

ORDINUL nr. 66 din 28 februarie 2007
privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și
tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă
centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

ART. 1

Se aprobă Metodologia de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

ART. 2

Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Publice de Gospodărie Comunală*) vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

ART. 3

Prezentul ordin va fi publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I.

ANEXĂ

METODOLOGIE
de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și
tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare
cu energie termică produsă centralizat,
exclusiv energia termică produsă în cogenerare

CAP. I

Scop

ART. 1

Prezenta metodologie de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, este elaborată în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (2) lit. a) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 14 alin. (2) lit. c) și ale art. 40 alin. (1) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006.

ART. 2

(1) Prezenta metodologie stabilește modul de calcul al prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică, exclusiv producerea energiei termice în cogenerare.

(2) A.N.R.S.C. avizează prețurile și tarifele locale pentru operatorii furnizori/prestatori de servicii publice de alimentare cu energie termică, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, și aprobă prețurile și tarifele locale pentru instituțiile publice și operatorii economici care nu exploatează un SACET, dar prestează servicii de alimentare cu energie termică.

(3) Prețurile și tarifele locale trebuie să asigure atât viabilitatea economică a operatorilor prestatori ai serviciilor publice de alimentare cu energie termică, precum și protejarea intereselor utilizatorilor.

CAP. II

Domeniul de aplicare

ART. 3

(1) Este supusă avizării A.N.R.S.C. stabilirea, ajustarea sau modificarea prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, definite potrivit prevederilor Legii nr. 51/2006 și ale Legii nr. 325/2006, indiferent de forma de organizare sau de proprietate a operatorilor ori operatorilor economici ce prestează aceste servicii.

(2) Tarifele locale pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice produse în cogenerare sunt supuse avizării A.N.R.S.C.

(3) Prețurile pentru energia termică produsă și livrată populației prin alt sistem decât SACET, practicate de operatori economici și instituții publice, vor fi aprobate de A.N.R.S.C.

(4) Prețurile energiei termice produse din surse regenerabile, destinată serviciului de alimentare cu energie termică prin SACET, se aprobă de către A.N.R.S.C.

CAP. III

Definiții și abrevieri

ART. 4

Termenii, expresiile și abrevierile folosite în prezenta metodologie au următoarele semnificații:

a) autoritate de reglementare competentă - Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, denumită în continuare A.N.R.S.C.;

b) aviz operativ - avizul A.N.R.S.C. emis în termen de 5 zile de la data solicitării;

c) operator economic - furnizorul/prestatorul de servicii de alimentare cu energie termică, care nu exploatează un sistem public, sau instituția publică aflată într-o asemenea situație;

d) ajustare de prețuri și tarife - operațiunea de analiză a nivelului prețurilor și tarifelor existente și a structurii acestora, potrivit normelor metodologice elaborate și aprobate de autoritatea de reglementare competentă, prin care se asigură corelarea nivelului prețurilor și tarifelor stabilite anterior cu evoluția generală a prețurilor și tarifelor din economie;

e) distribuție a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producător sau rețeaua de transport către utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizată prin utilizarea rețelelor termice de distribuție;

f) furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigură pe baze contractuale comercializarea energiei termice între producători și utilizatori;

g) modificare de prețuri și tarife - operațiunea de recalculare a prețurilor și tarifelor existente, în cazul modificării prețurilor de livrare a combustibililor și energiei electrice, cu menținerea nivelului celorlalte elemente de cheltuieli și a cotei de profit;

h) operator al serviciului - persoana juridică română sau străină care are competența și capacitatea, recunoscute prin licență, de a presta integral activitățile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat; prin hotărâre a autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitară, activitatea de producere a energiei termice poate fi prestată de unu sau mai mulți operatori;

i) preț - contravaloarea unității de energie termică furnizată unui utilizator;

j) preț local - prețul format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare, aprobat de autoritățile administrației publice locale sau de asociația de dezvoltare comunitară, după caz, cu avizul autorității de reglementare competente, pentru fiecare operator care are și calitatea de furnizor;

k) producere de energie termică - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termică, înmagazinată în agentul termic;

l) SACET - sistem de alimentare centralizată cu energie termică - ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice pentru cel puțin 2 utilizatori;

m) serviciu public de alimentare cu energie termică serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activităților desfășurate în scopul alimentării centralizate cu energie termică a cel puțin 2 utilizatori racordați la SACET;

n) stabilire de prețuri și tarife - operațiunea de analiză, pentru operatorii sau operatorii economici nou-intrați pe piață, precum și pentru operatorii care încheie contracte de delegare de gestiune pentru aceste servicii cu autoritățile administrației publice locale, a calculației prețurilor și tarifelor, potrivit normelor metodologice elaborate și aprobate de autoritatea de reglementare competentă, prin care se stabilesc structura și nivelul prețurilor și tarifelor;

o) transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producători la stațiile termice de distribuție sau la utilizatorii racordați direct la rețelele termice de transport.

