

Către,

S.N.T.G.N. TRANSGAZ S.A. MEDIAȘ
Domnului Director General Sterian ION

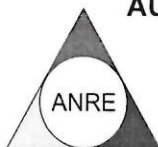
Stimate domnule Director General,

Prin prezenta, vă informăm că, în ședința Comitetul de Reglementare al ANRE din data de 27.03.2019, a fost avizată „Metodologia de stabilire a tarifelor practicate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale” prin Avizul ANRE nr. 24/27.03.2019.

Cu stimă,

Vicepreședinte
Zoltan NAGY-BÉGE





AVIZ nr. 24/27.03.2019

Având în vedere:

- prevederile art. 130 alin. (1) lit. s) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile art. 86^{^2} din Anexa la Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013, cu modificările și completările ulterioare;
- adresa SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ nr. 13955/06.03.2019, înregistrată la A.N.R.E. sub nr. 20392/06.03.2019, prin care solicită avizarea următorului document: *Proiect metodologie de stabilire a tarifelor practicate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale*,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) 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 prezentul

AVIZ

Art. 1. Se avizează „*Metodologia de stabilire a tarifelor practicate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale*”, prevăzută în anexa la prezentul aviz.

Art. 2. Prezentul aviz se comunică SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ și produce efecte începând cu data de 1 aprilie 2019.

Art. 3. SNTGN TRANSGAZ SA MEDIAȘ publică pe pagina proprie de internet „*Metodologia de stabilire a tarifelor practicate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale*”, în termen de maximum 24 de ore de la primirea prezentului aviz.

**p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Henorel-Florin SOREAȚĂ**



**METODOLOGIE DE STABILIRE A TARIFELOR PRACTICATE DE ADMINISTRATORUL PIEȚEI DE
ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE**

CAPITOLUL I. SCOP

Art. 1 Prezenta metodologie denumită în continuare Metodologie, stabilește modul de determinare a venitului administratorului pieței de echilibrare a gazelor naturale, precum și modul de calcul al tarifelor pentru serviciile prestate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale participanților la respectiva piață, întocmită ca urmare a prevederilor art. 86² alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 16/2013 privind aprobarea Codului Rețelei pentru Sistemul National de transport al gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 2 Metodologia are în vedere următoarele obiective:

- a) să asigure recuperarea costurilor justificate și efectuate într-o manieră prudentă de către OTS pentru activitățile de administrare/tranzacționare a pieței de echilibrare a gazelor naturale;
- b) promovarea unor practici eficiente de operare;
- c) folosirea eficientă a resurselor;
- d) îmbunătățirea continuă a calității serviciilor prestate;
- e) viabilitatea financiară a operatorului pieței de echilibrare a gazelor naturale;
- f) tarifele pentru serviciile prestate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale participanților la respectiva piață sunt transparente și nediscriminatorii.

Art. 3 Venitul pentru serviciile prestate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale participanților la respectiva piață reprezintă suma dintre costurile totale justificate.

CAPITOLUL II. DOMENIU DE APLICARE

Art. 4 Metodologia se aplică pentru stabilirea tarifelor transparente și nediscriminatorii practicate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale.

CAPITOLUL III. DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

Art. 5 (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt definiți în Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În înțelesul prezentei Metodologii, următorii termeni sunt definiți după cum urmează:

| | |
|---|--|
| Perioadă tarifară | Perioadă pentru care se calculează tarifele practicate de administratorul pieței de echilibrare; aceasta este de un an gazier (1 octombrie – 30 septembrie). Pentru anul gazier 2018 – 2019, tarifele practicate de administratorul pieței de echilibrare se vor stabili pentru perioada 1 aprilie 2019 – 30 septembrie 2019. |
| Localizator Uniform de Resurse (Uniform Resource) | Adresă a unui document de pe Internet. Conține numele fișierului, precum și informații referitoare la localizarea exactă a acelui fișier. |
| Universal Serial Bus | Desemnează un ansamblu de magistrală și tip de conector utilizat pentru transmiterea de date. |
| Unitate tranzacționată pe piața de echilibrare a gazelor naturale | Unitatea care se vinde/cumpără pe piața de echilibrare a gazelor naturale, exprimată în MWh. |
| Tranzacție | Convenție legală ferm încheiată între două sau mai multe părți, prin care se transmit anumite drepturi sau se face un schimb comercial, de bursă etc. |

(3) În prezenta Metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

OTS – Operatorul de transport și sistem

URL - Localizator Uniform de Resurse

USB - Universal Serial Bus

UT - Unitate tranzacționată

CAPITOLUL IV. DETERMINAREA VENITULUI ADMINISTRATORULUI PIEȚEI DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE

Art. 6 (1) Venitul anual pentru asigurarea serviciilor prestate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale participanților la această piață, reprezintă venitul necesar acoperirii costurilor justificate aferente activităților prestate pentru administrarea pieței de echilibrare a gazelor naturale.

