



## Consiliul General al Municipiului București

### HOTĂRÂRE

Nr.: \_\_\_ din \_\_\_

privind acordarea avizului de principiu a tarifelor de transport si distributie a energiei termice livrata prin puncte termice urbane, de transport pentru consumatorii cu puncte termice proprii, de productie si distributie la Centralele Termice de cvartal si de productie a energiei termice la centrala termica Casa Presei Libere, practicate de RADET Bucuresti,

Avand in vedere Expunerea de motive a Primarului General al Municipiului București precum și Raportul de specialitate comun al Direcției Infrastructură și Servicii Publice și Direcției Generale Economice.

Văzând avizele comisiilor de specialitate ale Consiliului General al Municipiului București;

În baza art. 9 alin. (2) lit. d) din Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilitate publică, modificată și completată prin OUG nr. 13/2008, art. 40 alin (8) și (10) din Legea 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică;

Ținând cont de solicitarea RADET, transmisă cu adresa nr. 42528/29.05.2017 și completată cu adresa nr. 54617/17.07.2017;

În conformitate cu Legea 24/2000, privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 36 alin. (2) lit. d), alin. (6) lit. a) pct. 14 și art. 45 alin (2) din Legea administrației publice 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

### CONSILIUL GENERAL AL MUNICIPIULUI BUCURESTI

#### HOTĂRĂȘTE:

**Art. 1.** Se avizează de principiu tarifele locale pentru serviciul public de alimentare cu energie termică prin sistemul centralizat de încălzire a municipiului Bucuresti, după cum urmează:

- a) tariful pentru transportul și distribuția energiei termice furnizate prin puncte termice urbane, la un nivel de **141,17 lei/Gcal** (fără TVA);
- b) tariful pentru transportul energiei termice pentru consumatorii alimentați din circuitul primar, la un nivel de **80,39 lei/Gcal** (fără TVA);

**Art.2.** Se avizeaza de principiu preturile de producere și distribuție energie termică la Centrale Termice de cvartal la un nivel de **332,45 lei/Gcal** (fara TVA) pentru energia termica furnizata consumatorilor casnici si la un nivel de **361,97 lei/Gcal** (fara TVA) pentru energia termica furnizata consumatorilor noncasnici;

**Art.3.** Se avizeaza de principiu preturile de producere a energiei termice la Centrala Termica - Casa Presei Libere (CPL) la un nivel de **171,37 lei/Gcal** (fara TVA) pentru energia termica furnizata consumatorilor casnici si la un nivel de **195,66 lei/Gcal** (fara TVA) pentru energia termica furnizata consumatorilor noncasnici;

**Art.4.** Direcția Generală Infrastructură și Servicii Publice, Direcția Generală Economică, Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice (AMRSP) și RADET București vor duce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

Această hotărâre a fost adoptată în sesiunea ordinară a Consiliului General al Municipiului București din data de.....

**PRESEDINTE DE SEDINȚĂ**

**Secretar General al Municipiului București,  
Georgiana ZAMFIR**

Bucuresti,  
Nr...../.....



# PRIMĂRIA MUNICIPIULUI BUCUREȘTI

## Primar General

### EXPUNERE DE MOTIVE

privind acordarea avizului de principiu a tarifelor de transport si distributie a energiei termice livrata prin puncte termice urbane, de transport pentru consumatorii cu puncte termice proprii, de productie si distributie la Centralele Termice de cvartal si de productie a energiei termice la centrala termica Casa Presei Libere, practicate de RADET Bucuresti,

În baza art. 9 alin. (2) lit. d) din Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilitate publică, modificată și completată prin OUG nr. 13/2008, art. 5 pct20 și art. 40 alin (8) și alin (10) din Legea 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termica;

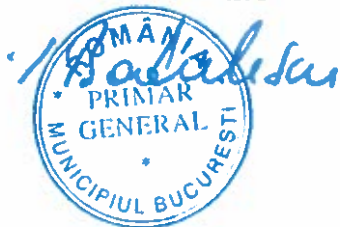
În conformitate cu Legea 24/2000, privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicata, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 36 alin. (2) lit. d), alin. (6) lit. a) pct. 14 și art. 45 alin (2) din Legea administratiei publice 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În baza raportului de specialitate comun al Direcției Generale Infrastructura și Servicii Publice și Direcției Generale Economice, propun spre dezbatere și aprobarea Consiliului General al Municipiului București proiectul de hotărâre privind acordarea avizului de principiu a tarifelor de transport și distributie a energiei termice livrata prin puncte termice urbane, de transport pentru consumatorii cu puncte termice proprii, de productie și distributie la Centralele Termice de cvartal și de productie a energiei termice la centrala termica Casa Presei Libere, practicate de RADET Bucuresti,