CAP. IV

Acte normative de referință

ART. 5

Prezenta metodologie are la bază următoarele acte normative de referință:

a) Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006;

b) Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006;

c) Ordonanța Guvernului nr. 36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, aprobată prin Legea nr. 483/2006;

d) Ordinul ministrului lucrărilor publice și amenajării teritoriului și al secretarului de stat, șeful Departamentului pentru Administrația Publică Locală, nr. 29/N/1993 pentru aprobarea Normativului-cadru privind contorizarea apei și a energiei termice la populație, instituții publice și agenți economici.

CAP. V

Dispoziții generale

ART. 6

(1) Prețurile locale de furnizare a energiei termice sunt aceleași pentru utilizatorii de energie termică, în condiții similare de furnizare.

(2) Prețurile și tarifele locale se stabilesc, se ajustează sau se modifică pe baza metodologiei stabilite de autoritatea de reglementare competentă.

(3) Propunerile privind prețul local al energiei termice, înaintate de operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică, vor fi aprobate în termen de 30 de zile de către autoritățile administrației publice locale implicate.

(4) În calculul prețurilor și tarifelor locale vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, inclusiv cheltuielile aferente dezvoltării și modernizării SACET, pierderile tehnologice, cheltuielile pentru protecția mediului, precum și o cotă de profit, dar nu mai mult de 5%.

(5) Cheltuielile aferente dezvoltării și modernizării SACET se vor constitui într-o cotă de dezvoltare aprobată de autoritățile administrației publice locale implicate, pe baza unor studii tehnico-economice din care să rezulte oportunitatea, valoarea și termenul de recuperare a investiției și creșterea calității serviciilor publice de alimentare cu energie termică.

(6) Cota de dezvoltare va fi inclusă în nivelul prețurilor și tarifelor locale numai după aprobarea acesteia, prin hotărâre, de către autoritățile administrației publice locale implicate.

(7) Sumele încasate prin prețuri/tarife corespunzătoare cheltuielilor pentru dezvoltarea și modernizarea SACET se constituie într-un cont distinct al operatorului și se utilizează pe baza programului de dezvoltare avizat de autoritățile administrației publice locale implicate, exclusiv pentru scopul în care a fost constituit.

(8) Pierderile tehnologice anuale în sistemul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din SACET se aprobă de autoritatea administrației publice locale implicate, având în vedere o documentație elaborată pe baza bilanțului energetic, întocmită de operatorul care are și calitatea de furnizor și avizată de autoritatea competentă. Pierderile tehnologice se vor determina la programul anual al serviciului/activității, având în vedere sezonabilitatea acestora.

(9) Autoritățile administrației publice locale implicate vor emite acte administrative prin care să se prevadă pentru fiecare operator al serviciilor de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice următoarele:

- a) natura și întinderea obligațiilor prestării serviciului public;
- b) operatorul și teritoriul implicat;
- c) natura drepturilor speciale sau exclusive acordate operatorului în cauză.

(10) În unitățile administrativ-teritoriale în care energia termică este produsă, transportată, distribuită și furnizată de mai mulți operatori/operatori economici prestatori ai serviciului de alimentare cu energie termică, prețurile/tarifelor locale se stabilesc ca medie ponderată a prețurilor/tarifelor tuturor operatorilor/operatorilor economici.

(11) Prețurile/tarifelor locale medii ponderate se vor recalcula dacă se modifică prețurile/tarifelor locale ale operatorilor/operatorilor economici implicați.

(12) În vederea recalculării prețurilor/tarifelor locale medii, autoritățile administrației publice locale vor transmite la A.N.R.S.C. cantitățile de energie termică produsă, transportată, distribuită sau furnizată pentru fiecare operator/operator economic care prestează serviciul.

