) punctele de intrare în SD sunt:
 - 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 stațiile/posturile 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 bransament către instalațiile de utilizare ale clienților finali de la locul de consum sau către alte sisteme de distribuție.

Art. 5. — 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;

- b) în cazul schimbării furnizorului;
- c) modificarea unor elemente de natură administrativă;
- d) modificarea unor elemente de natură tehnică;
- 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.

SECȚIUNEA a 2-a

Codificarea locurilor de consum din SD

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 operare, prin care i se alocă fiecărui loc de consum în parte un cod de identificare, denumit *CLC*.

(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.

(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 maximum 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).

(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 titularului de contract care are drept de proprietate sau de folosință asupra spațiului care face obiectul locului de consum respectiv.

(7) Prin derogare 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.

(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.

CAPITOLUL III

Accesul la SD

SECȚIUNEA 1

Cerințe generale privind accesul la SD

Art. 9. — (1) Accesul la SD se acordă în punctele prevăzute la art. 4 lit. c).

(2) OD are obligația să acorde acces la SD solicitanților, în mod transparent, obiectiv și nediscriminatoriu.

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 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 transmite la OD prin una dintre următoarele modalități: poștă, fax, poștă electronică sau online 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, 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.

(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.

(5) În cazul contractului de furnizare fără servicii reglementate incluse, cererea prevăzută la alin. (1) se depune de clientul final împreună cu anexa completată.

(6) 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, prin prezentarea unei declarații pe propria răspundere din care să rezulte codificarea pe platforma Transgaz;

e) anexa la cerere, completată, în cazul în care solicitantul este clientul final, care încheie în nume propriu contract de distribuție a gazelor naturale cu OD.

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.

(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).

(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”.

(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.

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 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.

(3) Părțile pot conveni semnarea contractului de distribuție a gazelor naturale prin mijloace electronice.

(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. În cazul în care UD este client final, contractul de distribuție se poate încheia pe perioadă determinată, în funcție de solicitarea UD.

(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.

Art. 15. — (1) OD emite refuzul de acces la SD numai în condițiile prevăzute de Lege.

(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.

SECȚIUNEA a 3-a

Modalitatea de încadrare a locurilor de consum ale clienților finali în raport cu categoriile de clienți

Art. 16. — (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.

(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.

(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 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;

b) începând cu data de 1 iulie, respectiv începând cu prima zi următoare citirii de către 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.

(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 are aprobat un tarif reglementat, OD modifică încadrarea începând cu data intrării în vigoare a tarifului 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 și a venitului reglementat corectat, precum 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 anul tarifar precedent.

(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 pe care OD le deține, 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, 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 informațiile relevante menționate în ATR, după caz.

(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.

(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, precum 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 în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a contractului de distribuție.

(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.

(5) În situația prevăzută la alin. (4), contravaloarea serviciilor de distribuție aferentă diferenței dintre cantitatea de gaze naturale recalculează 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.

SECȚIUNEA a 2-a

Modalitatea de acces la datele de consum

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 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, 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.

CAPITOLUL V

Drepturi și obligații

SECȚIUNEA 1

Drepturile OD

Art. 20. — OD are următoarele drepturi:

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;

b) 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 Ordinul președintelui ANRE (*Metodologie de regularizare*), și, după caz, a majorărilor 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:

(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;

(ii) din dispoziția operatorului de transport și de sistem, în conformitate cu reglementările în vigoare.

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;

(iii) în alte cazuri prevăzute în legislația în vigoare;

d) să întrerupă prestarea serviciilor de distribuție a gazelor naturale în următoarele cazuri:

- (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;
- (ii) furtul de gaze naturale, definit în conformitate cu prevederile art. 228 din Codul penal aprobat prin Legea nr. 286/2009, cu modificările și completările ulterioare, constat 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;
- (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;
- (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, care pun în pericol siguranța alimentării cu gaze naturale, conform legislației în vigoare;
- (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;

(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;

(xiv) neconstituirea garanției financiare în cazul în care UD este client final, conform prevederilor prezentului regulament;

(xv) din dispoziția operatorului de transport și de sistem, în conformitate cu reglementările în vigoare;

(xvi) pentru perioada necesară remedierii defecțiunilor la sistemul de distribuție a gazelor naturale sau pentru perioada necesară efectuării lucrărilor de întreținere;

(xvii) 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;

(xviii) neasigurarea de către UD a cantităților de gaze naturale care urmează a fi distribuite;

