

**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE  
REGLEMENTARE PENTRU SERVICIILE  
COMUNITARE DE UTILITĂȚI PUBLICE**

Aviz nr. 490/59 din 06.07.2009

6.07.2009  
Lucas  
2.07.2009  
Jrbon  
Ym

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei și Președintele  
Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, unul  
următorul

**AVIZ**

- Art. 1 Se avizează prețul de **162,48 lei/Gcal**, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată de către SC Dalkia Termo Prahova SRL, stabilit în baza prevederilor din Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004. Prețul nu include pierderile unitare de recuperare cu combustibilul prevăzute la art. 2 și cota BERD prevăzută la art. 3, din prezentul Act.
- Art. 2 Se avizează pierderile unitare de recuperat cu combustibilul de **3,6 lei/Gcal**, exclusiv TVA, aferente energiei termice livrată de către SC Dalkia Termo Prahova SRL, stabilite în baza prevederilor din Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004.
- Art. 3 Se avizează valoarea cotei BERD de **22,83 lei/Gcal**, exclusiv TVA, aferente energiei termice livrate de către SC Dalkia Termo Prahova SRL, în conformitate cu Actul adițional nr. 2 din 11.12.2008 la Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004.
- Art. 4 Prezentul aviz stă la baza aprobării prețului energiei termice de către autoritatea administrației publice locale, în baza art. 40 alin. (6) din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică.

Art. 5 SC Dalkia Termo Prahova SRL transmite la ANRE și ANRSC copia hotărârii autorității administrației publice locale prin care s-a aprobat prețul energiei termice prevăzut la art. din prezentul Aviz, în termen de 5 zile de la data aprobării.

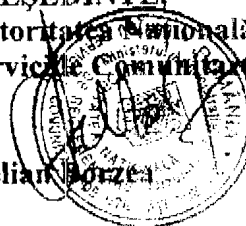
**PREȘEDINTE,**  
**Autoritatea Națională de**  
**Reglementare în domeniul Energiei**

Petru Lificiu



**PREȘEDINTE,**  
**Autoritatea Națională de Reglementare pentru**  
**Serviciile Comunitare de Utilitate Publice**

Stelian Borzea





## EXPUNERE DE MOTIVE

la proiectul de hotărâre privind ajustarea prețului de producere, transport și distribuție pentru energia termică livrată de S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. în municipiul Ploiești

Conform contractului de delegare prin concesiune a serviciului de termie în municipiul Ploiești ( art. 23.2.1), tariful facturat se ajustează bianual. Amintim totodată că legea nr.325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică (art.40. al. 6 și 7) prevede că aprobarea tarifelor cade în sarcina Administrației publice locale (după obținerea avizului autorităților competente).

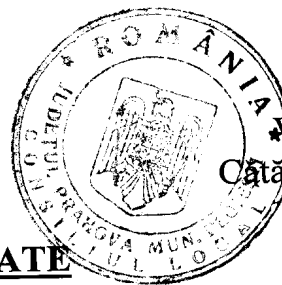
În calitate de reprezentanți ai municipiului Ploiești în Comitetul de Coordonare al S.C. Dalkia Termo Prahova vă supunem atenției, spre analiză, proiectul de hotărâre prezent, prin care se va stabili prețul gigacaloriei începând cu 01.07.2009 la nivelul municipiului Ploiești. Conform formulei de calcul din contractul de concesiune, prețul de la data de 01.06.2009 se propune a fi de 188,91 lei /Gcal, fără TVA., față de 199,67 lei/ Gcal practicat în prezent.

Propunem, în același timp, Consiliului Local, o analiză a situației financiare a societății Dalkia Termo Prahova, date fiind precizările din raportul de specialitate și solicitările operatorului.

Consilieri

ION EPARU

VALENTIN MARCU



Vizat,  
Viceprimar  
Cătălina BOZIANU

## RAPORT DE SPECIALITATE

**la proiectul de hotarare privind ajustarea, prin diminuare a prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. în Municipiul Ploiești**

În conformitate cu prevederile contractului de delegare prin concesiune a gestiunii serviciului public al județului Prahova de alimentare cu energie termică produsă centralizat în sistem producție – transport – distribuție pentru Municipiul Ploiești încheiat în anul 2004 cu operatorul S.C. Dalkia Termo Prahova SRL, ajustarea prețului va fi realizată semestrial, având în vedere evoluția inflației cumulate a prețurilor de consum, cursului USD și a prețurilor de achiziție la gaz metan și păcură.

În conformitate cu prevederile art. 40, alin. 6 și 7 din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, prețul energiei termice **se aprobă de către Autoritatea Administrației Publice Locale, cu avizul autorităților competente de reglementare.**

Prin Protocolul încheiat în data de 19.04.2007 între A.N.R.E. și A.N.R.S.C., ca urmare a Legii nr. 325/2006, s-a stabilit că cele două autorități vor emite un aviz comun privind prețul energiei termice livrate consumatorilor finali. Astfel, a fost emis Avizul Comun al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 21/12.06.2008 și al Autorității Naționale de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice nr. 3114/18.06.2008.

Conform acestor prevederi, S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. a înaintat documentația de fundamentare a prețului energiei termice către A.N.R.E. și A.N.R.S.C., în vederea emiterii avizului comun.

Prin adresa nr. PA095164/02.06.2009, completată cu adresa nr. PA095534/15.06.2009, S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. a înaintat la R.A.S.P. Ploiești documentația de ajustare a prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice în Municipiul Ploiești, înregistrată cu nr. 2274/02.06.2009 și cu nr. 2484/15.06.2009, în vederea analizei și verificării.

Formula de calcul stabilită în contractul de concesiune pentru prețul la energia termică, se prezintă:

Tarif facturat la energia termică =  $T_{ref} \cdot (66,4\% \cdot C/C_{ref} + 32,27\% \cdot I_{cumu.}/I_{ref} + 1,33\% \cdot \$/\$_{ref})$

unde:

- $T_{ref}$  = tariful de referință, conform art.23.1 din contractul de concesiune este de **90,8566 lei/Gcal** ;
- $C$  = prețul mediu al combustibilului cumpărat, exprimat în lei/MWhPCI, constatat în luna mai 2009, luat în considerare la fundamentarea tarifului este de 75,0905 lei/ MWhPCI (funcționare 100% gaz metan, prețul mediu 703,01 lei/1000mc);

- $I_{\text{cumu.}}$  = ultima valoare cunoscută a inflației cumulate a prețului de consum, calculat începând cu iulie 2003 pe baza valorilor publicate în Buletinul Statistic;
- $I_{\text{cumu.}}/I_{\text{ref.}} = 154,86$  (iulie 2003 – aprilie 2009)
- \$ = corespunde ultimei parități USD/lei comunicate de Banca Națională a României.  
\$ = 2,9774 lei/USD la data de 11.06.2009;  
\$<sub>ref.</sub> = 3,35 lei.



Tariful ajustat, fără TVA, determinat prin aplicarea formulei, este :

$$\text{Tarif}_{\text{ajustat}} = 90,8566 (66,4\% * 75,0905/39,0536 + 32,27\% * 1,5486 + 1,33\% * 2,9774/3,35) = 162,48 \text{ lei/Gcal.}$$

În conformitate cu art.23.4, « pierderile înregistrate în urma modificării prețului combustibilului sunt cuantificate lunar și sunt recuperate pe durata semestrului care urmează ajustării ».

În documentația de fundamentare a prețului la energia termică livrată la utilizatori, operatorul a introdus două costuri suplimentare, și anume:

- Costuri financiare (creditate pentru plata combustibilului) datorate întârzierii recuperării diferențelor de costuri cu combustibilul neacoperit din tarif, în valoare de 5.858.199 lei, raportată la cantitatea de energie termică estimată a fi livrată pentru 01.07.–31.12.2009, reprezintă o compensare unitară de 30,8 lei/Gcal ;
- Costuri suplimentare cu combustibilul datorate situației de urgență din luna ianuarie 2009, în valoare de 310.767 lei, raportată la cantitatea de energie termică estimată a fi livrată pentru 01.07. – 31.12.2009, reprezintă o compensare unitară de 1,63 lei/Gcal;

Prin adresa nr. 2274 / 10.06.2009, anexată prezentului raport, R.A.S.P. Ploiești a informat S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. că *nu este de acord cu introducerea celor două costuri în prețul energiei termice*, acest lucru presupunând încheierea unui act adițional la contractul de delegare prin concesiune între Părți.

Diferențele de preț înregistrate, în conformitate cu prevederile art.23.4 din contract sunt:

- 497.586 lei - diferența de preț între costul combustibilului consumat și costul combustibilului din tariful în vigoare, în perioada nov.2008 – aprilie 2009;
- 35.791 lei - diferența aprobată prin H.C.L. nr. 232/2008 de 540.821 lei (pentru o cantitate de energie termică estimată de 185.600 Gcal, la o diferență unitară de 2,91 lei/Gcal) și efectiv facturată de 505.030 lei (cantitatea de energie termică livrată de 173.550 Gcal);
- 150.506 lei - diferența aprobată prin H.C.L. nr. 1/2009 de 1.003.268 lei (pentru o cantitate de energie termică estimată de 353.645 Gcal, la o diferență unitară de 2,84) și facturată de 852.761,98 lei (cantitatea de energie termică de 291.902,9468 Gcal, livrată în lunile ian.–mai 2009 și cantitatea de energie termică de 8365,3601 Gcal estimată a fi vândută în luna iunie 2009);
- cantitatea de energie termică estimată a fi livrată în perioada 01.07.2009 – 31.12.2009 este de 190.177 Gcal.

Diferența de recuperat datorită creșterii / scăderii prețului la combustibil în perioada noiembrie 2008 – mai 2009 și a diferențelor între cantitățile estimate a fi vândute și cele realizate efectiv este de **3,60 lei/Gcal**.

**Prețul energiei termice ajustat, fără TVA, este de: 162,48 + 3,60 = 166,08 lei/Gcal**

Tariful ajustat, fără TVA, conform formulei din contractul de delegare prin concesiune înregistrează o scădere de 8,96 % (166,08 lei/Gcal față de 182,42 lei/Gcal, fără TVA, în vigoare) care se datorează scăderii prețului la combustibil – gaz metan ( 703,01 lei/1000 m<sup>3</sup> înregistrat în luna mai 2009 față de 833,31 lei /1000 m<sup>3</sup>, luat în calcul la precedenta ajustare).