(13) În cazurile în care, în vederea delegării gestiunii serviciului, prin contractele de delegare a gestiunii se negociază formule sau reguli de stabilire/ajustare/modificare a prețului energiei termice, acestea se avizează în prealabil de către autoritatea de reglementare competentă. În acest caz prețul se aprobă de către autoritatea administrației publice locale implicată, potrivit regulilor stabilite, cu avizul autorității de reglementare competente.

ART. 7

Prețurile și tarifele locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică se stabilesc, se ajustează sau se modifică pe baza propunerilor operatorilor/operatorilor economici, cu avizul președintelui A.N.R.S.C.

ART. 8

Operatorii/operatorii economici ai serviciului de alimentare cu energie termică sunt obligați să prezinte A.N.R.S.C. următoarele:

- a) cererea de stabilire, ajustare sau modificare, care conține: prețurile sau tarifele solicitate și justificarea propunerii de stabilire, ajustare ori modificare; prețurile sau tarifele locale în vigoare în cazul ajustării sau modificării;
- b) fișele de fundamentare;
- c) alte informații necesare fundamentării prețurilor și tarifelor propuse;
- d) memoriu tehnico-economic prin care se justifică oportunitatea stabilirii, ajustării sau modificării prețului ori tarifului.

CAP. VI

Stabilirea prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

ART. 9

(1) Prețurile și tarifele locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică se stabilesc pentru operatorii sau operatorii economici nou-intrați pe piața acestor servicii, precum și pentru operatorii care încheie contracte de delegare de gestiune pentru aceste servicii cu autoritățile administrației publice locale.

(2) Fundamentarea prețurilor/tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică se face pe baza cheltuielilor de exploatare, a cheltuielilor financiare și a cantităților de energie termică programate a fi livrate.

(3) Stabilirea prețurilor/tarifelor locale se determină avându-se în vedere următoarele criterii:

- a) cheltuielile pentru combustibilul tehnologic, energia electrică, apă și materiale se determină avându-se în vedere normele de consum, prețurile de achiziție în vigoare și cantitățile de energie termică anuale propuse;

b) consumurile specifice de combustibil tehnologic și energie electrică vor fi luate în calcul la nivelul consumurilor normate;

c) cheltuielile cu personalul se fundamentează în funcție de necesar, conform normelor de muncă, legislației în vigoare și corelat cu principiul eficienței economice;

d) pierderile tehnologice de energie termică din sistemul de transport, distribuție și furnizare a energiei termice vor fi luate în calcul la nivelul aprobat de autoritățile administrației publice locale;

e) cheltuielile pentru protecția mediului se vor calcula conform reglementărilor în vigoare;

f) prețurile și tarifele locale vor include o cotă de dezvoltare, modernizare a SACET, aprobată de autoritățile administrației publice locale;

g) cota de profit în preț/tarif va avea un nivel de maximum 5%.

(4) Stabilirea prețurilor/tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică se fundamentează de către operatori sau operatorii economici, potrivit anexelor nr. 1-4.

ART. 10

Stabilirea prețurilor locale de producere a energiei termice se efectuează astfel:

a) Prețul local de producere a energiei termice pentru un operator/operator economic se calculează potrivit formulei:

$$P(lp) = \frac{V(p)}{Q(p)},$$

unde:

$P(lp)$ = prețul local de producere a energiei termice;

$V(p)$ = venitul programat al activității de producere;

$Q(p)$ = cantitatea de energie termică programată a fi produsă.

Venitul programat se calculează după formula:

$$V(p) = C(p) + p(p) + C(d),$$

unde:

$C(p)$ = cheltuielile totale ale producerii energiei termice;

$p(p)$ = profitul activității de producere a energiei termice;

$C(d)$ - cota de dezvoltare/modernizare a SACET, după caz.

b) Prețul local mediu de producere a energiei termice, în condițiile existenței mai multor operatori/operatorii economici sau a mai multor sisteme, se calculează potrivit formulei:

$$P(lmp) = \frac{\sum_{1}^{n} P(lp) \times Q(p)}{\sum_{1}^{n} Q(p)},$$

unde:

$P(lmp)$ = prețul local mediu de producere a energiei termice;

$P(lp)$ = prețul pentru energia termică produsă de un singur operator sau pe un tip de combustibil;

$Q(p)$ = cantitatea de energie termică programată a fi produsă;

n = numărul operatorilor producători de energie termică sau al tipurilor de combustibil.