(xix) în alte cazuri prevăzute de legislația în vigoare;

e) să solicite furnizorului sau clientului final, după caz, plata tarifului pentru prestarea activității de întrerupere/limitare/reluare a alimentării cu gaze naturale; în cazul unor acțiuni independente de clientul final ori al unor 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;

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, a contractului de distribuție, în situația în care clientul final declară furnizorului că nu mai dorește să utilizeze gaze naturale la locul de consum respectiv;

g) 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;

h) 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;

i) 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) 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) 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;

j) să refuze reluarea alimentării cu gaze naturale a locului de consum deconectat pentru neplată la care nu a fost efectuată la termen verificarea/revizia tehnică periodică a instalației de utilizare, conform obligațiilor legale.

SECȚIUNEA a 2-a

Obligațiile OD

Art. 21. — OD are următoarele obligații:

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;

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, a majorărilor de întârziere aferente;

d) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali, în termen de maximum 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;

e) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;

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;

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;

h) OD va include în factura/anexa la factura prin care efectuează regularizarea pentru perioada cuprinsă între două citiri cel puțin următoarele informații:

- (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 ponderată 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 are de achitat OD sau suma datorată de OD UD ca urmare a efectuării regularizării, după caz;

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, cu excepția situațiilor în care deteriorarea constatată la acestea este cauzată de UD, clienții finali ai acestuia sau un 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) să notifice UD intenția de limitare sau de întrerupere programată a alimentării cu gaze naturale și durata acesteia/cazurile de limitare sau de întrerupere a livrării gazelor naturale, cu excepția următoarelor situații:

- (i) nepermiterea accesului personalului împuternicit al OD, în baza programului convenit de părți, pentru a monta, a înlocui, a sigila, a întreține, a verifica sau a citi echipamentele de măsurare ori pentru a verifica și a remedia defecțiunile intervenite la instalațiile exploatate de OD, când acestea se află pe proprietatea UD clienților 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 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;
- (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 vederea întreruperii alimentării și/sau asupra robinetului;
- (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;

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:

- (i) încetarea valabilității contractului de distribuție a gazelor naturale;
- (ii) furtul 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;
- (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;
- (iv) la locul de consum nu a fost efectuată la termen verificarea/revizia tehnică periodică a instalației de utilizare, conform obligațiilor legale;

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 prin e-mail UD cu privire la orice modificare a tarifulor aferente activităților conexe;

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 data limitării/întreruperii;

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 un contract de distribuție a gazelor naturale;

v) 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;

w) să pună la dispoziția UD informațiile relevante menționate în ATR.

SECȚIUNEA a 3-a

Drepturile UD

Art. 22. — UD are următoarele drepturi:

a) să încaseze contravaloarea diferențelor dintre alocări și cantitățile de gaze naturale distribuite în conformitate cu prevederile Metodologiei de regularizare și, după caz, a majorărilor 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;

e) să solicite prestarea altor servicii care nu sunt cuprinse în tariful de distribuție perceput în baza contractului de distribuție a gazelor naturale;

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.

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, a majorărilor 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 și, după caz, a majorărilor 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, 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, 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 prin intermediul platformei POSF;

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;

l) 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.

CAPITOLUL VI

Măsuri pentru acoperirea riscului de neplătă

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, 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.

(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 istoricului de consum/programului de distribuție, după caz, pentru luna în care se prestează serviciul de distribuție, cu termen de plată de 5 zile de la data emiterii acesteia de către OD.

(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 scadență 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 constituirea unei garanții financiare, în conformitate cu prevederile legale.

(2) UD are obligația de a constitui garanția prevăzută la alin. (1) în termen de 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii de avans de la OD.

(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.

(4) Garanția financiară se restituie UD de către OD în măsura în care nu a fost executată, în următoarele situații:

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;

b) în termen de 60 de zile de la data încetării contractului de distribuție, cu luarea în considerare a debitelor la zi ale UD.

Art. 26. — (1) Garanția financiară prevăzută la art. 25 alin. (1) poate fi constituită sub formă de:

a) scrisoare de garanție bancară emisă de o bancă convenită de comun acord; și/sau

b) cont garantat (depozit colateral); și/sau

c) cont escrow; și/sau

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 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.