**Calculul cotei de împrumut BERD, conform Actului Adițional nr. 2 la contractul de delegare prin concesiune :**

- Valoarea datoriei nov. 2009, USD.....752.000  
(rata de capital + dobânzi + fond de risc)
- Rata de schimb valutar de la finele anului 2008, lei/USD.....3,1
- Valoarea de rambursat nov. 2009, lei .....2.331.200
- Contul serviciului datoriei la 01.06.2009, lei .....0
- Decontarea cotei BERD pe lunile martie – aprilie 2009.....1.554.375
- Estimat decont cota BERD lunile mai –iunie 2009 (18.239 Gcal).....262.094
- Rest de plată, lei ..... 514.731
- Cantitatea de energie termică  
estimată (iulie.2009–sep.2009), Gcal.....22.544
- Cota de împrumut BERD, lei/Gcal, fără TVA .....22,83

În aceste condiții, Tariful ajustat propus a fi aplicat începând cu 01.07.2009 este de **188,91 lei/Gcal, fără TVA, din care:**

- 162,48 lei/Gcal, fără TVA, este prețul energiei termice stabilit în baza art. 23.1 din Contractul de Concesiune;
- 3,60 lei/Gcal, fără TVA, este valoarea pierderilor unitare de recuperat cu combustibilul stabilit în baza art. 23.4 din Contractul de Concesiune;
- 22,83 lei/Gcal, fără TVA, cota de împrumut BERD.

Având în vedere că ajustarea prețului de producere, transport și distribuție a energie termice în Municipiul Ploiești respectă prevederile contractului de concesiune și Legea nr. 325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, supunem spre analiză și aprobare prezentul proiect de hotărâre.

Director R.A.S.P. Ploiești,  
ing. Răzvan LUNGU

Direcția Economică a Primăriei,  
ec. Nicoleta CRĂCIUNOIU

*mw*

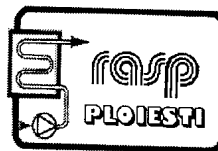
*11/24/1  
JALGJ  
0*

*dy*

*Ch*

**REGIA AUTONOMA DE SERVICII PUBLICE  
PLOIESTI**

Piata Victoriei 17 – PLOIESTI – 2000 – PRAHOVA  
Telefon: +40244/541 071 / Fax: +40244/513 670  
E-mail : serviciipublice@ratsp.ro



Nr. inregistrare: 2274 Data: 10.06.2009

**Către: S.C. DALKIA TERMO PRAHOVA S.R.L.**

**În atenția:** Domnului Pavel Micka – Director General

**Referitor la:** Adresa nr. PA095164 / 02.06.2009 transmisă de S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. către R.A.S.P. Ploiești, înregistrată cu nr. 2274/02.06.2009, referitor la documentația de ajustare preț la energia termică livrată la utilizatori.

**Stimate Domn,**

Vă facem cunoscut că nu suntem de acord cu modul în care ați calculat tariful la energia termică și, în aceste condiții, vă transmitem punctul nostru de vedere:

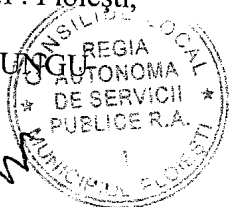
1. Referitor la „Costurile financiare (credite pentru plata combustibilului) datorate întârzierii recuperării diferențelor de costuri cu combustibilul și costurile suplimentare cu combustibilul datorate situației de urgență” *nu suntem de acord cu introducerea lor în prețul energiei termice*, acest lucru presupunând încheierea unui act adițional la contractul de delegare prin concesiune încheiat cu cei doi Concedenți (Primăria Municipiului Ploiești și Consiliul Județean Prahova);
2. Documentația de fundamentare a prețului energiei termice ce urmează a fi înaintată autorităților competente A.N.R.E și A.N.R.S.C. București, în vederea obținerii Avizului Comun, trebuie să cuprindă și calculul cotei BERD pe care vi-l anexăm, conform actului adițional încheiat cu Dumneavoastră;
3. Este necesară recalcularea tarifului prezentat, avându-se în vedere factura combustibilului pe luna mai;
4. Transmiterea situației energiei termice vândute în perioada 01.09.2008 – 31.12.2008.

În aceste condiții, vă rugăm sa refaceți documentația de fundamentare a prețului energiei termice livrată la consumatori și apoi să o înaintați la A.N.R.E., A.N.R.S.C. și R.A.S.P. Ploiești.

Cu deosebită stimă,

Director R.A.S.P. Ploiești,

Ing. Răzvan LUNGU



Șef Serviciu Încălzire Urbană și Metrologie,

Ing. Cozeta SIMION

F-13-05/2/0



Dalkia Termo Prahova  
Directia Productie  
Nr.intr/iesire

11 5 JUN 2009



Adresa: Str. Valeni, nr. 1-3, bl.33 IK,  
Cod postal 100046, Ploiesti, Prahova

Tel: 0244-594579, 0244-529312  
Fax: 0244-594580, 0244-597767

Catre: **Regia Autonoma de Servicii  
Publice Ploiesti**  
Domnului Director Razvan LUNGU

15.06.09  
2484

**Stimate Domnule Director,**

Va inaintam documentatia de fundamentare a pretului la energia termica livrata la utilizatori, documentatie ce va fi depusa si la Autoritatile de Reglementare, ANRE si ANRSC, in vederea emiterii avizului comun, conform Protocolului incheiat in data de 19.04.2007 intre ANRE si ANRSC ca urmare a intrarii in vigoare a Legii nr. 325/2007.

**Tariful facturat la utilizatori** este stabilit pe baza ajustarii **Tarifului de referinta**, care conform Art. 23.1 din contractul de concesiune este de **90,8566 lei/Gcal**, exclusiv TVA, cu urmatoarea formula de ajustare stabilita la art. 23.3 din contractul de concesiune.

$$T_{\text{facturat\_energie\_termica}} = T_{\text{ref}} \cdot \left( 66,4\% \cdot \frac{C}{C_{\text{ref}}} + 32,27\% \cdot \frac{I_{\text{cumu}}}{I_{\text{ref}}} + 1,33\% \cdot \frac{\$}{\$_{\text{ref}}} \right), \text{ unde:}$$

**C<sub>ref</sub>** este pretul mediu al combustibilului cumparat, respectiv **39,0536 lei/MWh Pci** (V. art. 23.1.2)

**C** – pretul mediu al combustibilului cumparat constatat in luna precedenta ajustarii; pretul mediu inregistrat in luna mai 2009, luat in considerare la fundamentarea tarifului propus spre aprobare, este de **75,0905 lei/MWh Pci** (100 % gaz metan cu un pret mediu de 703,01 lei/1000mc si 0% pacura);

Raportul **I<sub>cumu</sub> / I<sub>ref</sub>** se determina pe baza ultimei valori a indicelui preturilor de consum publicate in Buletinul Statistic, raportata la referinta iulie 2003. **I<sub>aprilie2009</sub> / I<sub>ref</sub> = 154,86**.

**\$<sub>ref</sub> = 3,35 lei**

**\$** - valoare corespunzatoare ultimei paritati comunicate de BNR (cf. Art. 23.3); pentru prezenta fundamentare aceasta valoare este de **2,9774 lei/\$** (cursul pietei valutare la data de 11 iunie 2009, conform BNR).

In aceste conditii, Tariful ajustat, exclusiv TVA, determinat prin aplicarea formulei, este:

$$T_{\text{ajustat\_iulie\_2009}} = 90,8566 \cdot \left( 66,4\% \cdot \frac{75,0905}{39,0536} + 32,27\% \cdot 1,5486 + 1,33\% \cdot \frac{2,9774}{3,35} \right) = 162,48 \text{ lei/Gcal}$$

Prin Contractul de Concesiune s-a stabilit ca Pierderile inregistrate in urma modificarii pretului combustibilului sunt cuantificate lunar de catre Concesionar si sunt recuperate integral pe durata semestrului care urmeaza ajustarii tarifului (Art. 23.4).

*[Signature]*



Dosarul de fundamentare contine:

**Anexa A** - Calculul tarifului conform formulei de ajustare (art. 23.3 din contractul de concesiune)

**Anexa B si Anexa C**- Calculul diferentelor de recuperat pentru perioada noiembrie 2008 – aprilie 2009

**Anexa D** - Tabel de calcul preturi medii lunare la gazul metan consumat, conform facturilor lunare

**Anexa E** – Calcul recuperare diferente unitare in perioada ianuarie 2009 – iunie 2009

**Anexa F** - Buletin al Institutului National de Statistica - indicele Preturilor de Consum –aprilie 2009 fata de iulie 2003

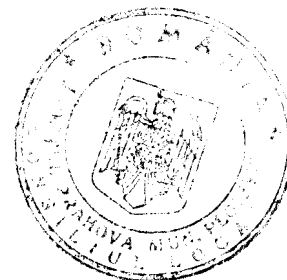
**Anexa G** – Calcul cota BERD

**Anexa H** – Situatia Energiei termice facturate in perioada septembrie 2008 – decembrie 2008

- Situatiile contabile lunare pentru consumul de pacura

- Copii ale facturilor lunare de gaz metan consumat de Dalkia Termo Prahva, pentru perioada noiembrie 2008 –mai 2009

- Buletinele de analiza pacura de consum



Diferentele inregistrate sunt in valoare de:

- **497586 lei** (396275 lei pentru CET cogenerare si de 101311 lei pentru Centralele de Cvartal), in conformitate cu tabelele de calcul prezentate in anexele B si C. Aceste diferente sunt calculate utilizand ca ultim pret al combustibilului (gaze naturale), cel cuprins in factura corespunzatoare consumului lunii mai 2009.
- **150506 lei** ca urmare a nerecuperarii diferentei aprobata in tariful in vigoare, prin HCL nr.1 /2009. Diferenta aprobata a fost de 1003268 lei. Diferenta efectiv recuperata este de 852761,98 lei, calculata ca fiind recuperarea unitara de 2,84 lei/Gcal cuprinsa in tariful practicat, aplicata la 30028,3069 Gcal ,energia termica livrata in lunile ianuarie – mai si estimata a fi livrata in iunie.
- **35791 lei** ca urmare a nerecuperarii diferentei aprobate prin Hotararea Consiliului Local nr. 232/2008. Diferenta aprobata a fost de 540821 lei, respectiv o diferenta unitara de 2,91 lei/Gcal. Diferenta efectiv recuperata a fost de 505030 lei (2,91 lei/Gcal\* 173550 Gcal facturate in perioada septembrie - decembrie 2008)
- **5858199 lei**, reprezentand Costuri financiare (credite pentru plata combustibilului) datorate intarzierii recuperarii diferentelor de costuri cu combustibilul neacoperit din tariful
- **310767 lei** costuri suplimentare cu combustibilul datorate Situatiei de Urgenta ianuarie 2009 (art. 40.4.3 din Contractul de concesiune)

Cota BERD, conform calculului din Anexa G, este de 22.83 lei/Gcal

Prin urmare, Tariful facturat la utilizatori, aplicabil de la 1 iulie 2009 este de:

$$T_{fact\_la\_util\_fara\_cost\_fin.} = 162,48 + \frac{497586 + 150506 + 35791}{190177} + \frac{310767}{190177} + 22,83 = 190,54 \text{ lei / Gcal}$$

$$T_{fact\_la\_util\_cu\_cost\_fin.} = 162,48 + \frac{497586 + 150506 + 35791}{190177} + \frac{310767}{190177} + \frac{5858199}{190177} + 22,83 = 221,34 \text{ lei / Gcal}$$

(fara TVA)

unde 190177 Gcal reprezinta cantitatea de energie termica estimata a fi furnizata utilizatorilor in perioada iulie 2009 - decembrie 2009, conform prevederilor art. 23.4, urmand ca varianta finala sa fie aleasa in functie de negocierile dintre reprezentantii Dalkia si ai Autoritatilor locale.