ART. 11

Tarifele locale de transport al energiei termice se stabilesc astfel:

a) Tariful local de transport al energiei termice pentru un operator/operator economic se calculează potrivit formulei:

$$T(lt) = \frac{V(t)}{Q(t)},$$

unde:

$T(lt)$ = tariful local de transport al energiei termice;

$V(t)$ = venitul programat de transportator;

$Q(t)$ = cantitatea de energie termică programată a fi livrată.

Venitul programat de transportator se calculează potrivit formulei:

$$V(t) = C(t) + p(t) + C(dt),$$

unde:

$C(t)$ = cheltuielile totale ale activității de transport al energiei termice;

$p(t)$ = profitul activității de transport al energiei termice;

$C(dt)$ = cota de dezvoltare, modernizare a SACET, după caz.

b) Tariful local mediu de transport al energiei termice, în condițiile existenței mai multor operatori/operatori economici, se calculează potrivit formulei:

T

$$T(lmt) = \frac{\sum_{1}^{n} T(lt) \times Q(t)}{\sum_{1}^{n} Q(t)},$$

unde:

$T(lmt)$ = tariful local mediu de transport al energiei termice;

$T(lt)$ = tariful de transport al energiei termice pentru un operator;

$Q(t)$ = cantitatea de energie termică programată a fi livrată;

n = numărul operatorilor transportatori de energie termică.

ART. 12

Tarifele locale de distribuție a energiei termice se stabilesc astfel:

a) Tariful local de distribuție a energiei termice pentru un operator/operator economic se calculează potrivit formulei:

$$T(ld) = \frac{V(d)}{Q(d)},$$

unde:

T(ld) = tariful local de distribuție a energiei termice;

V(d) = venitul programat de distribuitor;

Q(d) = cantitatea de energie termică programată a fi distribuită.

Venitul programat de distribuitor se calculează potrivit formulei:

$$V(d) = C(d) + p(d) + C(dd),$$

unde:

C(d) = cheltuielile totale ale activității de distribuție a energiei termice;

p(d) = profitul activității de distribuție a energiei termice;

C(dd) = cota de dezvoltare/modernizare a SACET, după caz.

b) Tariful local mediu de distribuție a energiei termice, în condițiile existenței mai multor operatori/operatori economici, se calculează potrivit formulei:

$$T(lmd) = \frac{\sum_{1}^{n} T(ld) \times Q(d)}{\sum_{1}^{n} Q(d)},$$

unde:

T(lmd) = tariful local mediu de distribuție a energiei termice pentru un operator;

T(ld) = tariful local de distribuție a energiei termice pentru un operator;

Q(d) = cantitatea de energie termică programată a fi distribuită;

n = numărul operatorilor distribuitori de energie termică.

CAP. VII

Ajustarea sau modificarea prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

ART. 13

(1) Prețurile și tarifele locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică se pot ajusta, de regulă, la un interval de 3 luni, cu avizul A.N.R.S.C., pe baza cererilor de ajustare primite de la operatori sau operatorii economici, însoțite de documentația de fundamentare a costurilor.

(2) Nivelurile de preț sau de tarif local pentru serviciile publice de producere, transport și distribuție a energiei termice se determină pe baza analizei situației economico-financiare a operatorului sau operatorului economic, precum și a influențelor reale primite în costuri, determinate de evoluția prețurilor și a tarifelor în economie, precum și de cantitățile livrate.

(3) Ajustarea sau modificarea prețurilor/tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică se fundamentează de către operatori sau operatori economici, potrivit anexelor nr. 1-4.

ART. 14

Ajustarea prețurilor/tarifelor locale pentru producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice se realizează avându-se în vedere următoarele criterii:

a) pentru cheltuielile cu combustibilul tehnologic, energie electrică, apă și materiale, cu pondere semnificativă în preț/tarif, se ia în calcul modificarea prețurilor de achiziție față de precedenta ajustare, în limita prețurilor de pe piață;

b) consumurile specifice de combustibil, energie electrică, apă vor fi luate în calcul cel mult la nivelul celor avute în vedere în pretui existent;

c) cheltuielile cu personalul se fundamentează în funcție de legislația în vigoare, corelată cu principiul eficienței economice;

d) în preț/tarif se vor include pierderile tehnologice din sistemul de transport, distribuție și furnizare, cota de dezvoltare, modernizare a SACET, aprobate de autoritățile administrației publice locale implicate.