(2) Costurile justificate avute în vedere la determinarea venitului anual sunt cele necesare pentru desfășurarea activității de administrare a pieței de echilibrare a gazelor naturale, potrivit reglementărilor aplicabile.

(3) Costurile justificate avute în vedere la determinarea venitului sunt costurile pentru fiecare dintre activitățile pentru care se stabilesc tarifele în baza prezentei metodologii.

(4) Principalele categorii de costuri avute în vedere la determinarea venitului sunt:

- a) cheltuieli reprezentând contravaloarea serviciilor de închiriere/punere la dispoziția pieței gazelor naturale a unei platforme de echilibrare;
- b) cheltuieli cu personalul implicat în activitățile prevăzute la art.7;
- c) cheltuieli cu dotarea personalului implicat în activitățile prevăzute la art.7;
- d) orice alte cheltuieli rezultate în urma desfășurării activităților prevăzute la art.7.

Art. 7 Activitățile desfășurate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale sunt în principal următoarele:

- a) organizarea și administrarea pieței de echilibrare a gazelor naturale;
- b) monitorizarea și verificarea modului de îndeplinire a atribuțiilor și obligațiilor Operatorului pieței de echilibrare a gazelor naturale desemnat, în vederea stabilirii conformității lor cu prevederile din documentele acordului privind organizarea și administrarea pieței de echilibrare, respectiv cu prevederile Codului Rețelei.
- c) punerea la dispoziția Operatorului pieței de echilibrare a gazelor naturale desemnat, a informațiilor privind sensul și limita dezechilibrului zilnic al fiecărui participant pentru ziua gaziera D-1;

Art. 8 Venitul anual fundamentat al administratorului pieței de echilibrare a gazelor naturale, obținut din serviciile prestate participanților la acea piață (V), se calculează după următoarea formulă:

$$V_{(t)} = V_{\text{tranz}(t)} + DV_{(t)} \quad [\text{lei}]$$

$$DV_{(t)} = (V_{\text{fundamentat}(t-1)} - V_{\text{realizat}(t-1)})$$

unde:

- $V_{\text{tranz}(t)} = C_{\text{tranz}}$ este venitul anual obținut din activitatea de administrare/realizare a tranzacțiilor pe piața de echilibrare a gazelor naturale, calculat pe baza costurilor justificate C_{tranz} ;

- $DV_{(t)}$ este diferența dintre venitul fundamentat pentru perioada tarifară $t - 1$ și venitul realizat în perioada tarifară $t - 1$;

Art. 9 În vederea stabilirii venitului anual, respectiv a tarifului pentru perioada de tarifare (t), administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale fundamentează, până la data de 1 august a fiecărui an ($t-1$), în vederea aprobării interne, următoarele informații, conținând estimările proprii pentru perioada de tarifare (t) :

- a) costurile justificate;
- b) numărul unităților tranzacționate (UT) de participanți pe piața de echilibrare a gazelor naturale, în perioada de tarifare ($Q_{\text{tranz.}(t)}$);
- c) venitul necesar desfășurării activității de administrare a pieței de echilibrare;
- d) tariful propus.

Art. 10 La calculul tarifului practicat, orice cost justificat asociat activităților desfășurate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale este luat în considerare o singură dată. În cazul în care se constată că un cost a fost inclus de mai multe ori, acesta va fi corectat prin scăderea din venitul aferent următoarei perioadei de reglementare.

Art. 11 Recuperarea parțială sau recuperarea în exces de către administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale a venitului aferent activităților prestate, înregistrată în cadrul unei perioade tarifare, se regularizează prin ajustarea venitului ce se va recupera din activitățile prestate de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale în următoarea perioadă de tarifare.