Suntem la dispozitia specialistilor Dvs. pentru a va furniza informatiile solicitate.

Va multumim anticipat pentru sprijinul acordat si va asiguram, domnule Director, de intreaga noastra consideratie.

Pavel MICKA

Director General



SC DALKIA TERMO PRAHOVA SRL

CALCULUL PIERDERILOR INREGISTRATE IN URMA MODIFICARII PRETULUI LA COMBUSTIBIL

ANEXA B

A. Combustibil consumat in perioada nov 2008 - mai 2009

Consum combustibil pentru energia termica - apa fierbinte

|                                                         | nov    | dec    | ian     | feb    | mart   | apr    | mai    |         |
|---------------------------------------------------------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|---------|
| - pacura (tone)                                         | 242,76 | 210,77 | 5742,83 | 793,88 | 0      | 14,506 | 0      | 7005    |
| (MWh)                                                   | 2733   | 2373   | 64652   | 8937   | 0      | 163    | 0      | 78858   |
| %                                                       | 2,73   | 1,90   | 47,80   | 7,94   | 0,00   | 0,30   | 0,00   | 61      |
| - gaz metan (mlinc)                                     | 10414  | 13107  | 7642    | 11073  | 11423  | 5803   | 2329   | 61690   |
| (MWh)                                                   | 97500  | 122710 | 70605   | 103664 | 106945 | 54324  | 21807  | 577555  |
| %                                                       | 97,27  | 98,10  | 52,20   | 92,06  | 100,00 | 99,70  | 100,00 | 639     |
|                                                         |        |        |         |        |        |        |        | 0       |
| <b>Total combustibil consumat pentru AF (fara abur)</b> |        |        |         |        |        |        |        |         |
| (MWh/PCI)                                               | 100233 | 125083 | 135257  | 112601 | 106945 | 54488  | 21807  | 666.414 |

B. Cost combustibil consumat

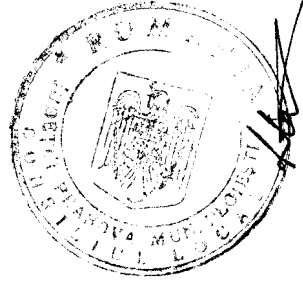
|                                             | nov              | dec               | ian               | feb               | mart             | apr              | mai              |                   |
|---------------------------------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| - pacura (lei/tona)                         | 1.096,34         | 1.096,34          | 933               | 817               | 901              | 901              | 901              |                   |
| (lei/MWh/PCI)                               | 97,38            | 97,38             | 82,89             | 72,60             | 80,00            | 80,00            | 80,00            |                   |
| - gaz metan (lei/1000mc)                    | 843,35           | 799,56            | 806,81            | 846,54            | 762,67           | 711,42           | 701,59           |                   |
| (lei/MWh/PCI)                               | 90,08            | 85,40             | 86,18             | 90,42             | 81,46            | 75,99            | 74,94            |                   |
| <b>MIX Combustibil (lei/MWh/PCI)</b>        | <b>90,28</b>     | <b>85,63</b>      | <b>84,61</b>      | <b>89,01</b>      | <b>81,46</b>     | <b>76,00</b>     | <b>74,94</b>     | <b>84,875</b>     |
| <b>Cost total real comb. Consumat (RON)</b> | <b>9.048,076</b> | <b>10.710,940</b> | <b>11.443,469</b> | <b>10.022,343</b> | <b>8.712,067</b> | <b>4.141,115</b> | <b>1.634,204</b> | <b>56.713,215</b> |

C. Cost combustibil tarif in vigoare

|                                                | nov              | dec              | ian               | feb               | mart             | apr              | mai              |                   |
|------------------------------------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| - pacura (RON/tona)                            | 1.096,30         | 1.121,10         | 1.096,30          | 1.096,30          | 1.096,30         | 1.096,30         | 1.096,30         |                   |
| (RON/MWh/PCI)                                  |                  |                  |                   |                   |                  |                  |                  |                   |
| - gaz metan (RON/1000mc)                       | 704,11           | 704,11           | 833,31            | 833,31            | 833,31           | 833,31           | 833,31           |                   |
| (RON/MWh/PCI)                                  |                  |                  |                   |                   |                  |                  |                  |                   |
| <b>MIX Combustibil (RON/MWh/PCI)</b>           | <b>76,21</b>     | <b>76,21</b>     | <b>89,01</b>      | <b>89,01</b>      | <b>89,01</b>     | <b>89,01</b>     | <b>89,01</b>     | <b>84,27</b>      |
| <b>Cost total comb. Cons conf tarife (RON)</b> | <b>7.538,363</b> | <b>9.407,271</b> | <b>12.039,016</b> | <b>10.022,461</b> | <b>9.518,962</b> | <b>4.849,860</b> | <b>1.941,018</b> | <b>56.316,940</b> |

D. Diferente intre cost combustibil real si cost combustibil in tarife

|                                           | nov              | dec              | ian             | feb         | mart            | apr             | mai             |                 |
|-------------------------------------------|------------------|------------------|-----------------|-------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| lei/MWh/PCI                               |                  |                  |                 |             |                 |                 |                 |                 |
| RON                                       | 1.510,722        | 1.303,669        | -595,546        | -118        | -806,894        | -708,744        | -306,814        | 396,275         |
| <b>TOTAL DIFERENTA DE RECUPERAT (RON)</b> | <b>1.510,722</b> | <b>1.303,669</b> | <b>-595,546</b> | <b>-118</b> | <b>-806,894</b> | <b>-708,744</b> | <b>-306,814</b> | <b>497,886</b>  |
|                                           |                  |                  |                 |             |                 |                 |                 | <b>CET + GT</b> |



Diferente de recuperat - nov 2008 - mai 2009 - conform Fise bilant Contabilitate

# ANEXA A

Aplicare formula de ajustare tarif pentru activitatea de productie , in coge re, pe baza de pacura si gaze naturale si pentru serviciile de transport, distributie, si furnizarea energiei termice si caldura . Firma de apa fierbinte:

## SOLICITARE AJUSTARE LA 01.07.2009

|                      | Tarif ref   | Calcul tarif cu formula contract [lei vechi/Gcal] | RON/Gcal  | recuperare de combustibil | costuri suplimentare - Situatii de urgenta (art. 40.4.3 din Contract de concesiune) | Costuri financiare | TARIF FINAL fara TVA [RON/Gcal] |
|----------------------|-------------|---------------------------------------------------|-----------|---------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|---------------------------------|
| <b>Apa fierbinte</b> |             |                                                   |           |                           |                                                                                     |                    |                                 |
|                      | lei/Gcal    | 908566                                            | 1.624.753 |                           |                                                                                     |                    |                                 |
|                      |             | 66,4                                              | 66,4      |                           |                                                                                     |                    |                                 |
|                      |             | 32,3                                              | 32,27     |                           |                                                                                     |                    |                                 |
|                      |             | 1,3                                               | 1,33      |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| <b>Inflatie</b>      |             |                                                   |           |                           |                                                                                     |                    |                                 |
|                      |             |                                                   | 154,86    |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| <b>\$</b>            |             |                                                   | 29774     |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| <b>Combustibil</b>   |             |                                                   |           |                           |                                                                                     |                    |                                 |
|                      | lei/MWh PCI | 390536,5                                          | 750.905   |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| Gaz                  | lei/MWh PCI | 293881                                            | 750.905   |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| pacura               | lei/MWh PCI | 487192                                            | 785.389   |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| Gaz                  | lei/1000 mc | 2751355                                           | 7.030.082 |                           |                                                                                     |                    |                                 |
| pacura               | lei/Kg      | 5374                                              | 9.006     |                           |                                                                                     |                    |                                 |

paritate 11 iunie 2009= 2.9774 ron/\$

coeficient inflatie aprilie 2009 fata de iulie 2003 : 154,86

Pret pacura :

900,620 lei/tona

## IPOTEZE:

- Tref = 908566 lei/Gcal
- Cref = 390536 lei/MWhPCI (50% gaz = 2751355 lei/1000mc + 50% pacura = 5374 lei/kg)
- Creal este pretul combustibilului luna mai (100% gaz metan + 0 %pacura) =

75,09046239 lei/MWhPCI

Diferente de pret combustibil in perioada nov 2008 - aprilie 2009 = 497.586 lei  
Diferente de recuperat ca urmare a nerecuperarii diferentelor unitare aprobata in tariful aprobat prin Decizia ANRE nr., aplicata la cantitatile livrate in perioada 01 septembrie - 31 decembrie 2008 35.791 lei

→ Diferente de pret combustibil in perioada noiembrie 2008 - mai 2009

→ Diferente aprobate prin HCL nr. 232/2008 (540821 lei de recuperat = 2.91 lei/Gcal \* 185600 Gcal)  
Diferente efectiv recuperate = 2.91 lei/Gcal \* 173550 Gcal efectiv facturate = 505030 lei.

Diferente de recuperat ca urmare a nerecuperarii diferentelor unitare aprobata in tariful in vigoare, aplicata la cantitatile livrate in perioada 01 ianuarie - 30 aprilie 2009 si estimate pentru mai si iunie 2009  
Diferente aprobate in tariful anterior (HCL nr1/2009)= 902819 lei + 100449 lei = 1003268 lei.  
Diferente recuperate = 2.84 lei/Gcal (aprobat in tariful in vigoare) x 300268.3069 Gcal facturate in perioada ianuarie 2009 - 31 mai 2009 si estimate a fi livrate in perioada mai iunie 2009 = 852761,98 lei

lei Anexa H

estimare Gcal livrate pentru 01 iulie 2009 - 31 dec 2009  
**compensare unitara [lei/Gcal]**

Costuri financiare (credite pentru plata combustibilului) datorate intarzierii recuperarii diferentelor de costuri cu combustibilul neacoperit din tarif

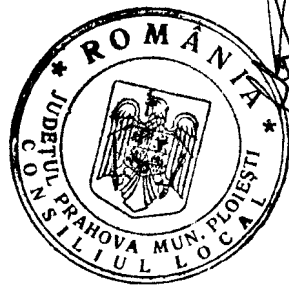
**compensare unitara [lei/Gcal]**

Cost suplimentar cu combustibilul datorate Situatiei de Urgenta ianuarie 2009 (art. 40.4.3 din Contractul de concesiune)

**compensare unitara [lei/Gcal]**

**Pret mediu ponderat pentru gazul metan folosit la producerea energiei termice apa fierbinte in luna mai 2009**

|                     | cantitate | pret cf facturii         |
|---------------------|-----------|--------------------------|
| gaz metan C.T       | 12,686    | 963,4000                 |
| gaz metan CET       | 2,329     | 701,5900                 |
| pret mediu ponderat |           | <b>703,01 lei/1000mc</b> |