ART. 15

(1) În cazul în care, după stabilirea/ajustarea prețurilor și tarifelor locale, furnizorii de combustibili și de energie electrică modifică prețurile de livrare, având ca efect majorarea prețului energiei termice produse, autoritățile administrației publice locale pot aproba recalcularea corespunzătoare a prețurilor, începând cu data primei livrări făcute la noile preturi, fără modificarea nivelului costurilor celorlalte elemente de cheltuieți și a cotei de profit, cu avizul operativ al autorității competente.

(2) Prețurile/tarifele locale medii stabilite/ajustate anterior se vor modifica corespunzător ca urmare a avizării operative de către A.N.R.S.C. a prețurilor/tarifelor locale ale operatorilor/operatorilor economici.

ART. 16

Ajustarea sau modificarea prețurilor locale de producere a energiei termice se efectuează astfel:

a) Ajustarea sau modificarea prețului local de producere a energiei termice pentru un operator/operator economic se face potrivit formulei:

$$P(lp1) = P(lp0) + \text{Delta}(p),$$

unde:

P(lp1) - prețul local de producere a energiei termice ajustat sau modificat;

P(lp0) - prețul local de producere a energiei termice actual;

Delta(p) - creșterea de preț determinate de influențele reale primite în costuri

$$\Delta(p) = \frac{\Delta(cp) + \Delta(cp) \times r\% + \Delta(cp) \times d\%}{Q(p)},$$

unde:

$\Delta(cp)$ - creșterea cheltuielilor de producere a energiei termice;

$r\%$ - cota de profit a operatorilor sau operatorilor economici;

$d\%$ - cota de dezvoltare, modernizare a SACET, după caz;

$Q(p)$ - cantitatea de energie termică programată a fi produsă la nivelul anului în care se face propunerea.

b) Ajustarea sau modificarea prețului local mediu de producere a energiei termice, în condițiile existenței mai multor operatori/operatori economici sau a mai multor sisteme, se face potrivit formulei:

$$P(lmp1) = \frac{\sum_{1}^{n} ([P(lp0) + \Delta(pL)] \times Q(p))}{\sum_{1}^{n} Q(p)},$$

unde:

$P(lmp1)$ - preț local mediu de producere a energiei termice ajustat sau modificat;

$P(lp0)$ - preț local de producere a energiei termice actual pentru un singur operator sau pe un tip de combustibil;

$\Delta(pL)$ - creșterea de preț local determinate de influențele reale primite în costuri;

$Q(p)$ - cantitatea de energie termică programată a fi produsă;

n - numărul operatorilor producători de energie termică sau a tipurilor de combustibil.

ART. 17

Ajustarea sau modificarea tarifelor locale de transport al energiei termice se efectuează astfel:

a) Ajustarea sau modificarea tarifului local de transport al energiei termice pentru un operator/operator economic se face potrivit formulei:

$$T(lt1) = T(lt0) + \Delta(t),$$

unde:

$T(lt1)$ - tariful local de transport al energiei termice ajustat sau modificat;

$T(lt0)$ - tariful local de transport al energiei termice actual;

$\Delta(t)$ - creșterea de tarif determinate de influențele reale primite în costuri

$$\Delta(t) = \frac{\Delta(ct) + \Delta(ct) \times r\% + \Delta(ct) \times d\%}{Q(t)}$$

unde:

Delta(ct) - creșterea cheltuielilor de transport al energiei termice;

r% - cota de profit a operatorilor sau operatorilor economici;

d% - cota de dezvoltare, modernizare a SACET, după caz;

Q(t) - cantitatea de energie termică programată a fi livrată.

b) Ajustarea sau modificarea tarifului local mediu de transport al energiei termice, în condițiile existenței mai multor operatori/operatori economici, se calculează potrivit formulei:

$$T(lmt1) = \frac{\sum_{1}^{n} ([T(lt0) + \text{Delta}(tL)] \times Q(t))}{\sum_{1}^{n} Q(t)}$$

unde:

T(lmt1) - tariful local mediu de transport al energiei termice ajustat sau modificat;

T(lt0) - tariful local de transport al energiei termice actual;

Delta(tL) - creșterea tarifului local determinate de influențele reale primite în costuri;

Q(t) - cantitatea de energie termică programată a fi livrate;

n - numărul operatorilor transportatori de energie termică.

