



DECIZIA nr. 2590 /30.12.2015

**privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifului de distribuție
a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis**

Având în vedere prevederile art.135, ale art. 139 alin. (3) și ale art. 179 alin. (1) și (4) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 10 alin. (1) lit. a) și lit. l) 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,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezenta decizie

Art. 1 - Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifului de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. 2 - Prevederile prezentei metodologii se adresează operatorilor sistemelor de distribuție închisă din sectorul gazelor naturale.

Art. 3- Prezenta decizie se publică pe pagina de web a instituției, la adresa www.anre.ro.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Niculae HAVRILEȚ

**Metodologia de stabilire a tarifului
de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis**

CAPITOLUL I

Principii generale

Art.1 - Prezenta metodologie indică modalitatea de stabilire a tarifului de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis, denumit în continuare tarif de distribuție.

Art. 2 - (1) Tariful de distribuție se stabilește de către operatorul sistemului de distribuție închis și se aprobă în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(2) Tariful de distribuție se stabilește pe baza costurilor efectuate în mod prudent atât cu înființarea sistemului de distribuție închis, cât și cu vehicularea gazelor naturale prin sistemul de distribuție închis și pentru menținerea sistemului de distribuție închis la dispoziția utilizatorului.

(3) Tariful de distribuție se stabilește pentru fiecare sistem de distribuție închis și pentru fiecare operator al unui sistem de distribuție închis.

(4) Tariful de distribuție, exprimat în lei/MWh/h, se aplică fiecărui utilizator al sistemului de distribuție închis corespunzător debitului maxim orar instalat pe loc de consum și pentru fiecare oră aferentă perioadei de valabilitate a contractului încheiat între utilizator și operatorul sistemului de distribuție închis.

Art. 3 - La stabilirea tarifului de distribuție se au în vedere numai costurile justificate aferente activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis, iar acestea se iau în considerare o singură dată.

Art. 4 - Tariful de distribuție nu include TVA.

CAPITOLUL II

Stabilirea tarifului de distribuție

Art. 5 - Tariful de distribuție se stabilește pe baza costurilor efectuate într-o manieră prudentă și justificate de operatorul sistemului de distribuție închis ca fiind necesare pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis într-un an calendaristic, precum și a ratei rentabilității aferentă capitalului investit.

Art. 6 - Tariful de distribuție pentru anul n ($TD_{SDI}(n)$) se stabilește pe baza următoarei formule generale:

$$TD_{SDI}(n) = \frac{C_{SDI}(n-1) + RR_{SDI}(n) * [VRI_{SDI}(n-1) + CLP_{SDI}(n-1)]}{D_{SDI}(n) * Nr. zile an calendaristic * 24(ore)} \quad [lei/MWh/h]$$

unde:

$C_{SDI}(n-1)$ – costurile justificate de către operatorul de distribuție pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis în anul calendaristic (n-1);

RR_{SDI} – rata de rentabilitate a capitalului investit pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis stabilită la nivelul ratei reglementate a rentabilității capitalului, aprobată prin ordin al președintelui ANRE, pentru activitatea de distribuție a gazelor naturale;

$VRI_{SDI}(n-1)$ – valoarea rămasă a imobilizărilor corporale/necorporale aferente activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis existente la sfârșitul anului calendaristic (n-1), determinată prin ajustarea valorii de inventar cu valoarea pentru care operatorul economic nu a plătit un echivalent financiar și cu valoarea cumulată a amortizării deductibile fiscal din care a fost eliminată partea aferentă valorii de inventar pentru care nu a fost plătit un echivalent financiar;

$CLP_{SDI}(n-1)$ – capital de lucru determinat pentru anul (n-1);

$D_{SDI}(n)$ – debitul maxim orar instalat al sistemului de distribuție închis existent la începutul anului (n), exprimat în MWh/h.