DALKIA TERMO PRAHOVA  
Dalkia Termo Prahova - Calcul tarif cu formula - baza factura mai 2009

# CALCULUL PIERDERILOR INREGISTRATE IN URMA MODIFICARII PRETULUI LA COMBUSTIBIL - pentru CENTRALE DE CVARTAL

## ANEXA C

### A. Combustibil consumat

#### Consum combustibil pentru energia termica - apa fierbinte

|                                                                             | nov        | dec        | ian        | feb        | mart       | apr        | mai        |              |
|-----------------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| - gaz metan (milimc)                                                        | 61.55      | 75.17      | 84.229     | 70.526     | 64.342     | 30.863     | 12.686     | 399          |
| (MWh)                                                                       | 576        | 704        | 789        | 660        | 602        | 289        | 119        | 3739         |
| %                                                                           | 100,00     | 100,00     | 100,00     | 100,00     | 100,00     | 100,00     | 100,00     | 100,00       |
| <b>Total combustibil consumat pentru AF (fara abur)</b><br><b>(MWh/PCI)</b> | <b>576</b> | <b>704</b> | <b>789</b> | <b>660</b> | <b>602</b> | <b>289</b> | <b>119</b> | <b>3.739</b> |

### B. Cost combustibil consumat

|                                             | nov           | dec           | ian           | feb           | mart          | apr           | mai           |                |
|---------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| - gaz metan (lei/1000mc)                    | 1.083,37      | 1.036,40      | 1.042,57      | 1.087,78      | 1.003,96      | 988,42        | 963,40        |                |
| (lei/MWhPCI)                                | 115,72        | 110,70        | 111,36        | 116,19        | 107,24        | 105,58        | 102,90        |                |
| <b>MIX Combustibil (lei/MWhPCI)</b>         | <b>115,72</b> | <b>110,70</b> | <b>111,36</b> | <b>116,19</b> | <b>107,24</b> | <b>105,58</b> | <b>102,90</b> |                |
| <b>Cost total real comb. Consumat (RON)</b> | <b>66.680</b> | <b>77.906</b> | <b>87.814</b> | <b>76.717</b> | <b>64.697</b> | <b>30.506</b> | <b>12.222</b> | <b>416.442</b> |

### C. Cost combustibil tarif in vigoare

|                                                | nov           | dec           | ian           | feb           | mart          | apr           | mai           |                |
|------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| - gaz metan (RON/1000mc)                       | 704,11        | 704,11        | 833,31        | 833,31        | 833,31        | 833,31        | 833,31        |                |
| (RON/MWhPCI)                                   |               |               |               |               |               |               |               |                |
| <b>MIX Combustibil (RON/MWhPCI)</b>            | <b>75,21</b>  | <b>75,21</b>  | <b>89,01</b>  | <b>89,01</b>  | <b>89,01</b>  | <b>89,01</b>  | <b>89,01</b>  |                |
| <b>Cost total comb. Cons conf tarife (RON)</b> | <b>43.337</b> | <b>62.928</b> | <b>70.189</b> | <b>58.770</b> | <b>53.677</b> | <b>26.718</b> | <b>10.671</b> | <b>316.131</b> |

### D. Diferente intre cost combustibil real si cost combustibil in tarife

|                                            | nov           | dec           | ian           | feb           | mart          | apr          | mai          |                |
|--------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|--------------|--------------|----------------|
| lei/MWhPCI                                 |               |               |               |               |               |              |              |                |
| RON                                        | 23.343        | 24.978        | 17.626        | 17.947        | 10.980        | 4.787        | 1.650        | 101.311        |
| RON estimat pentru aprilie                 |               |               |               |               |               |              |              |                |
| <b>TOTAL DIFERENTA DE RECUPERAT (RON )</b> | <b>23.343</b> | <b>24.978</b> | <b>17.626</b> | <b>17.947</b> | <b>10.980</b> | <b>4.787</b> | <b>1.650</b> | <b>101.311</b> |

**SITUATIA ACHIZITIILOR DE GAZ METAN**  
**perioada noiembrie 2008 - mai 2009**



| Data                                  | Nr factura                                       | Cantitate totala<br>factura[milime] | Valoare totala<br>factura [lei]/[RON]-<br>fara TVA | pret mediu<br>[lei/1000mc] |
|---------------------------------------|--------------------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------|
| Distrigaz Sud 30.11.2008<br>medie CET | GDFMC Nr. 101000002261                           | 20.340,908                          | 17154595,01                                        | 843,67                     |
| Distrigaz Sud 30.11.2008<br>medie CT  |                                                  | 61,549                              | 66680,44                                           | 1.083,37                   |
| Distrigaz Sud 31.12.2008<br>medie CET | GDFMC Nr. 102000010398                           | 31.161,018                          | 24915033,23                                        | 799,56                     |
| Distrigaz Sud 31.12.2008<br>medie CT  |                                                  | 75,17                               | 77906,2                                            | 1.036,40                   |
| Distrigaz Sud 31.01.2009<br>medie CET | GDFMC Nr. 102000010742                           | 17789,539                           | 14352837,17                                        | 806,81                     |
| Distrigaz Sud 31.01.2009<br>medie CT  |                                                  | 84,229                              | 87814,48                                           | 1.042,57                   |
| Distrigaz Sud 28.02.2009<br>medie CET | GDFMC Nr. 101000002683                           | 26.788,052                          | 22677208,45                                        | 846,54                     |
| Distrigaz Sud 28.02.2009<br>medie CT  |                                                  | 70,526                              | 76716,54                                           | 1.087,78                   |
| Distrigaz Sud 31.03.2009<br>medie CET | GDFMC Nr. 102000011386                           | 21.000,534                          | 16017078,22                                        | 762,70                     |
| Distrigaz Sud 31.03.2009<br>medie CT  |                                                  | 64,342                              | 64596,75                                           | 1.003,96                   |
| Distrigaz Sud 30.04.2009<br>medie CET | GDFMC Nr. 101000002865<br>GDFMC Nr. 101000002864 | 10.148,534                          | 7219845                                            | 711,42                     |
| Distrigaz Sud 30.04.2009<br>medie CT  |                                                  | 30,863                              | 30505,49                                           | 988,42                     |
| Distrigaz Sud 31.05.2009<br>medie CET | GDFMC Nr. 102000012038                           | 2.329,287                           | ✓ 1634201,74                                       | 701,59                     |
| Distrigaz Sud 31.05.2009<br>medie CT  |                                                  | 12,686                              | 12221,67                                           | 963,40                     |

*[Signature]*

Anexa G

# CALCULUL COTEI BERD

iulie 2009 - septembrie 2009

| VALOAREA SARCINII DATORIEI<br>rata capital+dobanzi+fond risc       | TOTAL<br>DATORII<br>la scadenta | Rata de schimb valutar<br>de la finele anului 2008 | VALOAREA TOTALA DE<br>RAMBURSAT<br>an 2009 | Cantitatea de energie termica<br>estimata in perioada<br>iulie.2009-sep.2009 | COTA BERD<br>[ fara TVA ] |
|--------------------------------------------------------------------|---------------------------------|----------------------------------------------------|--------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|
| [ USD ]                                                            | [ USD ]                         | [ RON/USD ]                                        | [ RON ]                                    | [ Gcal ]                                                                     | [ RON/Gcal ]              |
| 1                                                                  | 2                               | 3                                                  | 2X3                                        | 4                                                                            | 5                         |
| - nov. 2009<br>(673.096+78904)                                     | 752.000                         | 3,1                                                | 2.331.200                                  |                                                                              |                           |
| Contul serviciului datoriei la 01.06.2009                          |                                 |                                                    |                                            |                                                                              |                           |
| Decontarea cotei BERD pe lunile martie - aprilie 2009              |                                 |                                                    | 0                                          |                                                                              |                           |
| Estimat decont cota BERD pe lunile mai - iunie 2009 ( 18.239 Gcal) |                                 |                                                    | 1.554.375                                  |                                                                              |                           |
| REST DE PLATA                                                      |                                 |                                                    | 262.094                                    |                                                                              |                           |
|                                                                    |                                 |                                                    | 514.731                                    | 22.544                                                                       | 22,93                     |

Director

ing. Razvan LUNGU



Serv. Financiar

ec. Elena COMNOIU

*[Handwritten signature]*

11



## Indicele preturilor de consum

IPC - Anual

IPC - Lunar

## Indicele lunar al preturilor de consum - Rezultatele cautarii

| Perioada curenta | Perioada de referinta | TOTAL IPC (%) | IPC Marfuri alimentare (%) | IPC Marfuri nealimentare (%) | IPC Servicii (%) |
|------------------|-----------------------|---------------|----------------------------|------------------------------|------------------|
| 2009 - Aprilie   | 2003 - Iulie          | 154,86        | 140,80                     | 161,93                       | 174,09           |

---

 Imprimare rezultate
 

---



---

 HLS Salvare in format Excel
 

---



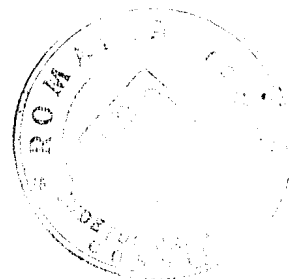
Proiect finantat  
de Uniunea  
Europeana

## © 1998-2009 Institutul National de Statistica

Reproducerea conținutului acestui website, integral sau parțial, în formă originală sau modificată, precum și stocarea într-un sistem de regăsire sau transmiterea sub orice formă și prin orice mijloace sunt interzise fără autorizarea scrisă a Institutului Național de Statistică.

Utilizarea conținutului acestui website, cu titlu explicativ, în articole, studii, cărți este autorizată numai cu indicarea clară și precisă a sursei.

**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI PLOIEȘTI**  
**COMISIA DE SPECIALITATE NR. 3**

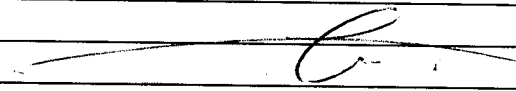


**COMISIA PENTRU UTILITĂȚI PUBLICE, CALITATEA VIEȚII ȘI PROTECȚIA**  
**MEDIULUI**

**R A P O R T**

Comisia a luat în discuții proiectul de hotărâre privind ajustarea, prin diminuare a prețului de producere și distribuție a energiei termice în municipiul Ploiești livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L.

și a constatat:

aviz. Favorabil, întrucât  
se Aviz de la A.N.R.S.C. și A.N.R.E.  