ART. 18

Ajustarea sau modificarea tarifelor locale de distribuție a energiei termice se efectuează astfel:

a) Ajustarea sau modificarea tarifului local de distribuție a energiei termice pentru un operator/operator economic se face potrivit formulei:

$$T(ld1) = T(ld0) + \text{Delta}(d) ,$$

unde:

T(ld1) - tariful local de distribuție a energiei termice ajustat sau modificat;

T(ld0) - tariful local de distribuție a energiei termice actual;

Delta(d) - creșterea de tarif determinate de influențele reale primite în costuri

$$\text{Delta}(d) = \frac{\text{Delta}(cd) + \text{Delta}(cd) \times r\% + \text{Delta}(cd) \times d\%}{Q(d)}$$

unde:

Delta(cd) - creșterea cheltuielilor de distribuție a energiei termice;

r% - cota de profit a operatorilor sau operatorilor economici;

d% - cota de dezvoltare, modernizare a SACET, după caz;

Q(d) - cantitatea de energie termică programată a fi distribuită.

b) Ajustarea sau modificarea tarifului local mediu de distribuție a energiei termice, în condițiile existenței mai multor operatori/operatori economici, se face potrivit formulei:

$$T(lmd1) = \frac{\sum_{d=1}^n ([T(ld0) + \text{Delta}(dL)] \times Q(d))}{\sum_{d=1}^n Q(d)}$$

unde:

T(lmd1) - tariful local mediu de distribuție a energiei termice ajustat sau modificat;

T(ld0) - tariful local de distribuție a energiei termice actual;

Delta(dL) - creșterea tarifului local determinată de influențele reale primite în costuri;

Q(d) - cantitatea de energie termică programată a fi distribuită;

n - numărul operatorilor distribuitori de energie termică.

ART. 19

Anexele nr. 1-4 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

ANEXA 1 la metodologie

FIȘA DE FUNDAMENTARE a prețurilor/tarifelor locale la energia termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

Nr crt	Specificație	Realizat în ultimele		Preț/Tarif actual		Preț/Tarif propus			
		Total lei	Lei/Gcal	Total lei	Lei/Gcal	Total lei	Total creșteri	Lei/Gcal	Pondere în preț/tarif
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9
I.	CHELTUIELI VARIABILE								
	Combustibil tehnologic								
	Cheltuieli de transport combustibil								
	Energie termică cumpărată de la terți pentru energia pierdută în transport/distribuție								
	Energie electrică tehnologică								
	Apă brută sau pretrată								

	Alte cheltuieli							
II.	CHELTUIELI FIXE, din care:							
	a) Cheltuieli materiale: - materiale - amortizare - redevență - cheltuieli pentru protecția mediului - energie electrică - reparații în regie - reparații executate cu terții - studii și cercetări - alte servicii exe- cutate cu terții: * colaborări * comisioane și onorarii * protocol, reclame, publicitate * deplasări, deta- șări, transferări * poștă și telecomunicații - alte cheltuieli materiale							
	b) Cheltuieli cu munca vie: * salarii * C.A.S. * Fond de șomaj * F.N.A.S. *Fond de accidente și boli profesionale * CCIASS *Fond de garantare a creanțelor salariale * alte cheltuieli cu munca vie							
	c) Cheltuieli financiare							
III.	CHELTUIELI TOTALE (I+II)						Delta)	
IV.	PROFIT							
V.	COTA DE DEZVOLTARE, MODERNIZARE SACET							
VI.	VENITURI (PREȚ/ TARIF) OBȚINUTE DIN ACTIVITĂȚILE DE PRODUCERE, TRANSPORT, DISTRIBUȚIE ENERGIE TERMICĂ						Delta)	
VII.	CANTITATE LIVRATĂ (Gcal)							

*) Delta reprezintă valoarea creșterilor.

NOTĂ:

Cantitatea de energie înscrisă la cap. VII, în cazul autoproducătorilor, se referă la cantitatea produsă pentru a fi livrată și cea folosită în propriile procese tehnologice din activitatea de bază.

În cazul în care operatorul economic desfășoară mai multe activități, cota de cheltuieli indirecte provenite din alte activități, precum și cota din cheltuielile generale ale societății se vor repartiza pe fiecare element de cheltuieli, proporțional cu ponderea acestui element în total cheltuieli. Aceste cheltuieli vor fi evidențiate în anexe separate. Pentru aceste cheltuieli se precizează cheia de repartizare a acestora pe fiecare activitate.