*ANEXA Nr. 1
la regulament*

C E R E R E

pentru încheierea/modificarea contractului de distribuție a gazelor naturale

— model —

Către

(denumirea operatorului sistemului de distribuție a gazelor naturale — OD)

1. Numele și prenumele/Societatea, adresa/sediul social*): localitatea, județul/

(denumirea solicitantului)

sectorul, 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:

(numele, prenumele, funcția)

sau

2. Subscrisa,, cu sediul social*) în: localitatea, județul/sectorul, 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:, vă solicit încheierea/modificarea Contractului de distribuție a gazelor

(numele, prenumele, funcția)

naturale nr. din, începând cu data de și până la data de, pentru următoarele locuri de consum prevăzute în anexa atașată prezentei.

NOTĂ:

În cazul furnizorilor, modelul de cerere este valabil strict pentru încheierea contractului de distribuție, modificările fiind operate prin intermediul POSF.

3. Documente anexate:

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);

d) deținerea calității de UR conform prevederilor Codului rețelei pentru Sistemul național de transport al gazelor naturale, prin prezentarea unei declarații pe propria răspundere din care să rezulte codificarea pe platforma Transgaz.

4. Adresa de corespondență a solicitantului*): localitatea, județul/sectorulstr. nr., et., ap., cod poștal

5. Contract de transport încheiat:

☐ direct cu operatorul sistemului de transport și de sistem

(denumirea)

☐ cu operatorul de conducte de alimentare din amonte

(denumirea)

*) În cazul în care adresa este aceeași, se completează o singură dată informațiile solicitate.

CONTRACT-CADRU
de distribuție a gazelor naturale nr.
anul luna ziua

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

....., titular al Licenței de furnizare a
(Se va completa cu datele de identificare ale utilizatorului sistemului de distribuție.)

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*.

I. Terminologie și legislație aplicabilă

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 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.

(2) Prevederile prezentului contract sunt completate cu prevederile Legii nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale reglementărilor emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(3) Abrevierile utilizate în cadrul prezentului contract au următoarele semnificații:

1. *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

2. *CLC* — codul locului de consum;

3. *OD* — operator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;

4. *SD* — sistem de distribuție a gazelor naturale;

5. *UD* — utilizator al sistemului de distribuție a gazelor naturale;

6. *POSF* — platforma online destinată schimbării de către clientul final a furnizorului de energie electrică și/sau de gaze naturale;

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.

II. Obiectul contractului

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.

(2) Locul/Locurile de consum al/ale UD, pentru care OD prestează serviciul de distribuție conform prezentului contract, este/sunt prevăzut/prevăzute în anexa nr. 1 la contract. Datele detaliate pentru fiecare loc de consum în parte și programul de distribuție se comunică OD:

a) prin intermediul POSF, în cazul în care UD este furnizor;

b) prin completarea anexei nr. 1 la contract, în cazul în care UD este client final.

(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 târziu de 5 zile lucrătoare de la data includerii/modificării/eliminării unui loc de consum în contractul de distribuție.

(4) OD are obligația să actualizeze în baza de date proprie lista locurilor de consum conform informațiilor confirmate prin notificarea prevăzută la alin. (3) 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.

(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.

(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.

(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.

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

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 calorică superioară, exprimată în kWh/mc, și vor fi puse la dispoziția părților, în conformitate cu reglementările în vigoare.

(2) OD va pune la dispoziția UD, la cererea acestuia, puterea calorică superioară și modul de calcul/determinare al/a acesteia, efectuat în conformitate cu reglementările în vigoare, pentru gazele naturale distribuite.

Art. 5. — (1) OD asigură măsurarea gazelor naturale aferente locului/locurilor de consum care fac obiectul prezentului contract, în conformitate cu reglementările în vigoare.

(2) OD transmite UD, prin 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 prezentul contract, prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV.

(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.

V. Modalități și condiții de facturare și plată

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 prezentul contract.

(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, determinată prin citire/autocitire/estimare, cu puterea calorică superioară, în conformitate cu reglementările ANRE. Aceste informații sunt transmise către UD ca date lunare în format prelucrabil de tip Excel, XML sau CSV, în termen de maximum 15 zile de la sfârșitul lunii.

(3) Începând cu data de 1 octombrie 2026, 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.

(4) În calculul cantității de gaze naturale distribuite, prevăzut 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.

(5) Calculul contravalorii serviciilor de distribuție lunare se face de OD prin aplicarea tarifului de distribuție corespunzător fiecărui loc de consum al UD care face 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.

(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.

(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 care scadența este zi nelucrătoare, termenul se socotește împlinit în următoarea zi lucrătoare.