**PREȘEDINTE,**  
**Teodorescu-Iulian**

**SECRETAR,**  
**Sirbu Gheorghe**

**Data:** 29.08.2009

**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI PLOIEȘTI**  
**COMISIA DE SPECIALITATE NR. 3**

**COMISIA PENTRU UTILITĂȚI PUBLICE, CALITATEA VIEȚII ȘI PROTECȚIA**  
**MEDIULUI**

**R A P O R T**

Comisia a luat în discuții proiectul de hotărâre privind ajustarea prin diminuare a prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. în Municipiul Ploiești

și a constatat:

*amf. favorabil.*

**PREȘEDINTE,**  
**Teodorescu Iulian**

**SECRETAR,**  
**Sirbu Gheorghe**

Data: 27.07.2009

**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI PLOIEȘTI**  
**COMISIA DE SPECIALITATE NR. 1**

**COMISIA DE BUGET FINANȚE, CONTROL, ADMINISTRAREA DOMENIULUI**  
**PUBLIC ȘI PRIVAT, STUDII, STRATEGII ȘI PROGNOZE**



**R A P O R T**

Comisia a luat în discuții proiectul de hotărâre privind ajustarea prin diminuare a prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. în Municipiul Ploiești

și a emis:

**AVIZ FAVORABIL**

**cu AMENDAMENT :**

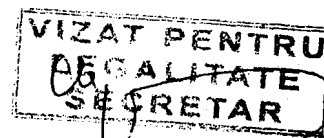
— ARTICOLUL NR. 2 DIN PROIECTUL DE HOTĂRÂRE VA AVEA  
URMĂTORUL CONȚINUT :

= „PREVEDERILE ART. 2 DIN HCL NR. 1/2008  
SE VOR COMPLETA ASTEL : PREȚUL LOCAL AL ENERGIEI  
TERMICE FACTURATE POPULAȚIEI ÎNCLUDE COTA BERĂ”

**PREȘEDINTE,**  
**Palas Paul**

**SECRETAR,**  
**Popa Gheorghe**

**Data:** 28-07-2009



### **HOTĂRÂREA NR. 1**

**privind ajustarea prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. și aprobarea prețului local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești**

#### **Consiliul Local al Municipiului Ploiești:**

Văzând expunerea de motive a domnilor consilieri Ion EPARU, Adrian LUPU, Iulian TEODORESCU, Gheorghe SÂRBU, Valentin SAVA, precum și Raportul de specialitate al Regiei Autonome de Servicii Publice Ploiești prin care se propune aprobarea ajustării prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice în Municipiul Ploiești;

În conformitate cu prevederile art. 40 alin. (6) și (7) din Legea nr. 325/2006 a serviciilor publice de alimentare cu energie termică - prețul energiei termice *se aprobă* de către Autoritatea Administrației Publice Locale cu avizul Autorităților competente de reglementare;

În baza prevederilor art. 23.1, 23.2, 23.3, 23.4 din Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004 încheiat între Consiliul Județean Prahova, Consiliul Local al Municipiului Ploiești și S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L.;

Luând act de Avizul Comun al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. /2008 și al Autorității Naționale de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice nr. /2008;

În conformitate cu prevederile art.3 din Ordonanța Guvernului nr.36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate;

Luând act de Decizia nr. 286/25.11.2008 privind stabilirea prețului local de referință pentru Municipiul Ploiești a Autorității Naționale de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice;

Având în vedere prevederile Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, art.1 alin.1 și ale Legii nr. 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 36 alin.2 lit.d, alin.6 lit.a pct.14 din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată și actualizată;

### **HOTĂRĂȘTE :**

**ART. 1.** Aprobă prețul de 199,67 lei/Gcal, fără TVA, valabil de la data de 1 ianuarie 2009, pentru energia termică livrată de S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. din care:

- 182,46 lei/Gcal, fără TVA, este prețul energiei termice stabilit în baza art. 23.1 din Contractul de Concesiune;

- 2,84 lei/Gcal, fără TVA, este valoarea pierderilor unitare de recuperat cu combustibilul stabilit în baza art. 23.4 din Contractul de Concesiune;
- 14,37 lei / Gcal, fără TVA, cota de împrumut BERD.

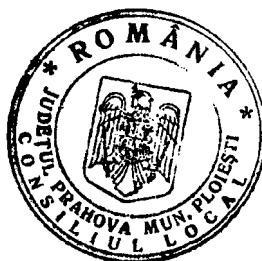
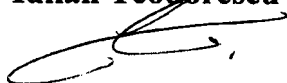
**ART.2.** Aprobă prețul local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești de 117 lei/Gcal, inclusiv TVA, începând cu 01.01.2009, până la 31.12.2009.

**ART.3.** Cu aducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se însărcinează Direcția Economică a Primăriei Municipiului Ploiești, Regia Autonomă de Servicii Publice Ploiești și S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L.

**ART.4.** Direcția Administrație Publică, Juridic-Contencios va aduce la cunoștință publică prevederile prezentei hotărâri.

**Data în Ploiești , astăzi, 09 ianuarie 2009**

**Președinte de Ședință  
Iulian Teodorescu**

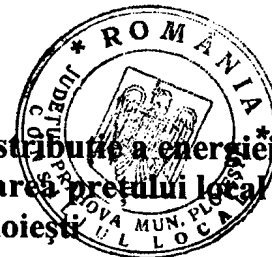


**Contrasemnează Secretar,  
Maria Magdalena Mazălu**



## EXPUNERE DE MOTIVE

privind aprobarea ajustării prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L și aprobarea prețului local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești



În conformitate cu prevederile art. 40, aliniatele 6 și 7 din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, prețul energiei termice *se aprobă de către Autoritatea Administrației Publice Locale*, cu avizul Autorităților competente de reglementare.

Articolul 23.2.1 din contractul de delegare prin concesiune prevede:

*„ Tariful facturat la Utilizatori este stabilit pe baza ajustării Tarifului  $T_{ref}$ . luând în considerare modificarea prețului combustibilului, modificarea cheltuielilor fixe – proporțional cu indicele prețurilor pentru bunurile de consum – și modificarea cheltuielilor financiare, ca urmare a modificării ratei de schimb ”.*

Tariful propus de operator este de 185,3 lei /Gcal, fără TVA, din care: 182,46 lei/Gcal, fără TVA, este prețul energiei termice stabilit în baza formulei de ajustare și 2,84 lei/Gcal, fără TVA, este valoarea pierderilor unitare de recuperat cu combustibilul stabilit în baza art. 23.4 din Contractul de Concesiune.

Cota de împrumut BERD calculată pentru rambursarea ratelor de capital, a dobânzii și a fondului de risc pe anul 2009 este de 14,37 lei/ Gcal, fara T.V.A.

În aceste condiții, prețul energiei termice de producere, transport și distribuție energie termică este de 199,67 lei/Gcal, fără TVA.

Ordonanța Guvernului nr. 36/2006 prevede la art.3: „, prețurile locale ale energiei termice facturate populației se aprobă de autoritățile administrației locale implicate”.

Decizia nr. 286/25.11.2008 privind stabilirea prețului local de referință pentru Municipiul Ploiești a Autorității Naționale de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice aprobă Prețul Local de Referință de 117,35 lei/Gcal, inclusiv T.V.A.

Având în vedere documentația prezentată de operator, avizul comun al autorităților competente, Decizia nr.286/25.11.2008 precum și Raportul de specialitate al R.A.S.P. Ploiești, propunem spre aprobare Consiliului Local proiectul de hotărâre privind aprobarea ajustării prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice în Municipiul Ploiești si aprobarea pretului local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești

Consilieri,

Ion EPARU

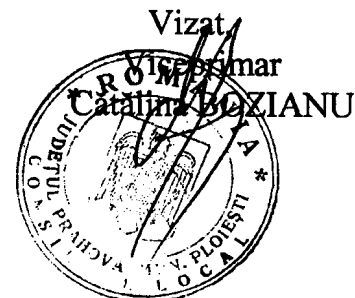
Iulian TEODORESCU

Valentin SAVA

Adrian LUPU

Gheorghe SÂRB





## **RAPORT DE SPECIALITATE**

**privind aprobarea ajustării prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L și aprobarea prețului local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești**

În conformitate cu prevederile contractului de delegare prin concesiune a gestiunii serviciului public al județului Prahova de alimentare cu energie termică produsă centralizat în sistem producție – transport – distribuție pentru Municipiul Ploiești încheiat în anul 2004 cu operatorul S.C. Dalkia Termo Prahova SRL, ajustarea prețului va fi realizată semestrial, având în vedere evoluția inflației cumulate a prețurilor de consum, cursului USD și a prețurilor de achiziție la gaz metan și păcură.

În conformitate cu prevederile art. 40, alin. 6 și 7 din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, prețul energiei termice **se aprobă de către Autoritatea Administrației Publice Locale, cu avizul autorităților competente de reglementare.**

Prin Protocolul încheiat în data de 19.04.2007 între A.N.R.E. și A.N.R.S.C., ca urmare a Legii nr. 325/2006, s-a stabilit că cele două autorități vor emite un aviz comun privind prețul energiei termice livrate consumatorilor finali. Astfel, a fost emis Avizul Comun al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 21/12.06.2008 și al Autorității Naționale de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice nr. 3114/18.06.2008 (Anexa 1).

Conform acestor prevederi, S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. a înaintat documentația de fundamentare a prețului energiei termice către A.N.R.E. și A.N.R.S.C., în vederea emiterii avizului comun.

Prin adresa nr. PA0812012/24.11.2008, S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. a înaintat la R.A.S.P. Ploiești aceeași documentație de ajustare a prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice în Municipiul Ploiești, înregistrată cu nr. 4664/24.11.2008, în vederea analizei și verificării.

Formula de calcul stabilită în contractul de concesiune pentru prețul la energia termică, se prezintă:

Tarif facturat la energia termică =  $T_{ref} \cdot (66,4\% \cdot C/C_{ref} + 32,27\% \cdot I_{cumu}/I_{ref} + 1,33\% \cdot \$/\$_{ref})$   
unde:



- 6
- $T_{ref}$  = tariful de referință, conform art.23.1 din contractul de concesiune este de **90,8566 lei / Gcal** ;
  - $C$  = prețul mediu al combustibilului cumpărat, exprimat în lei/MWhPCI, constatat în luna octombrie 2008, luat în considerare la fundamentarea tarifului este de 89,0084 lei/ MWhPCI (funcționare 100% gaz metan, prețul mediu 833,31 lei/1000mc);
  - $C_{ref}$  = prețul mediu al combustibilului cumpărat, respectiv 39,0536 lei/MWh, conform art.23.1.2.
  - $I_{cumu.}$  = ultima valoare cunoscută a inflației cumulate a prețului de consum, calculat începând cu iulie 2003 pe baza valorilor publicate în Buletinul Statistic;
  - $I_{cumu.}/I_{ref.}$  = 149,64 (iulie 2003 – octombrie 2008)
  - \$ = corespunde ultimei parități \$/lei comunicate de Banca Națională a României.  
\$ = 3,013 lei/U.S.D. la data de 21.11.2008;  
\$<sub>ref.</sub> = 3,35 lei.