Art. 7 - (1) Capitalul investit reprezintă valoarea rămasă, după deducerea amortizării cumulate fiscale, a activelor existente în evidențele patrimoniale ale titularului de licență, aferente desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis la care se adaugă capitalul de lucru.

(2) Capitalul de lucru aferent activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis se referă la capitalul necesar titularului de licență pentru desfășurarea activității curente pentru o perioadă de 30 de zile calendaristice, și se determină ca fiind a 12-a parte din valoarea costurilor justificate de operatorul economic pentru desfășurarea într-un an calendaristic a activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis.

CAPITOLUL III

Costurile justificate pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis

Art. 8 - (1) Costuri justificate de operatorul de distribuție pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis sunt considerate

următoarele cheltuieli, efectuate într-o manieră prudentă, deductibile fiscal conform reglementărilor legale în vigoare:

- a) cheltuieli cu materiile prime, materialele, inclusiv cele de natura obiectelor de inventar, precum și cu ambalajele;
- b) cheltuieli privind energia și apa;
- c) cheltuieli privind consumul tehnologic determinat conform prevederilor legale în vigoare;
- d) cheltuieli cu întreținerea și reparațiile conform prevederilor legale în vigoare;
- e) cheltuieli cu redevențele, locațiile de gestiune și chiriile;
- f) cheltuieli cu primele de asigurare obligatorii conform prevederilor legale în vigoare;
- g) cheltuieli cu studii și cercetări obligatorii conform prevederilor legale în vigoare, precum și cele pentru care fezabilitatea tehnică și viabilitatea comercială sunt demonstrabile pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis;
- h) cheltuieli privind comisioanele, onorariile și colaboratorii;
- i) cheltuieli cu donații, protocol, reclamă și publicitate;
- j) cheltuieli cu transportul de bunuri și personal, deplasări, detașări și transferări;
- k) cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații, serviciile bancare și asimilate;
- l) alte cheltuieli cu serviciile executate de terți;
- m) cheltuieli cu taxe, impozite, contribuții la fonduri speciale și altele asemenea, stabilite conform reglementărilor legale în vigoare;
- n) cheltuieli cu alte taxe stabilite de instituțiile publice ale administrației de stat locale;
- o) cheltuieli cu personalul – salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare;
- p) cheltuieli privind asigurările, protecția socială și alte acțiuni sociale;
- q) alte cheltuieli de exploatare privind despăgubiri conform prevederilor legale în vigoare, în legătură cu exercitarea drepturilor de uz și de servitute asupra proprietăților private afectate de obiectivul/sistemul de distribuție, precum și în legătură cu pagubele

aduse proprietarilor din vecinătatea obiectivelor/sistemelor din domeniul gazelor naturale ca urmare a intervențiilor efectuate asupra acestora pentru dezvoltare, modernizare, reparații, revizii și avarii;

- r) reducerile comerciale primite ulterior facturării, aferente cheltuielilor de exploatare;
- s) cheltuielile pentru exploatarea conductelor de distribuție aferente sistemului de distribuție închis, aflate în proprietatea terților;
- t) cheltuielile cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, conform prevederilor legale în vigoare;
- u) dobânzile, comisioanele bancare și diferențele de curs valutar favorabile și nefavorabile aferente creditelor pentru finanțarea imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune sau recepționate/date în folosință, dacă nu au fost incluse în valoarea de intrare în patrimoniu;

(2) De asemenea, sunt considerate costuri justificate și cheltuielile corespunzătoare sumelor neîncasate de operatorul de distribuție aferente activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis, reprezentând creanțe comerciale care nu au putut fi recuperate din cauza falimentului clientului, în baza unei decizii judecătorești rămase definitivă, creanțe care provin din obligația titularului de licență de a nu întrerupe prestarea serviciului către un client aflat în procedură de insolvență, respectiv aflat în perioada de observație și în perioada de reorganizare, conform prevederilor legale în vigoare.