CAPITOLUL V. MODUL DE CALCUL AL TARIFULUI PENTRU ACTIVITĂȚILE PRESTATE DE ADMINISTRATORUL PIEȚEI DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE

Art. 12 Pentru piața de echilibrare a gazelor naturale se stabilește, anual, tariful aplicat pentru tranzacțiile realizate pe piața de echilibrare a gazelor naturale, aplicat lunar fiecărui participant pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare realizate în luna respectivă de acesta pe piața de echilibrare a gazelor naturale.

Art. 13 Tariful aplicat pentru tranzacțiile realizate pe piața de echilibrare a gazelor naturale se calculează după următoarea formulă:

$$T_{\text{tranz.}(t)} = V_{(t)} / (2 * Q_{\text{tranz.}(t)}) \quad [\text{lei/UT}]$$

unde:

$V_{(t)}$ [lei] este venitul anual din activitatea de realizare a tranzacțiilor pe piața de echilibrare a gazelor naturale definit la art. 8 și

$Q_{\text{tranz.}(t)}$ [UT] reprezintă numărul de unități tranzacționate, în perioada de tarifare, de participanții pe piața de echilibrare a gazelor naturale, definit la art. 9 litera b).

CAPITOLUL VI. DISPOZIȚII FINALE

Art. 14 (1) Administratorul pieței de echilibrare monitorizează activitatea Operatorului pieței de echilibrare a gazelor naturale desemnat pentru operarea/tranzacționarea pe piața de echilibrare.

(2) Administratorul pieței de echilibrare percepe tariful pentru administrarea pieței de echilibrare stabilite în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, precum și în conformitate cu prevederile acordului privind organizarea și administrarea pieței de echilibrare, agreat cu Operatorul pieței de echilibrare a gazelor naturale desemnat.

Art. 15 (1) Tariful practicat de administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale se stabilește pentru fiecare perioadă tarifară (t) și se aprobă intern până la data de 30 septembrie a perioadei tarifare respective, potrivit prezentei metodologii.

(2) În vederea determinării tarifului practicat de operatorul pieței de echilibrare a gazelor naturale în perioada tarifară (t), venitul necesar prevăzut la art. 9, lit. c) se corectează ținând cont de valorile prevăzute la art. 11.

Art. 16 Toate costurile aferente determinării veniturilor necesare administratorului pieței de echilibrare a gazelor naturale pentru serviciile prestate participanților la piața de echilibrare a gazelor naturale sunt exprimate în termeni nominali.

Art. 17 Drepturile bănești ale administratorului pieței de echilibrare a gazelor naturale, rezultate din aplicarea tarifului stabilit potrivit prezentei metodologii, se obțin pe baze contractuale.

Art. 18 Administratorul pieței de echilibrare a gazelor naturale este obligat să organizeze evidența contabilă separată pentru piața de echilibrare a gazelor naturale.

Anexa la Metodologie

DESCRIEREA ACTIVITĂȚILOR PRESTATE DE CĂTRE „OPERATORUL PIEȚEI DE ECHILIBRARE A GAZELOR NATURALE DESEMNAT”

Administrarea pieței de echilibrare a gazelor naturale

În vederea administrării pieței de echilibrare a gazelor naturale, operatorul pieței de echilibrare a gazelor naturale desemnat are următoarele atribuții:

- realizează, în condiții de transparență, obiectivitate și nediscriminare, înscrierea participanților, organizarea și administrarea tranzacțiilor derulate pe piața de echilibrare a gazelor naturale;
- primește solicitarea de înscriere a participantului și documentele aferente, potrivit reglementărilor;
- verifică corectitudinea și completitudinea documentelor și solicită, după caz, completări sau corecții;
- confirmă completitudinea și validează documentația;
- înregistrează datele participanților în Registrul de Tranzacționare;
- după semnarea de către părți a Convenției de Participare, Operatorul transmite solicitantului codul de identificare, moment în care acesta din urmă este înregistrat ca participant la piața de echilibrare;
- asigură retragerea, revocarea sau suspendarea înregistrării unui participant, în situațiile prevăzute de reglementări;
- informează participantul, OTS și ANRE și face publică înregistrarea acestuia;
- informează participantul, OTS și ANRE și face publice informațiile privind retragerea, suspendarea sau revocarea participantului;
- după caz, eliberează la cerere, pe baza Contractului de Comodat încheiat cu participantul, cheia de autentificare USB Token, împreună cu adresele URL necesare pentru accesarea de către acesta a aplicațiilor Sistemului de Tranzacționare;
- asigură instruirea necesară participantului pentru utilizarea cheii de autentificare USB și asistență operativă;
- elaborează rapoarte privind operatorii economici înscriși la piață, conform reglementărilor;
- îndosariază și arhivează documentele;