Tariful ajustat, fără TVA, determinat prin aplicarea formulei, este :

$$\text{Tarif}_{ajustat} = 90,8566 (66,4\% * 89,0084 / 39,0536 + 32,27\% * 1,4964 + 1,33\% * 3,013 / 3,35) = 182,46 \text{ lei/Gcal.}$$

În conformitate cu art.23.4, « pierderile înregistrate în urma modificării prețului combustibilului sunt cuantificate lunar și sunt recuperate pe durata semestrului care urmează ajustării ».

Diferența de preț la combustibil în perioada iunie 2008 – octombrie 2008 este de 1.003.268 lei.

Cantitatea de energie termică estimată a fi livrată în perioada 01.12.2008 – 31.05.2009 este de 353.645 Gcal.

Diferența de recuperat datorită creșterii prețului la combustibil în perioada iunie 2008 – octombrie 2008 este de **2,84 lei / Gcal**.

Tariful ajustat, fără T.V.A., conform formulei din contractul de delegare prin concesiune înregistrează o creștere de 11.22 % ( 182.42 lei/Gcal față de 162.59 lei/Gcal, fără TVA, în vigoare) care se datorează creșterii prețului la combustibil – gaz metan ( 833,31 lei/1000 m<sup>3</sup> înregistrat în luna octombrie 2008 față de 704,11 lei /1000 m<sup>3</sup>, luat în calcul la precedenta ajustare).

#### Calculul cotei de împrumut BERD :

|                                                                         |              |
|-------------------------------------------------------------------------|--------------|
| ▪ Valoarea datoriei mai 2009, USD.....                                  | 772.859,7    |
| (rata de capital + dobânzi + fond de risc)                              |              |
| ▪ Valoarea datoriei nov. 2009, USD.....                                 | 756.232,4    |
| ▪ Rata de schimb valutar de la finele anului 2008, lei/USD.....         | 3,1          |
| ▪ Valoarea totală de rambursat an 2009, USD .....                       | 1.529.092,1  |
| ▪ Valoarea totală de rambursat an 2009, lei .....                       | 4.740.185,51 |
| ▪ Contul serviciului datoriei la 30.11.2008, lei .....                  | 192.500      |
| ▪ Rest de plată, lei .....                                              | 4.547.685,51 |
| ▪ Cantitatea de energie termică estimată(dec. 2008–oct.2009), Gcal..... | 316.383      |
| ▪ Cota de împrumut BERD, lei/Gcal, fără TVA .....                       | 14,37        |

În aceste condiții, Tariful ajustat propus a fi aplicat începând cu 01.12.2008 este de **199,67 lei/Gcal, fără TVA, din care:**

- 182,46 lei/Gcal, fără TVA, este prețul energiei termice stabilit în baza art. 23.1 din Contractul de Concesiune;
- 2,84 lei/Gcal, fără TVA, este valoarea pierderilor unitare de recuperare cu combustibilul stabilit în baza art. 23.4 din Contractul de Concesiune;
- 14,37 lei/Gcal, fără TVA, cota de împrumut BERD.

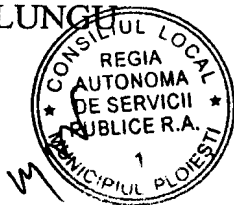


Ordonanța Guvernului nr.36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, prevede la art.3: „ *prețurile locale ale energiei termice facturate populației se aprobă de autoritățile administrației locale implicate*”.

Decizia nr. 286 /25.11.2008 privind stabilirea prețului local de referință pentru Municipiul Ploiești a Autorității Naționale de Reglementare pentru Servicii Comunitare de Utilități Publice aprobă Prețul Local de Referință de 117,35 lei/Gcal.

Având în vedere că determinarea creșterii prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice în Municipiul Ploiești respectă prevederile contractului de concesiune și Legea nr. 325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, supunem spre analiză și aprobare prezentul proiect de hotărâre.

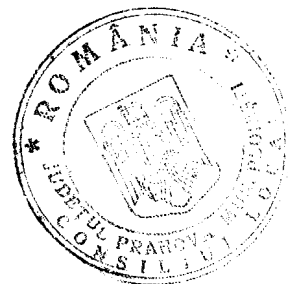
Director R.A.S.P. Ploiești,  
ing. Răzvan LUNGU



Direcția Economică a Primăriei,  
ec. Nicoleta CRĂCIUNOIU

AVIZAT

S/R. SAGC





# GUVERNUL ROMÂNIEI

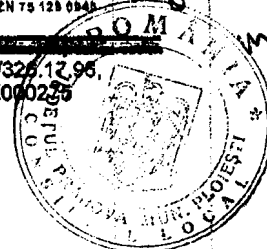
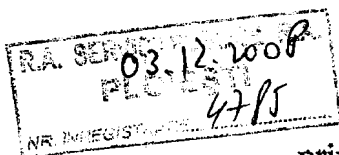
MINISTERUL INTERNELOR ȘI REFORMEI ADMINISTRATIVE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE PENTRU  
SERVICIILE COMUNITARE DE UTILITĂȚI PUBLICE



ONISAS 18001:1990  
environment  
management system  
2N 75 128 0845

București, sector 2, strada Romulus nr. 6, tel.: 021/317.97.51, 021/326.17.81; fax: 021/317.97.52, 021/326.12.96,  
site: [www.anrsc.ro](http://www.anrsc.ro), Cod fiscal: RO 14935787; Cod IBAN: A.T.C.P.M.B. - RO73TREZ7005025XXX000235



**DECIZIA nr 286 / 25.11.2008**

privind stabilirea prețului local de referință pentru  
**MUNICIPIUL PLOIEȘTI**

Având în vedere dispozițiile :

- art. 1 și art. 2 alin. (1) din Ordonanța Guvernului nr. 36/2006 privind instituirea prețurilor locale de referință și competența stabilirii acestora pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate;
- Ordinului comun A.N.R.E. nr. 21/2006 și A.N.R.S.C. nr. 514/2006 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor locale de referință și a sumelor necesare pentru compensarea combustibilului folosit pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, cu modificările și completările ulterioare;
- Deciziei A.N.R.S.C. nr. 76/2007 privind aprobarea Procedurii pentru determinarea coeficienților de ajustare a sumelor necesare pentru compensarea combustibilului folosit pentru producerea energiei termice furnizate populației;
- Referatului privind stabilirea prețurilor locale de referință întocmit de Direcția Prețuri, Tarife, Protecția Utilizatorilor și Analize Economice nr. 1026/30.09.2008.

În temeiul art. 4 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 671/2007 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice,

**PREȘEDINTELE A.N.R.S.C.**

emite prezenta

**DECIZIE**

**Art. 1.** Se stabilește prețul local de referință de 28,03 lei/Gj (117,35 lei/Gcal.), inclusiv T.V.A., cu subvenția unitară propusă de autoritatea administrației publice locale, pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, în scopul încălzirii locuințelor și al preparării apei calde menajere, conform art.4 alin. (4) din Ordonanța Guvernului nr.36/2006.

**Art. 2.** Se stabilește compensarea unitară de 13,56 lei/Gj (56,78 lei/Gcal.), inclusiv T.V.A., pentru combustibilul folosit pentru producerea de energie termică furnizată populației prin sisteme centralizate, conform art.4 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr.36/2006.

**Art. 3.** Prezenta decizie intră în vigoare la data de 01.01.2009.

**Art. 4.** Autoritatea administrației publice locale, la modificarea prețului local al energiei termice sau al prețului de facturare al energiei termice furnizate populației,

9

va asigura subvenția unitară de la bugetul local de minimum 10% și compensarea unitară a combustibilului de la bugetul de stat de maximum 45%, astfel încât să nu se înregistreze o supracompensare a valorii compensării de la bugetul de stat.

În condițiile în care prin modificarea prețurilor se diminuează compensarea unitară a combustibilului de la bugetul de stat, față de nivelul prevăzut în prezenta decizie, autoritatea administrației publice locale va transmite A.N.R.S.C. în termen de 10 zile, datele necesare recalculării compensării combustibilului folosit pentru producerea energiei termice furnizate populației.

**Art. 5.** Autoritatea administrației publice locale, potrivit prevederilor art. 3 din Ordonanța Guvernului nr. 36/2006, urmează să aprobe prețul local al energiei termice facturate populației. După aprobarea acestuia, o copie a hotărârii autorității administrației publice locale va fi transmisă operativ la A.N.R.S.C. pentru luare la cunoștință și evidență.

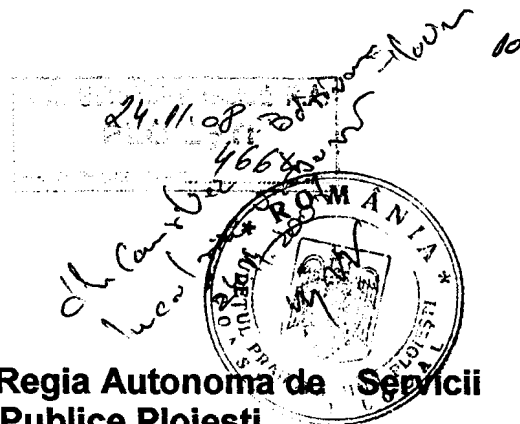
**Art. 6.** A.N.R.S.C. prin direcțiile de specialitate va aduce la îndeplinire prevederile prezentei decizii.

**PRESEDINTE,**  
**MARIAN CRISTINEL BIGIU**



Dalkia Termo Prahova  
Directia Producere  
Nr.intr/iesire.....

24 NOV 2008



Adresa completa: Str. Valeni, nr. 1-3, bl.33 IK,  
Cod postal 100046, Ploiesti, Prahova

Tel: 0244-594579, 0244-529312  
Fax: 0244-594580, 0244-597767

Catre: **Regia Autonoma de Servicii  
Publice Ploiesti**  
Domnului Director Razvan LUNGU

**Stimate Domnule Director,**

Va inaintam documentatia de fundamentare a pretului la energia termica livrata la utilizatori, documentatie ce va fi depusa si la Autoritatile de Reglementare, ANRE si ANRSC, in vederea emiterii avizului comun.

**Tariful facturat la utilizatori** este stabilit pe baza ajustarii **Tarifului de referinta**, care conform Art. 23.1 din contractul de concesiune este de **90,8566 lei/Gcal**, exclusiv TVA, cu urmatoarea formula de ajustare stabilita la art. 23.3 din contractul de concesiune.

$$T_{\text{facturat\_energie\_termica}} = T_{\text{ref}} \cdot \left( 66,4\% \cdot \frac{C}{C_{\text{ref}}} + 32,27\% \cdot \frac{I_{\text{cumu}}}{I_{\text{ref}}} + 1,33\% \cdot \frac{\$}{\$_{\text{ref}}} \right)$$

unde :

**C<sub>ref</sub>** este pretul mediu al combustibilului cumparat, respectiv **39,0536 lei/MWh Pci** (V. art. 23.1.2)

**C** – pretul mediu al combustibilului cumparat constatat in luna precedenta ajustarii; pretul mediu inregistrat in luna octombrie 2008, luat in considerare la fundamentarea tarifului propus spre aprobare, este de **89.0084 lei/MWh Pci** (100% gaz metan cu un pret mediu de 833.31 lei/1000mc);

Raportul **I<sub>cumu</sub> / I<sub>ref</sub>** se determina pe baza ultimei valori a indicelui preturilor de consum publicate in Buletinul Statistic, raportata la referinta iulie 2003. **octombrie<sub>2008</sub> / I<sub>ref</sub> = 149.64**

**\$<sub>ref</sub> = 3,35 lei**

**\$** - valoare corespunzatoare ultimei paritati comunicate de BNR (cf. Art. 23.3); pentru prezenta fundamentare aceasta valoare este de **3.0130 lei/\$** (cursul pietei valutare la data de 21 noiembrie 2008, conform BNR).