(6) Plata facturii se efectuează în lei, în contul OD înscris pe factură. Obligația de plată este considerată 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, a majorărilor 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 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, a majorărilor de întârziere aferente;

c) să transmită furnizorului datele de măsurare în vederea decontării cantității de gaze naturale furnizate clienților finali;

d) să transmită, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încetării contractului, indexul echipamentului de măsurare pentru decontarea finală;

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;

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.

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, a majorărilor 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, a majorărilor 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, a majorărilor 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.

VII. 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 timp de 6 luni consecutive serviciile de distribuție ce urmează să fie prestate, 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.

VIII. Confidențialitate

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:

- 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.

IX. Protecția datelor cu caracter personal

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.

X. Forța majoră/Cazul fortuit

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.

(2) În cazul în care forța majoră nu încetează în termen de 30 de zile, părțile au dreptul să solicite încetarea deplină a contractului, fără ca vreuna dintre ele să aibă dreptul de a pretinde recuperarea prejudiciului.

(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.

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.

Art. 17. — Părțile sunt exonerate de răspundere atunci când executarea unei obligații a devenit imposibilă din cauza unor circumstanțe care nu îi sunt imputabile părții care trebuia să o îndeplinească.

XI. Răspunderea contractuală

Art. 18. — (1) Neachitarea facturilor reprezentând contravaloarea serviciilor de distribuție în termenul prevăzut la art. 7 alin. (5) și nici 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:

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;

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;

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;

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 aprobate 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 îndreptăţit să solicite şi să primească o sumă egală cu 0,5% din contravaloarea gazelor naturale asigurate de UD la intrarea în sistemul de distribuţie şi care, potrivit buletinelor de analiză eliberate de un laborator autorizat, se află în condiţii de calitate sub cele prevăzute de legislaţia în vigoare, determinată prin înmulţirea cantităţii de gaze naturale, exprimată în MWh, din perioada de neasigurare a calităţii, cu preţul mediu ponderat al gazelor naturale determinat în conformitate cu prevederile Codului reţelei, din perioada respectivă.

Art. 19. — În condiţiile permiterii accesului la locul/locurile de consum al/ale UD sau al/ale clienţilor finali ai UD şi a constatării valabilităţii verificării/reviziei tehnice periodice a instalaţiei de utilizare, OD este obligat, în termen de maximum 24 de ore, să asigure reluarea prestării serviciului de distribuţie a gazelor naturale în condiţii de siguranţă, în situaţia în care UD îşi achită obligaţiile de plată scadente, inclusiv tariful aferent reluării alimentării cu gaze naturale, cu excepţia situaţiei prevăzute la art. 18 alin. (1) lit. d) şi a locurilor de consum deconectate din motive tehnice, în cazul în care nu este eliminată cauza deconectării.

Art. 20. — (1) OD solicită clientului final daune-interese până la acoperirea integrală a costurilor intervenite cu cantităţile de gaze naturale determinate/consumate, echipamentele deteriorate şi expertizele efectuate, după caz, precum şi a altor cheltuieli operaţionale realizate în vederea repunerii SD la starea iniţială, pentru următoarele situaţii:

a) în cazul furtului de gaze naturale, constat de organele competente, precum şi în situaţia constatării, conform prevederilor legale în vigoare, a unor acţiuni menite să denatureze în orice fel indicaţiile echipamentelor de măsurare sau să sustragă gaze naturale prin ocolirea echipamentelor de măsurare;

b) în cazul consumului de gaze naturale din sistemul de distribuţie, în situaţia în care la un loc de consum la care a fost întreruptă alimentarea se înregistrează consum prin intervenţia neautorizată asupra sigiliului aplicat în vederea întreruperii alimentării şi/sau asupra robinetului.

(2) Costul gazelor naturale pentru cantităţile prevăzute la alin. (1) lit. a) nu va putea fi inferior unei valori egale cu echivalentul contravalorii cantităţii 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 funcţiune a instalaţiei de utilizare a gazelor naturale pentru locurile de consum noi, dacă această perioadă este mai mică de 3 luni.

(3) Costul gazelor naturale pentru cantităţile prevăzute la alin. (1) lit. b) constă în echivalentul contravalorii cantităţii de gaze naturale consumate, exprimată în MWh.