- asigură cadrul de tranzacționare (organizează mentenanța infrastructurii, logistica și personalul, inclusiv elaborarea, implementarea și menținerea aplicațiilor Sistemului de Tranzacționare);
- aplică procedurile specifice în situații de urgență, inclusiv în cazul disfuncționalităților sistemelor informatice;
- organizează și menține registre de urmărire a garanțiilor;
- pune la dispoziția altor entități juridice, potrivit reglementărilor, informațiile cuprinse în Registrul de Tranzacționare;
- supraveghează funcționarea pieței și informează OTS și ANRE despre cazurile de comportament inadecvat/abuz sesizate;
- colectează și publică datele statistice despre piață, conform prevederilor Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- acordă asistență și consultanță participanților la piață;
- conciliază diferendele apărute între participanții la piață, în limitele atribuțiilor stabilite de lege;
- primește și rezolvă contestațiile, conform reglementărilor, privind activitatea de administrare a pieței de echilibrare a gazelor naturale;
- elaborează și transmite către OTS propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări noi privind activitatea de administrare a pieței de echilibrare a gazelor naturale;
- desfășoară toate activitățile prevăzute în contractul de servicii încheiat cu OTS.

Realizarea tranzacțiilor

În vederea realizării de tranzacții pe piața de echilibrare a gazelor naturale, operatorul pieței de echilibrare a gazelor naturale desemnat:

- primește și validează ofertele de vânzare și cumpărare de gaze naturale;
- stabilește numărul de unități tranzacționate și prețul de închidere al pieței;
- stabilește oferta câștigătoare și partenerii de tranzacții, precum și confirmările de tranzacții pentru unitățile tranzacționate;
- stabilește Notificările Fizice aferente numărului de unități tranzacționate pentru fiecare participant;

- după caz, verifică și sesizează participanților și ANRE eventualele neconformități dintre textul contractului, publicat împreună cu oferta, și contractul semnat între părțile desemnate prin licitație;
- execută garanțiile de participare la licitație constituite;
- transmite confirmările de tranzacție participanților care au participat la sesiunea de licitație;
- publică prețul de închidere al pieței și alte informații relevante referitoare la piață, cu respectarea condițiilor de confidențialitate;
- elaborează, promovează și prezintă materiale sintetice privind rezultatele funcționării pieței de echilibrare a gazelor naturale;
- primește și rezolvă contestațiile, conform reglementărilor, referitoare la activitatea de realizare a tranzacțiilor;
- elaborează și transmite către OTS propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări noi privind activitatea de realizare a tranzacțiilor;
- rulează aplicațiile informatice dedicate calculării obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piața de echilibrare, precum și celorlalte reglementări specifice;
- transmite rezultatele rulării participanților la piața de echilibrare a gazelor naturale;
- administrează Contul Central al pieței de echilibrare și asigură funcționarea mecanismului de încasări și plăți, în fiecare zi bancară, conform reglementărilor BNR, corespunzător tranzacțiilor cu gaze naturale realizate, prin emiterea de Instrucțiuni de Direct Debit și de Ordine de Plată;
- emite facturile lunare și le transmite participanților care au înregistrat cumpărări de gaze naturale aferente dezechilibrelor;
- primește și verifică facturile lunare emise de participanții care au înregistrat vânzări de gaze naturale aferente dezechilibrelor;
- monitorizează garanțiile depuse de participanții la piața de echilibrare și determină valoarea garanțiilor pentru validarea ofertelor de cumpărare;
- solicită și urmărește executarea garanțiilor emise în favoarea sa, în vederea stingerii obligațiilor de plată ale participanților, neachitate la termen;
- primește și rezolvă contestațiile, conform reglementărilor, referitoare la activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piața de echilibrare a gazelor naturale;

- elaborează și transmite către OTS propuneri de îmbunătățire/perfecționare a reglementărilor în vigoare, precum și propuneri de reglementări noi privind activitatea de calculare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru participanții la piața de echilibrare a gazelor naturale;
- emite facturi în numele OTS pentru tariful de tranzacționare, încasează contravaloarea serviciilor de tranzacționare și virează lunar sumele către administratorului pieței de echilibrare;
- orice alte activități necesare desfășurării pieței de echilibrare și prevăzute în contractul de prestare a serviciilor.