(3) Pentru costurile care se realizează pentru un interval regulat mai mare de un an calendaristic, operatorul de distribuție va determina valoarea corespunzătoare fiecărui an calendaristic din respectivul interval de timp, care va fi luată în calcul la stabilirea tarifului de distribuție.

Art. 9 - Nu reprezintă costuri aferente activității distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis:

- a) orice cheltuieli generate de alte activități, inclusiv de activitățile conexe;
- b) cheltuielile aferente materialelor, obiectelor de inventar și imobilizărilor corporale și necorporale realizate în regie proprie sau aflate în curs de execuție;
- c) amenzile, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, fonduri speciale, bugete locale și alte cheltuieli asociate celor deja enumerate;

- d) penalitățile, majorările și/sau daunele-interese de întârziere pentru nerambursarea în termen a împrumuturilor și alte cheltuieli asociate celor deja enumerate;
- e) cheltuielile cu despăgubiri, penalități sau altele asemenea rezultând din standardul de performanță și alte cheltuieli asociate celor deja enumerate;
- f) penalitățile, majorările de întârziere la plată și/sau daunele-interese pentru nerespectarea clauzelor contractuale față de furnizori și alte cheltuieli asociate celor deja enumerate;
- g) provizioanele de orice natură;
- h) cheltuielile aferente plăților compensatorii acordate salariaților cu ocazia încetării contractului individual de muncă sau a raportului de serviciu fără a avea la bază un program de restructurare și de reorganizare a societății aprobat de conducerea titularului de licență, cu excepția situației când salariații se pensionează;
- i) cheltuielile reprezentând indemnizații/sume compensatorii acordate în condițiile legii, cu ocazia încetării contractului de muncă, raportului de serviciu sau mandatului, angajaților cu funcții de conducere și persoanelor care sunt numite în calitate de membru în consilii de administrație și consilii de conducere, cu excepția salariilor/sumelor compensatorii acordate angajaților cu funcții de conducere, în conformitate cu prevederile contractului colectiv de muncă, cu ocazia pensionării sau când există un program de restructurare aprobat;
- j) cheltuielile aferente materialelor recuperate și refolosibile;
- k) cheltuielile din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din ajutoare primite de la stat sau de la altă entitate, din plusuri de inventar, precum și alte asemenea cheltuieli din alte surse nerambursabile;
- l) cheltuielile realizate din sumele datorate statului român, persoanelor fizice și/sau juridice sub formă de dividende la care aceștia au renunțat;
- m) orice cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate;
- n) cheltuieli privind activele casate/cedate și alte operațiuni de capital;
- o) sumele neîncasate de titularul de licență, trecute pe cheltuieli de exploatare, reprezentând pierderi din creanțe și debitori diverși scoase din evidența patrimonială.

- p) valoarea, respectiv o parte a acesteia, aferentă imobilizărilor corporale/necorporale pentru care societatea încasează chirie;
- q) avansurile, imobilizările corporale și necorporale în curs;
- r) cheltuieli cu imobilizările financiare;
- s) valoarea neamortizată a imobilizărilor corporale și necorporale, casate sau cedate terților ori către alte activități ale titularului de licență;
- ș) cheltuielile efectuate pentru bunurile aparținând domeniului public/privat al statului sau autorităților locale, unor terțe persoane fizice și/sau juridice, dacă pentru acestea nu există temeiuri legale;
- t) cheltuielile realizate ca urmare a unor pagube produse de salariați și/sau de terți;
- ț) costurile generate de nerespectarea de către operatorul sistemului de distribuție închis a condițiilor de valabilitate a licenței de operare a sistemului de distribuție.

Art. 10 - Costul consumului tehnologic se stabilește pe baza cantității de gaze naturale, determinată conform reglementărilor legale în vigoare pentru asigurarea parametrilor tehnologici necesari desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis, și a prețului de achiziție a gazelor naturale realizat într-o manieră prudentă de către operatorul sistemului de distribuție închis.