In aceste conditii, Tariful ajustat, exclusiv TVA, determinat prin aplicarea formulei, este:

$$T_{\text{ajustat\_iunie\_2008}} = 90,8566 \cdot \left( 66,4\% \cdot \frac{89.0084}{39,0536} + 32,27\% \cdot 1,4964 + 1,33\% \cdot \frac{3.0130}{3,35} \right) = 182.46 \text{ lei / Gcal}$$

Prin Contractul de Concesiune s-a stabilit ca Pierderile inregistrate in urma modificarii pretului combustibilului sunt cuantificate lunar de catre Concesionar si sunt recuperate integral pe durata semestrului care urmeaza ajustarii tarifului (Art. 23.4).

*Handwritten signature*



Diferentele inregistrate in perioada iunie 2008 – octombrie 2008 sunt in valoare de:

- **902819 lei** (1138372 lei pentru CET cogenerare si de 23071 lei pentru Centralele de Cvtaral), in conformitate cu tablele de calcul prezentate in anexa
- **100449 lei** ca urmare a neajustarii tarifului de la 01 iulie 2008 ( diferenta de -6.88 lei/Gcal cuprinsa in tariful practicat, aplicata la 14600.19 Gcal ,energia termica livrata in lunile iulie si august )

Prin urmare, Tariful facturat la utilizatori, determinat cu respectarea prevederilor contractuale, este de:

$$T_{\text{facturat la utilizatori}} = 182.46 + \frac{902819 + 100449}{353645} = 185.30 \text{ lei / Gcal (fara TVA)}$$

unde 353645 Gcal reprezinta cantitatea de energie termica estimata a fi furnizata utilizatorilor in perioada decembrie 2008 – mai 2009, conform prevederilor art. 23.4.

Dosarul de fundamentare contine:

**Anexa A** - Calculul tarifului conform formulei de ajustare (art. 23.3 din contractul de concesiune)

**Anexa B si Anexa C**- Calculul diferentelor de recuperat pentru perioada iunie 2008– octombrie 2008

**Anexa D** - Tabel de calcul preturi medii lunare la gazul metan consumat, conform facturilor lunare

**Anexa E** - Buletin al Institutului National de Statistica - indicele Preturilor de Consum – octombrie 2008 fata de iulie 2003

- Situatiile contabile lunare pentru consumul de pacura
- Copii ale facturilor lunare de gaz metan consumat de Dalkia Termo Prahova, pentru perioada de calcul a diferentelor inregistrate , iunie 2008 – octombrie 2008.
- Buletinele de analiza pacura de consum

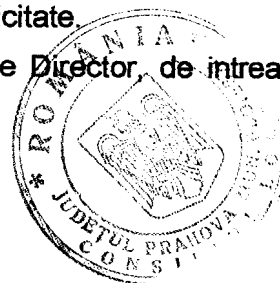
Suntem la dispozitia specialistilor Dvs. pentru a va furniza informatiile solicitate.

Va multumim anticipat pentru sprijinul acordat si va asiguram, domnule Director, de intreaga noastra consideratie.

Antoine Lesage  
Director General  
24.11.2008



SC DALKIA TERMO PRAHOVA SRL



# DALKIA TERMO PRAHOVA

ANEXA 1

Aplicare formula de ajustare tarif pentru activitatea de productie in cogenerare, pe baza de pacura si gaze naturale si pentru serviciile de transport, distributie, si furnizarea energiei termice sub forma de apa fierbinte:

## SOLICITARE AJUSTARE LA 01.12.2008

|               | Tarif ref | Calculul tarif cu formula contract [lei vechi/Gcal] | RON/Gcal | recuperare de combustibil coresp lunie 2008 - octombrie 2008 | TARIF FINAL fara TVA [RON/Gcal] |
|---------------|-----------|-----------------------------------------------------|----------|--------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Apa fierbinte | 908566    | 1,824,577                                           | 182.46   | 2.84                                                         | 185.300                         |
|               | 66.4      | 66.4                                                |          |                                                              |                                 |
|               | 32.3      | 32.27                                               |          |                                                              |                                 |
|               | 1.3       | 1.33                                                |          |                                                              |                                 |
| Inflatie      |           | 149.64                                              |          |                                                              |                                 |
| \$            | 33500     | 30130                                               |          |                                                              |                                 |
| Combustibil   | 390536.5  | 890.084                                             |          |                                                              |                                 |
| Gaz           | 293881    | 890.084                                             |          |                                                              |                                 |
| pacura        | 487192    | 990.001                                             |          |                                                              |                                 |
| Gaz           | 2751355   | 8,333.102                                           |          |                                                              |                                 |
| pacura        | 5374      | 10,963                                              |          |                                                              |                                 |

paritate 21 noiembrie 2008 = 3.0130 ron/\$

coeficient inflatie octombrie 2008 fata de iulie 2003 :

149.64

Pret pacura :

1,096.340 lei/tona

### IPOTEZE:

- Tref = 908566 lei/Gcal

- Cref = 390536 lei/MWhPCI (50% gaz = 2751355 lei/1000mc + 50% pacura = 5374 lei/kg)

- Creal este pretul combustibilului constatat in factura lunii octombrie (100% gaz metan) =

89,00842 lei/MWhPCI

Diferente de pret combustibil in perioada lunie 2008 - octombrie

2008 =

902,819

Diferente de recuperat datorita neajustarii pretului incepand cu

01 iulie 2008

100,449

estimare Gcal livrate pentru 01 decembrie 2008 - 31 mai 2009

353,645

compensare unitara [lei/Gcal]

2.84

(8.88 diferenta de recuperat aplicata la Gcal vandute in lunile iulie - august (7494,5459+7105.6398))

Consum de combustibil pentru producerea energiei termice sub forma de apa fierbinte in CET si CT in luna octombrie 2008

|               | unitati naturale | MWhPCI | %      |
|---------------|------------------|--------|--------|
| gaz metan CT  | 21.757           | 204    | 0.140  |
| gaz metan CET | 15476            | 144889 | 99.860 |
| pacura        | 0                | 0      | 0.000  |
|               |                  | 145092 |        |

Pret mediu ponderat pentru gazul metan folosit la producerea energiei termice apa fierbinte in luna octombrie 2008

|                     | cantitate | pret cf facturii  |
|---------------------|-----------|-------------------|
| gaz metan CT        | 21,757    | 1085.2025         |
| gaz metan CET       | 15476     | 832.9560          |
| pret mediu ponderat |           | 833.31 lei/1000mc |



*Handwritten signature*

CALCULUL PIERDERILOR INREGISTRATE IN URMA MODIFICARII PRETELUI LA COMBUSTIBIL

ANEXA B

A. Combustibil consumat in perioada Iunie 2008 - octombrie 2008

| Consum combustibil pentru energia termica - apa fierbinte |        |        |        |            |           |
|-----------------------------------------------------------|--------|--------|--------|------------|-----------|
|                                                           | Iunie  | Iulie  | august | septembrie | octombrie |
| - pacura (tone)                                           | 0      | 0      | 0      | 0          | 0         |
| (MWh)                                                     | 0      | 0      | 0      | 0          | 0         |
| %                                                         | 0.00   | 0.00   | 0.00   | 0.00       | 0.00      |
| - gaz metan (milimo)                                      | 2022   | 1949   | 1845   | 2190       | 3820      |
| (MWh)                                                     | 1830   | 18247  | 17269  | 20503      | 35763     |
| %                                                         | 100.00 | 100.00 | 100.00 | 100.00     | 98.89     |
| Total combustibil consumat pentru AF (fara aburi)         |        |        |        |            |           |
| (MWh/PCI)                                                 | 1830   | 18247  | 17269  | 20504      | 35763     |
|                                                           |        |        |        |            | 110,716   |

B. Cost combustibil consumat

|                                      | Iunie     | Iulie     | august    | septembrie | octombrie |
|--------------------------------------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|
| - pacura (lei/tone)                  | 1,098.34  | 1,098.34  | 1,098.34  | 1,098.34   | 1,098.34  |
| (lei/MWh/PCI)                        | 96.00     | 96.00     | 96.00     | 96.00      | 96.00     |
| - gaz metan (lei/1000mc)             | 702.15    | 744.51    | 745.81    | 802.68     | 839.40    |
| (lei/MWh/PCI)                        | 75.00     | 79.52     | 79.66     | 85.73      | 88.86     |
| MIX Combustibil (lei/MWh/PCI)        | 75.00     | 79.52     | 79.66     | 85.73      | 88.86     |
| Cost total real comb. Consumat (RON) | 1,419,739 | 1,451,041 | 1,375,714 | 1,757,826  | 3,206,508 |
|                                      |           |           |           |            | 9,210,827 |

C. Cost combustibil tarif in vigoare

|                                         | Iunie     | Iulie     | august    | septembrie | octombrie |
|-----------------------------------------|-----------|-----------|-----------|------------|-----------|
| - pacura (RON/tone)                     | 771.79    | 771.79    | 771.79    | 771.79     | 771.79    |
| (RON/MWh/PCI)                           | 67.72     | 67.72     | 67.72     | 67.72      | 67.72     |
| - gaz metan (RON/1000mc)                | 679.73    | 679.73    | 679.73    | 704.11     | 704.11    |
| (RON/MWh/PCI)                           | 72.60     | 72.60     | 72.60     | 78.35      | 78.35     |
| MIX Combustibil (RON/MWh/PCI)           | 72.60     | 72.60     | 72.60     | 78.35      | 78.35     |
| Cost total comb. Cons conf tarife (RON) | 1,383,176 | 1,313,962 | 1,243,571 | 1,806,589  | 2,802,381 |
|                                         |           |           |           |            | 8,329,679 |

D. Diferenta intre cost combustibil real si cost combustibil in tarife

|                                    | Iunie  | Iulie   | august  | septembrie | octombrie |
|------------------------------------|--------|---------|---------|------------|-----------|
| (lei/MWh/PCI)                      |        |         |         |            |           |
| RON                                | 56,562 | 137,079 | 132,142 | 151,237    | 404,127   |
| TOTAL DIFERENTA DE RECUPERAT (RON) | 56,562 | 137,079 | 132,142 | 151,237    | 404,127   |
|                                    |        |         |         |            | 881,148   |