(4) Preţul gazelor naturale luat în calcul pentru costul cantităţilor de gaze naturale în cazul situaţiilor de la alin. (2) şi (3) este preţul mediu ponderat al gazelor naturale determinat în conformitate cu prevederile Codului reţelei majorat cu 10%, la data constatării situaţiei prevăzute la alin. (1) lit. a) sau la data întreruperii iniţiale a alimentării în situaţia prevăzută la alin. (1) lit. b), la care se adaugă tariful de distribuţie corespunzător încadrării respectivului loc de consum.

XII. Comunicări

Art. 21. — (1) Părţile sunt obligate ca pe parcursul derulării prezentului contract să îşi notifice reciproc, în scris, la adresa/sediul, numerele de fax sau adresa de e-mail menţionate în preambulul prezentului contract orice modificare a circumstanţelor avute în vedere la data semnării acestuia, cu condiţia existenţei unei confirmări de primire.

(2) Termenul de notificare este de maximum 5 zile lucrătoare de la data producerii modificării de circumstanţe, dacă prin prezentul contract nu se prevede alt termen.

(3) În cazul în care notificarea se trimite prin poştă, aceasta va fi transmisă cu confirmare de primire şi se consideră primită de destinatar la data menţionată de oficiul poştal 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 părţi dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalităţile prevăzute la alin. (3) şi (4).

(6) Pentru schimbul de mesaje electronice, precum şi pentru accesarea platformelor informatice puse la dispoziţie de OD, datele de contact sunt următoarele:

XIII. Modificarea circumstanţelor legale

Art. 22. — (1) În sensul prezentului contract, „modificare de circumstanţe 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 şi/sau completarea de drept a contractului, în vederea asigurării conformării acestuia la dispoziţiile normative intervenite.

(2) În cazul în care modificarea de circumstanţe priveşte modificarea tarifelor de distribuţie a gazelor naturale, contractul va fi modificat de drept de la data intrării în vigoare a actului normativ prin care acestea sunt modificate.

XIV. Încetarea contractului

Art. 23. — Prezentul contract încetează în oricare dintre următoarele situaţii:

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 clienţii finali pentru locurile de consum care fac obiectul contractului;

c) prin reziliere de către OD, în cazul neîndeplinirii de către beneficiar a obligaţiilor de plată aferente contractului, cu transmiterea unei notificări de reziliere cu cel puţin 15 zile lucrătoare înainte de data efectivă de la care contractul se reziliază, fără a mai fi necesară îndeplinirea altei proceduri sau intervenţia instanţelor de judecată;

d) la retragerea, suspendarea sau expirarea licenţei uneia dintre părţi, data retragerii/suspendării/expirării licenţei fiind considerată data de la care prezentul contract încetează să îşi producă efectele;

e) în caz de forţă majoră;

f) în orice alte situaţii prevăzute de lege.

Art. 24. — Încetarea prezentului contract nu are niciun efect asupra obligaţiilor contractuale născute în mod valabil din executarea prezentului contract, indiferent de momentul scadenţei acestora.

Art. 25. — Prezentul contract se consideră reziliat de plin drept în situaţia declanşării procedurii falimentului uneia dintre părţi.

XV. Legislaţia aplicabilă şi soluţionarea litigiilor

Art. 26. — Prevederile prezentului contract se supun legislaţiei române în vigoare şi se interpretează în conformitate cu aceasta.

Art. 27. — (1) Pentru neîndeplinirea, în totalitate sau în parte, a obligaţiilor prevăzute în prezentul contract, părţile răspund conform legii şi prevederilor contractuale.

(2) Părţile convin ca toate neînţelegerile privind valabilitatea, interpretarea, executarea şi încetarea contractului să fie soluţionate pe cale amiabilă. În cazul în care nu se reuşeşte soluţionarea pe cale amiabilă, litigiile vor fi soluţionate de instanţele judecătoreşti competente.

XVI. Alte clauze

Art. 28. — Părţile se obligă una faţă de cealaltă să obţină şi să păstreze, pe toată durata contractului, toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligaţiilor cuprinse în prezentul contract, conformându-se în acelaşi timp tuturor cerinţelor legale.

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 acestuia și nici altor reglementări în vigoare.

(2) În situația modificării/completării contractului, 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.

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.

*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*											
									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

* 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	Consumul minim anual MWh	Consumul maxim anual MWh	Tarifele 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 clienți	CLC (codul locului de consum)	Seria echipamentului de măsurare	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/estimare)

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
Relații cu publicul: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78/79/83.
Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