CAPITOLUL IV

Evidențele contabile reglementate

Art. 11 - Operatorul sistemului de distribuție închis, în conformitate cu prevederile legale în vigoare din sectorul gazelor naturale, este obligat să organizeze și să conducă evidențe contabile separate pe tipuri de activități desfășurate și pentru fiecare dintre activitățile reglementate, astfel încât să permită reflectarea exactă a cheltuielilor și veniturilor aferente acestor activități, denumite în continuare evidențe contabile reglementate (ECR).

Art. 12 - ECR sunt distincte de evidențele contabile statutare organizate și sunt conduse conform reglementărilor legale în vigoare din sectorul gazelor naturale.

Art. 13 - ECR trebuie să aibă un grad de detaliere care să permită cunoașterea exactă a elementelor de cheltuieli și a veniturilor pentru fiecare activitate reglementată desfășurată de operatorul sistemului de distribuție închis.

Art. 14 - (1) Operatorul sistemului de distribuție închis înaintează anual la ANRE situațiile ECR, conform prevederilor legale, însoțite de balanța de verificare a conturilor analitice aferentă anului calendaristic luat în calcul la stabilirea tarifului de distribuție și de macheta de calcul a tarifului de distribuție.

(2) Formatele situațiilor ECR și ale machetei de calcul a tarifului de distribuție sunt stabilite de ANRE și se publică pe pagina de web la adresa www.anre.ro.

Art. 15 - La înaintarea situațiilor ECR către ANRE, operatorul sistemului de distribuție închis are obligația de a prezenta și un raport de audit al situațiilor financiare, raport întocmit de un auditor extern.

Art. 16 - (1) ANRE are dreptul să ceară, pe propria cheltuială, un audit al ECR, operatorul sistemului de distribuție închis fiind obligat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în sectorul gazelor naturale, să asigure auditorului ales de ANRE accesul la toate datele, evidențele și informațiile necesare.

(2) Un exemplar al raportului întocmit de auditor se transmite de către ANRE operatorului sistemului de distribuție închis, prin departamentul de specialitate.

CAPITOLUL V

Alocarea costurilor între activitatea de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis și alte activități reglementate/nereglementate și justificarea acestora

Art. 17 - (1) Alocarea costurilor între activitatea de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis și alte activități reglementate/nereglementate desfășurate de operatorul sistemului de distribuție închis, se realizează conform prevederilor legale în vigoare și are la bază următoarele principii:

- a) cauzalitatea - costurile sunt atribuite în concordanță cu activitățile care le determină, astfel:
 - (i) direct, când costurile pot fi identificate distinct pe tipuri de activități;
 - (ii) pe baza unor criterii/reguli, când costurile nu pot fi identificate distinct pe tipuri de activități;
- b) obiectivitatea - costurile sunt atribuite pe baze obiective, fără a se urmări un interes ori obținerea unui beneficiu nemeritat;
- c) transparența – principiile, criteriile și regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt transparente și permit identificarea costurilor atribuite fiecărei activități;
- d) continuitatea - regulile prin care costurile sunt atribuite pe activități sunt aplicate constant în timp; regulile pot fi modificate numai în situațiile în care această modificare este absolut necesară și justificată.

(2) Principiile, criteriile și regulile de alocare a costurilor pe activități desfășurate vor fi aprobate de către conducerea operatorului sistemului de distribuție închis, iar sinteza acestora va fi publicată pe pagina de web a acestuia.

Art. 18 - (1) La stabilirea tarifului de distribuție, operatorul de distribuție va justifica faptul că respectivele costuri aferente desfășurării activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis au fost efectuate într-o manieră prudentă.