Veniturile din coloana "Realizat în ultimele 12 luni" (cap. VI) se vor determina pe baza cantităților facturate și a prețurilor sau tarifelor în vigoare pentru perioada respectivă.

Pentru cheltuielile cu reparațiile care depășesc 10% din cheltuielile materiale se va prezenta fișa de fundamentare a acestora.

Pentru cheltuielile cu munca vie se va prezenta o fișă de fundamentare a nivelurilor cuprinse în prețurile propuse, care să cuprindă totalitatea cheltuielilor cu munca vie - salarii directe, indirecte, sporuri etc., pe categorii de personal, în concordanță cu organigrama aprobată.

Pentru noii operatori sau operatorii economici care solicită stabilirea prețurilor/tarifelor se vor completa numai coloanele 6, 7 și 8.

Pentru operatorii care livrează apă dedurizată/demineralizată se va întocmi fișa pe elemente de cheltuieli, adaptată corespunzător activității.

ANEXA 2 la metodologie

FUNDAMENTAREA principalelor elemente de cheltuieli pentru energia termică produsă pe bază de

Specificație	Realizat în ultimele 12 luni	Preț/Tarif actual	Preț/Tarif propus
1	2	3	4
Număr personal			
Energie produsă (Gcal/an)			
Energie livrată (Gcal/an)			
Natura combustibilului			
Putere calorifică (kcal/Nmc)			
Consum specific de combustibil (mc/Gcal)			
Combustibil necesar (mc/an)			

Preț mediu combustibil (lei/mc)			
Valoare combustibil (lei)			
Cantitate anuală pierderi (Gcal)*)			
Valoare pierderi (lei)*)			
Energie electrică activă (kWh/Gcal)			
Consum de energie electrică activă			
Preț energie electrică activă			
Contravaloare energie electrică (lei)			
Consum specific de apă potabilă/brută			
Consum de apă potabilă/brută (mc/an)			
Preț apă potabilă/brută (lei/mc)			
Contravaloare apă potabilă (lei)			
Salariu mediu lunar brut			

*) Se va completa numai în cazul operatorilor care desfășoară exclusiv activitatea de transport și/sau distribuție.

NOTĂ:

Fișa se va adapta corespunzător, în funcție de natura combustibililor.

Pentru noii operatori sau operatorii economici care solicită stabilirea prețurilor/tarifelor se va completa numai coloana 4.

ANEXA 3.1 la metodologie

MACHETA cu bilanțul energiei termice/apăi tratate - realizări în 12 luni calendaristice anterioare

Nr. crt.	Specificație	Producere/ Achiziție	Transport	Distribuție
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totală de energie termică produsă în centrală - Gcal (1.1 + 1.2 + 1.3):	x		
1.1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1.2	- folosită în propriile procese tehnologice din activitatea de bază (în cazul autoproducătorilor)	x		
1.3	- produsă pentru a fi livrată din care, pentru populație	x		
2.	Cantitate de energie termică achiziționată de la terți:	x	x	x

	- preț de achiziție energie termică (lei/Gcal)	x	x	x
3.	Cantitate de energie termică livrată la gradul centralei - Gcal (1.3 + 2) - cumpărată de transportator	x	x	x
4.	Cantitate de energie termică pierdută în transport - Gcal:			
	- prin transfer de căldură		x	
	- prin pierderi masice		x	
5.	Cantitate de energie termică livrată la punctul de delimitare - Gcal - cumpărată de distribuitor		x	
5.1	Energie termică înglobată în pierderile masice din PT		x	
5.2	Cantitate de energie termică contractată de transportator		x	
6.	Cantitate de energie termică pierdută în distribuție - Gcal:			x
	- prin transfer de căldură			x
	- prin pierderi masice			x
7.	Cantitate de energie termică livrată la consumatorul final - Gcal:			x
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
7.1.	Energie termică înglobată în pierderile masice de la:			x
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
7.2.	Cantitate de energie termică contractată de distribuitor:			x
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
8.	Pierderi masice de agent termic în exteriorul sursei de producere (agent termic nereturnat la sursă) - mc:	x	x	x
	- pierderi în transport/distribuție	x	x	x
	- pierderi la client	x	x	x

NOTĂ:

Vor fi completate numai pozițiile marcate cu "x".

Anexa nu se completează de operatorii sau operatorii economici nou-intrați pe piața acestor servicii.