902.819



*Handwritten signature*

**CALCULUL PIERDERILOR INREGISTRATE IN URMA MODIFICARII PRETULUI LA COMBUSTIBIL - pentru CENTRALE DE CVARTAL**

**ANEXA C**

**A. Combustibili consumat in perioada Iunie 2008 - octombrie 2008**

**Consum combustibili pentru energia termica - apa fierbinte**

|                                                                              | Iunie      | Iulie     | august    | septembrie | octombrie  |            |
|------------------------------------------------------------------------------|------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| - gaz metan (mlinc)                                                          | 11.424     | 9.699     | 9.612     | 10.840     | 21.757     | 63         |
| (MWh)                                                                        | 107        | 91        | 89        | 101        | 204        | 287        |
| %                                                                            | 100.00     | 100.00    | 100.00    | 100.00     | 100.00     | 48.45      |
| <b>Total combustibili consumat pentru AF (fara abur)</b><br><b>(MWh/PCI)</b> | <b>107</b> | <b>91</b> | <b>89</b> | <b>101</b> | <b>204</b> | <b>692</b> |

**B. Cost combustibili consumat**

|                                             | Iunie         | Iulie         | august        | septembrie    | octombrie     |               |
|---------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| - gaz metan (lei/1000mc)                    | 908.99        | 1.019.58      | 1.038.22      | 1.101.55      | 1.109.84      |               |
| (lei/MWh/PCI)                               | 97.09         | 108.80        | 110.90        | 117.96        | 118.55        |               |
| <b>MIX Combustibili (lei/MWh/PCI)</b>       | <b>97.09</b>  | <b>108.90</b> | <b>110.90</b> | <b>117.96</b> | <b>118.55</b> |               |
| <b>Cost total real comb. Consumat (RON)</b> | <b>10.384</b> | <b>9.889</b>  | <b>9.876</b>  | <b>11.841</b> | <b>24.147</b> | <b>66.239</b> |

**C. Cost combustibili tarif in vigoare**

|                                                | Iunie        | Iulie        | august       | septembrie   | octombrie     |               |
|------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| - gaz metan (RON/1000mc)                       | 679.73       | 679.73       | 679.73       | 704.11       | 704.11        |               |
| (RON/MWh/PCI)                                  | 72.60        | 72.60        | 72.60        | 78.35        | 78.35         |               |
| <b>MIX Combustibili (RON/MWh/PCI)</b>          | <b>72.01</b> | <b>72.01</b> | <b>72.01</b> | <b>78.35</b> | <b>78.35</b>  |               |
| <b>Cost total comb. Cons conf tarife (RON)</b> | <b>7.702</b> | <b>6.639</b> | <b>6.413</b> | <b>7.962</b> | <b>16.990</b> | <b>44.668</b> |

**D. Diferenta intre cost combustibil real si cost combustibil in tarife**

|                                           | Iunie        | Iulie        | august       | septembrie   | octombrie    |               |
|-------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| lei/MWh/PCI                               |              |              |              |              |              |               |
| RON                                       | 2.683        | 3.350        | 3.463        | 3.989        | 8.187        | 21.671        |
| RON estimat pentru aprilie                |              |              |              |              |              |               |
| <b>TOTAL DIFERENTA DE RECUPERAT (RON)</b> | <b>2.683</b> | <b>3.350</b> | <b>3.463</b> | <b>3.989</b> | <b>8.187</b> | <b>21.671</b> |



DALKIA TERMO PRAHOVA

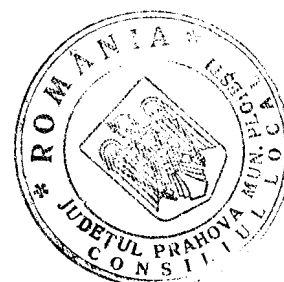
*Handwritten signature*

**SITUATIA ACHIZITIILOR DE GAZ METAN**  
**perioada Iunie 2008 - octombrie 2008**

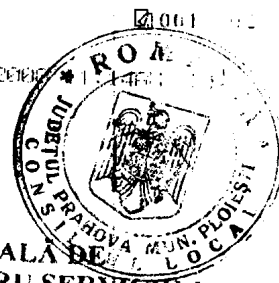
ANEXA D



| Data                                  | Nr factura             | Cantitate totala<br>factura[m <sup>3</sup> mc] | Valoare totala<br>factura [lei]/[RON]-<br>fara TVA | pret mediu lunar<br>[lei/1000mc] |
|---------------------------------------|------------------------|------------------------------------------------|----------------------------------------------------|----------------------------------|
| Distrigaz Sud 30.06.2008<br>medie CET | GDFMC. Nr.102000008327 | 2,022                                          | 1419904.99                                         | 702.15                           |
| Distrigaz Sud 30.06.2008<br>medie CT  |                        | 11.424                                         | 10384.3                                            | 908.99                           |
| Distrigaz Sud 31.07.2008<br>medie CET | GDFMC. Nr.101000001662 | 1,949                                          | 1451203.8                                          | 744.51                           |
| Distrigaz Sud 31.07.2008<br>medie CT  |                        | 9.699                                          | 9888.69                                            | 1,019.56                         |
| Distrigaz Sud 31.08.2008<br>medie CET | GDFMC. Nr.102000009188 | 1,845                                          | 1375711.74                                         | 745.81                           |
| Distrigaz Sud 31.08.2008<br>medie CT  |                        | 9.512                                          | 9875.53                                            | 1,038.22                         |
| Distrigaz Sud 30.09.2008<br>medie CET | GDFMC Nr. 102000009480 | 2,190                                          | 1757905.07                                         | 802.66                           |
| Distrigaz Sud 30.09.2008<br>medie CT  |                        | 10.84                                          | 11939.66                                           | 1,101.55                         |
| Distrigaz Sud 31.10.2008<br>medie CET | GDFMC Nr. 101000002171 | 15,476                                         | 12891099.92                                        | 832.96                           |
| Distrigaz Sud 31.10.2008<br>medie CT  |                        | 21.757                                         | 23610.75                                           | 1,085.20                         |



23 DEC 2008



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ  
DE REGLEMENTARE ÎN  
DOMENIUL ENERGIEI**

**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE  
REGLEMENTARE PENTRU SERVICIILE  
COMUNITARE DE UTILITĂȚI PUBLICE**

**Aviz nr. 31 din 22.12.2008**

**Aviz nr. 606 din 23.12.2008**

**privind ajustarea prețului pentru energia termică livrată  
de S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L., județul Prahova**

În temeiul art.8, art. 13, art. 14, art. 15 și art. 40 alin. (6) din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică,

având în vedere art. 23.1, 23.2, 23.3, 23.4 din Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004, încheiat între Consiliul Județean Prahova, Consiliul Local al Municipiului Ploiești și SC Dalkia Termo Prahova SRL. Referatele de avizare întocmite de Departamentele de specialitate din cadrul autorităților de reglementare

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei și Președintele Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, emit următorul

### **AVIZ**

- Art.1** Se avizează prețul de **182,46 lei/Gcal**, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată de către SC Dalkia Termo Prahova SRL, stabilit în baza prevederilor din Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004. Prețul nu include pierderile unitare de recuperare cu combustibilul prevăzute la art. 2 și cota BERD prevăzută la art. 3, din prezentul Aviz.
- Art.2** Se avizează pierderile unitare de recuperare cu combustibilul de **2,84 lei/Gcal**, exclusiv TVA, aferente energiei termice livrată de către SC Dalkia Termo Prahova SRL, stabilite în baza prevederilor din Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004.
- Art.3** Se avizează valoarea cotei BERD de **14,37 lei/Gcal**, exclusiv TVA, aferenta energiei termice livrate de către SC Dalkia Termo Prahova SRL, în conformitate cu Actul adițional nr. 2 din 11.12.2008 la Contractul de concesiune nr. 2776/5246 din 29.04.2004.
- Art.4** Prezentul aviz stă la baza aprobării prețului energiei termice de către autoritatea administrației publice locale, în baza art. 40 alin. (6) din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică.

23/12 2008 11:25 FAX 0244597767

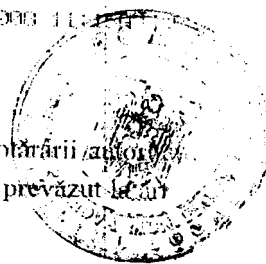
FROM : ANRSC

FAX NO. : 3261782

Dec. 23 2008 11:25

002 12 17

Art. 5 SC Dalkia Termo Prahova SRL transmite la ANRE și ANRSC copia hotărârii autorității administrației publice locale prin care s-a aprobat prețul energiei termice prevăzut la art. 1 din prezentul Aviz, în termen de 5 zile de la data aprobării.

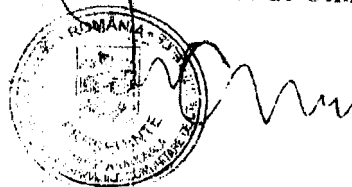


**p. PREȘEDINTE,**  
**Autoritatea Națională de**  
**Reglementare în domeniul Energiei**

Nicolae Opreș



**PREȘEDINTE,**  
**Autoritatea Națională de Reglementare pentru**  
**Serviciile Comunitare de Utilități Publice**





**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI PLOIEȘTI**  
**COMISIA DE SPECIALITATE NR. 3**

**COMISIA PENTRU UTILITĂȚI PUBLICE, CALITATEA VIEȚII ȘI PROTECȚIA**  
**MEDIULUI**

**R A P O R T**

Comisia a luat în discuții proiectul de hotărâre privind ajustarea prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. și aprobarea prețului local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești

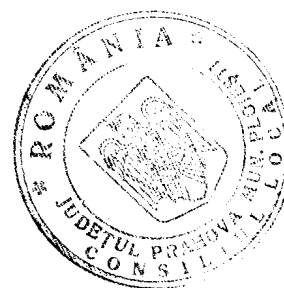
și a constatat:

*aviz. favorabil.*

**PREȘEDINTE,**  
**Teodorescu Iulian**

**SECRETAR,**  
**Sirbu Gheorghe**

**Data:** 15. XII. 2008



**CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI PLOIEȘTI**  
**COMISIA DE SPECIALITATE NR. 1**

**COMISIA DE BUGET FINANȚE, CONTROL, ADMINISTRAREA DOMENIULUI**  
**PUBLIC ȘI PRIVAT, STUDII, STRATEGII ȘI PROGNOZE**

**RAPORT**

Comisia a luat în discuții proiectul de hotărâre privind ajustarea prețului de producere, transport și distribuție a energiei termice livrată de către S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. și aprobarea prețului local al energiei termice facturate populației în Municipiul Ploiești

și a emis:

*aviz favorabil*

*Observații:*

*- 3 voturi pentru*

*- 2 abțineri (Al. Popa și dl. Iucan)*

**PREȘEDINTE,**  
**Palas Paul**

**SECRETAR,**  
**Dobre Adrian**

**Data:** 09.01.2009