(2) Se consideră cost prudent efectuat acel cost care se demonstrează a fi necesar, oportun, eficient și care reflectă condițiile pieței, astfel:

- a) necesar – există nevoia obiectivă a operatorului sistemului de distribuție închis de a realiza acel cost în vederea asigurării exploatării și utilizării în siguranță a sistemului de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis;
- b) oportun - amânarea costului este de natură a produce prejudicii operatorului sistemului de distribuție închis și/sau clientului;
- c) eficient - realizarea costului este de natură a aduce beneficii viitoare operatorului sistemului de distribuție închis și clientului;
- d) condițiile pieței – realizarea costului de către operatorul de distribuție se raportează la cele mai bune condiții ale pieței, existente la data realizării și în conformitate cu legislația în materie.

CAPITOLUL VI

Procedura de stabilire a tarifului de distribuție

Art. 19 - (1) În vederea desfășurării activității de operare a unui sistem de distribuție închis, operatorul de distribuție stabilește tariful de distribuție în conformitate cu prevederile legale în vigoare în sectorul gazelor naturale.

(2) - Operatorul de distribuție fundamentează elementele de structură ale tarifului de distribuție, respectiv costurile justificate pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis și debitul maxim orar instalat al sistemului de distribuție închis și întocmește un raport detaliat de fundamentare a tarifului de distribuție.

(3) Raportul detaliat de fundamentare a tarifului de distribuție se aprobă de către operatorul sistemului de distribuție închis și se înaintează ANRE odată cu situațiile ECR.

Art. 20 - (1) Tariful de distribuție aplicabil în primul an de desfășurare a activității licențiate de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis ($TD_{SDI}(I)$), se stabilește pe baza costurilor evaluate de operatorul de distribuție ca fiind necesare pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis pe o perioadă de un an calendaristic, după următoarea formulă:

$$TD_{SDI(1)} = \frac{C_{SDIe}(1) + RR_{SDI} * [VRI_{SDIe}(1) + CLP_{SDIe}(1)]}{D_{SDI}(1) * Nr. zile an calendaristic_{(1)} * 24(ore)} \quad [lei/MWh/h]$$

unde:

$C_{SDIe}(1)$ – reprezintă costurile evaluate de către operatorul de distribuție ca fiind necesare pentru desfășurarea într-un an calendaristic a activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis; pentru operatorii economici care au desfășurat această activitate anterior obținerii licenței, evaluarea costurilor se va realiza ținând cont de cheltuielile aferente acestei activități înregistrate patrimonial în anul anterior desfășurării activității în regim licențiat;

$VRI_{SDIe}(1)$ – reprezintă valoarea rămasă a imobilizărilor corporale/necorporale aferente activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis existente la data începerii activității licențiate, determinată prin ajustarea valorii de inventar cu valoarea pentru care operatorul economic nu a plătit un echivalent financiar și cu valoarea cumulată a amortizării deductibile fiscal din care a fost eliminată partea aferentă valorii de inventar pentru care nu a fost plătit un echivalent financiar;

$CLP_{SDIe}(1)$ – reprezintă capital de lucru determinat pentru primul an, pe baza costurilor evaluate la nivelul unui an calendaristic;

$D_{SDI}(1)$ – reprezintă debitul maxim orar instalat al sistemului de distribuție închis existent la începutul activității licențiate, exprimat în MWh/h;

$Nr\ zile\ an\ calendaristic_{(1)}$ – reprezintă numărul de zile calendaristice aferente anului 1.

(2) Tariful de distribuție aplicabil în cel de-al doilea an de desfășurare a activității licențiate de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis ($TD_{SDI(2)}$), se stabilește pe baza costurilor efectuate într-o manieră prudentă și justificate de operatorul sistemului de distribuție închis ca fiind necesare pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis în primul an calendaristic de desfășurare a activității licențiate, după următoarea formulă:

$$TD_{SDI(2)} = \frac{\frac{C_{SDIr(1)} + RR_{SDI} * (VRI_{SDIr(1)} + CLP_{SDIr(1)})}{D_{SDI(1)} * Nr\ zile\ functionare_{(1)} * 24} * (D_{SDI(1)} * Nr\ zile\ calendaristice_{(1)} * 24) + \Delta_{(1)}}{D_{SDI(2)} * Nr\ zile\ calendaristice_{(2)} * 24} \quad [lei/MWh/h]$$

unde:

$C_{SDIr(1)}$ – reprezintă costurile înregistrate patrimonial în anul (1), justificate de către operatorul de distribuție ca fiind realizate pentru desfășurarea activității de distribuție a gazelor naturale prin sistemul de distribuție închis;

$VRI_{SDIr(1)}$ – reprezintă valoarea rămasă a imobilizărilor corporale/necorporale aferente activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis existente la sfârșitul anului calendaristic (1), determinată prin ajustarea valorii de inventar cu valoarea pentru care operatorul economic nu a plătit un echivalent financiar și cu valoarea cumulată a amortizării deductibile fiscal din care a fost eliminată partea aferentă valorii de inventar pentru care nu a fost plătit un echivalent financiar;

$CLP_{SDIr(1)}$ – reprezintă capital de lucru determinat pentru anul (1), pe baza costurilor realizate în anul (1), evaluate la nivelul unui an calendaristic;

$Nr\ zile\ funcționare_{(1)}$ – reprezintă numărul de zile calendaristice de la data obținerii licenței de operare a sistemului de distribuție închis și până la sfârșitul anului 1;

$D_{SDI(2)}$ – reprezintă debitul maxim orar instalat al sistemului de distribuție închis existent la începutul anului (2), exprimat în MWh/h;

$Nr\ zile\ calendaristice_{(2)}$ – reprezintă numărul de zile calendaristice aferente anului (2);

$\Delta_{(1)}$ - se determină după formula:

$$\Delta_{(1)} = \left[\frac{C_{SDIr(1)} + RR_{SDI} * (VRI_{SDIr(1)} + CLP_{SDIr(1)})}{D_{SDI(1)} * Nr\ zile\ funcționare_{(1)} * 24} - \frac{C_{SDIe(1)} + RR_{SDI} * (VRI_{SDIe(1)} + CLP_{SDIe(1)})}{D_{SDI(1)} * Nr\ zile\ calendaristice_{(1)} * 24} \right] * D_{SDI(1)} * (Nr\ zile\ funcționare_{(1)} + Nr\ zile\ calendaristice_{(ian-iun\ an\ (2))}) * 24$$

$Nr\ zile\ calendaristice_{(ian-iun\ an\ (2))}$ – reprezintă numărul de zile calendaristice de la 1 ianuarie și până la 30 iunie în anul (2).

(3) Începând cu al treilea an calendaristic de desfășurare a activității licențiate de operare a sistemului de distribuție închis, tariful de distribuție se stabilește conform art. 6, pe baza costurilor justificate de operatorul de distribuție pentru desfășurarea pe parcursul anului calendaristic a activității de distribuție a gazelor naturale printr-un sistem de distribuție închis, reflectate în situațiile financiare anuale ale ultimului an financiar închis, depuse la unitățile teritoriale ale Ministerului Finanțelor Publice în conformitate cu prevederile legale.

Art. 21 - (1) Stabilirea tarifului de distribuție se realizează anual de către operatorul sistemului de distribuție închis, iar data de aplicare a noului tarif de distribuție este data de 1 iulie a fiecărui an calendaristic, cu excepția primului an de desfășurare a activității licențiate.

(2) Aplicarea tarifului de distribuție în primul an de desfășurare a activității licențiate de operare a sistemului de distribuție închis se realizează începând cu data obținerii licenței de operare a sistemului de distribuție închis.

(3) Operatorul de distribuție are obligația publicării pe pagina proprie de web a tarifului de distribuție stabilit în conformitate cu prevederile legale, înainte de data de aplicare a noului tarif prevăzut la alin (1).