**PRIMAR GENERAL**

**Gabriela FIREA**



**AVIZAT**  
Direcția Juridic  
Director Executiv  
**Adrian IORDACHE**



Intocmit: ing. Dumitru Gherdan



# PRIMĂRIA MUNICIPIULUI BUCUREȘTI

Direcția Generală Infrastructură și Servicii Publice  
Direcția Generală Economică

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI BUCUREȘTI  
DIRECȚIA ASISTENȚĂ TEHNICĂ ȘI JUR.

Nr. 4522 / 08 24

Nr. /

## Raport de specialitate

MUNICIPIUL BUCUREȘTI  
CABINET SECRETAR GENERAL  
3705/16  
17 Iunie 08 24

privind acordarea avizului de principiu a tarifelor de transport și distribuție a energiei termice livrată prin puncte termice urbane, de transport pentru consumatorii cu puncte termice proprii, de producție și distribuție la Centralele Termice de cvartal și de producere a energiei termice la centrala termică Casa Presei Libere, practicate de RADET București,

Tarifele de transport și distribuție a energiei termice furnizate prin sistemul de termoficare aflate în vigoare au fost aprobate de Municipality cu HCGMB nr. 142/27.07.2011.

Urmare intalnirii organizate la ANRE între reprezentanții Ministerului Energiei, ANRE, Electrocentrale SA (ELCEN), RADET București și Primăriei Municipiului București, s-a convenit ca RADET să prezinte la ANRE o hotărâre a CGMB cu avizarea de principiu a pretului majorat pe care RADET îl solicită pentru 2017. Menționăm ca prețul local – se aprobă de autoritatea locală cu avizul prealabil al autorității de reglementare (conf Legii nr. 325/2006 – art.5 pct.20)

„Pret local - preț format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare, aprobat de autoritatea 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”

RADET, cu adresa nr. 42528/29.05.2017 (anexată), înregistrată la Direcția Utilități Publice cu nr. 7261/09.06.2017, cu revenire prin adresa nr.54617/17.07.2017, ca urmare a modificării prețurilor de cumpărare a energiei termice prin Deciziile ANRE cu data de 01.07.2017, a solicitat avizarea de principiu a prețurilor și tarifelor, astfel:

### 1. Pentru tarifele aferente activității de termoficare în sistem centralizat:

Activitatea	UM	Tarif în vigoare (aprobat prin HCGMB 142/2011)	Recalculare 01.07.2017	procent de creștere față de tariful în vigoare
			Tarif mediu	
Transport și distribuție energie termică clienți PT urbane	Lei/ Gcal	106.24	141.17	32.88%
Transport energie termică clienți PT proprii	Lei/ Gcal	61.00	80.39	31.79%

având ca principală argumentație deciziile ANRE prin care se modifică prețurile de producere a energiei termice furnizate de SC ELCEN SA, SC Vest-Energo SA și SC CET Grivita SRL, decizii ce aprobă prețuri unice pentru toate categoriile de consumatori (casnici și non-casnici) începând cu Iulie 2017. Față de anul 2011 noile prețuri sunt :

Producator	pret achizitie (fara TVA) 01.04.2011	pret achizitie (fara TVA) 01.07.2017	Nr. decizie ANRE de aprobare a noilor preturilor	Crestere pret iulie 2017 fata de 2011
	lei/Gcal	lei/Gcal		%
ELCEN București	151,42	193.57	Nr. 952/30.06.2017	27,84
CET GRIVIȚA	149,46	194.81	Nr. 958/30.06.2017	30,34
VEST - ENERGO	156,31	193.51	Nr. 973/30.06.2017	23,80

*In afara de cresterile preturilor de productie ale energiei termice, fata de 2011, cand au fost aprobate actualele tarife, pretul apei reci a crescut, in etape, de la 2,26 lei/mc la 4,13 lei/mc, iar tariful de canalizare de la 0,5 lei/mc la 0,92 lei/mc, pretul energiei electrice active ramanand practic neschimbat ( de la 0,4566 lei/kwh la 0,442575 lei/Kwh (incl accize, taxe)).*