**ANEXA 3.2
la metodologie**

**MACHETA
cu bilanțul energiei termice/apelor tratate
- preț/tarif actual (ultima fundamentare)**

Nr. crt.	Specificație	Producere/ Achiziție	Transport	Distribuție
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totală de energie termică produsă în centrală - Gcal (1.1 + 1.2 + 1.3):	x		
1.1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1.2	- folosită în propriile procese tehnologice din activitatea de bază (în cazul autoproducătorilor)	x		
1.3	- produsă pentru a fi livrată din care, pentru populație	x		
2.	Cantitate de energie termică achiziționată de la terți:	x	x	x
	- preț de achiziție energie termică (lei/Gcal)	x	x	x
3.	Cantitate de energie termică livrată la gradul centralei - Gcal (1.3 + 2) - cumpărată de transportator	x	x	x
4.	Cantitate de energie termică pierdută în transport - Gcal:		x	
	- prin transfer de căldură		x	
	- prin pierderi masice		x	
5.	Cantitate de energie termică livrată la punctul de delimitare - Gcal - cumpărată de distribuitor		x	
5.1	Energie termică înglobată în pierderile masice din PT		x	
5.2	Cantitate de energie termică contractată de transportator		x	
6.	Cantitate de energie termică pierdută în distribuție - Gcal:			x
	- prin transfer de căldură			x
	- prin pierderi masice			x
7.	Cantitate de energie termică livrată la consumatorul final - Gcal:			x
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
7.1.	Energie termică înglobată în pierderile masice de la:			x
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
7.2.	Cantitate de energie termică contractată de distribuitor:			x
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
8.	Pierderi masice de agent termic în exteriorul sursei de producere (agent termic nereturnat la sursă) - mc:	x	x	x
	- pierderi în transport/distribuție	x	x	x
	- pierderi la client	x	x	x

NOTĂ:

Vor fi completate numai pozițiile marcate cu "x".

Anexa nu se completează de operatorii sau operatorii economici nou-intrați pe piața acestor servicii.

ANEXA 3.3
la metodologie

MACHETA
cu bilanțul energiei termice/appei tratate - preț/tarif propus

Nr. crt.	Specificație	Producere/ Achiziție	Transport	Distribuție
1	2	3	4	5
1.	Cantitatea totală de energie termică produsă în centrală - Gcal (1.1 + 1.2 + 1.3):	x		
1.1	- servicii proprii tehnologice ale centralei			
1.2	- folosită în propriile procese tehnologice din activitatea de bază (în cazul autoproducătorilor)	x		
1.3	- produsă pentru a fi livrată din care, pentru populație	x		
2.	Cantitate de energie termică achiziționată de la terți:			
	- preț de achiziție energie termică (lei/Gcal)	x	x	x
3.	Cantitate de energie termică livrată la gradul centralei - Gcal (1.3 + 2)	x	x	x
4.	Cantitate de energie termică pierdută în transport - Gcal:			
	- prin transfer de căldură		x	
	- prin pierderi masice		x	
5.	Cantitate de energie termică livrată la punctul de delimitare - Gcal - cumpărată de distribuitor		x	
5.1	Energie termică înglobată în pierderile masice din PT		x	
5.2	Cantitate de energie termică contractată de transportator		x	
6.	Cantitate de energie termică pierdută în distribuție - Gcal:			
	- prin transfer de căldură			x
	- prin pierderi masice			x
7.	Cantitate de energie termică livrată la consumatorul final - Gcal:			
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
7.1.	Energie termică înglobată în pierderile masice de la:			
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
7.2.	Cantitate de energie termică contractată de distribuitor:			
	- rest utilizatori			x
	- populație			x
8.	Pierderi masice de agent termic în exteriorul sursei de producere (agent termic nereturnat la sursă) - mc:			
	- pierderi în transport/distribuție	x	x	x
	- pierderi la client	x	x	x

NOTĂ:

Vor fi completate numai pozițiile marcate cu "x".

ANEXA 4
la metodologie

SITUAȚIA
cheltuielilor financiare
mii dolari SUA
mii euro
milioane lei

Structuri/cheltuieli financiare curente	Rest de rambursat/plată pe ani			
	2006	2007	2008	2009
Creditul - rate scadente: * dolari SUA * euro * lei				
- dobânzi: * dolari SUA * euro * lei				
- comisioane și speze bancare: * dolari SUA * euro * lei				
- diferențe de curs: * lei				

Se anexează toate contractele de credit/angajamentele față de bănci, precum și justificările privind utilizarea acestora.