*Din analiza, se constata ca, incepand cu 1 iulie 2017, costurile aferente activitatii de distributie si transport au fost influentate de cresterea costului specific cu energia termica pierduta la transport si distributie de la 44,17 lei/Gcal (in tariful actual) la 56,07 lei/Gcal.*

*Similar, in tariful de transport al energiei termice furnizate din PT proprii, respectiv pentru activitatea de transport, de la 26,86 lei/Gcal (in tariful actual) la 34,18 lei/Gcal.*

*O alta cheltuială care influenteaza tariful il reprezinta cea cu apa de adaos, cresterea consumului specific de apa de adaos (mc/Gcal) si cresterea pretului apei de adaos furnizata de ELCEN au condus la cresterea costului specific cu apa de adaos de la 6,81 lei/Gcal la 12,72 lei/Gcal in cazul tarifului de transport si distributie si de la 3,92 lei/Gcal la 10,77 lei/Gcal, in cazul tarifului de transport pentru consumatorii alimentati din puncte termice proprii.*

*Aceste costuri au fost modificate numai pe baza cresterii preturilor de productie a energiei termice, nehuând in calcul si creșterile procentuale ale pierderilor tehnologice.*

*Luand in considerare influenta cresterii pretului de productie al energiei termice pentru consumatorii casnici si non-casnici, precum si celelalte modificari de cheltuieli specifice, in conditiile in care cantitatile de energie termica pe baza carora s-au aprobat preturile si tarifele prin HCGMB nr. 142/27.07.2011 s-au modificat in sensul scaderii cantitatii energiei furnizate prin puncte termice urbane de la 4.218.500 Gcal/an la 3.432.619 Gcal/an (rezultand un coeficient de crestere a costurilor specifice cu cheltuielile fixe de 22,89%) si scaderii cantitatii anuale furnizata prin puncte termice proprii (din rețeaua primara) de la 238.500 Gcal/an la 213.355 Gcal/an (rezultand un coeficient de crestere a costurilor specifice cu cheltuielile fixe de 11,78%), consideram ca justificata avizarea de principiu a tarifelor de distribuție si transport, respectiv de transport al energiei termice (cantitatile mentionate sunt cele estimate de RADET Bucuresti in documentația depusă la ANRE).*

*Având in vedere cele de mai sus, propunem spre a fi avizate de principiu preturile de distribuție si transport a energiei termice, respectiv de transport, la valorile ce includ si rata de profit de 5%*

Nr. Crt	Denumirea Serviciului	Tarif propus (fara T.V.A.)
1.	Transportul si distribuția energiei termice furnizate prin PT urbane	141,17 lei/Gcal
2.	Transportul energiei termice pentru consumatorii cu P.T. proprii	80,39 lei/Gcal

*In cazul in care se vor adopta tarifele si preturile avizate pentru serviciile efectuate de RADET in conditiile in care pretul energiei termice furnizate populatiei ramane nemodificat, va fi necesara suplimentarea veniturilor RADET cu cca 137.300.000 lei/an (incl TVA). Suma reprezinta necesarul suplimentar a veniturilor anuale pentru o crestere cu 34,93 lei/Gcal (fara TVA) a tarifului de transport si distributie, in conditiile in care cantitatea estimata de energie termica furnizata consumatorului casnic va fi de 3.301484 Gcal/an.*

*II. Pentru tarifele aferente activității de producere a energiei termice în CT Casa Presei Libere și în Centralele Termice de Cvartal, RADET propune spre avizare urmatoarele valori:*

Activitatea	UM	Preț aprobat (HCGMB 315/2008)	Propunere profit 5%		Procent de crestere	Propunere profit 2%		Procent de crestere
			Preț mediu	Preț pe categorii		Preț mediu	Preț pe categorii	
Producere și distribuție energie termică la Centrale Termice de cvartal	casnic	Lei/Gcal	258.6	334.05	28.56%	324.5	322.91	24.87%
	noncasnic	Lei/Gcal					361.97	39.97%
Producere energie termică la centrala termică Casa Presei Libere	casnic	Lei/Gcal	176.4	179.54	-2.86%	174.51	166.47	-5.63%
	noncasnic	Lei/Gcal					195.66	10.92%
Producere apă de adaos la centrala termică Casa Presei Libere	Lei/MC	5.52	8.45		53.07%	8.21		47.73%

Tarifele nu conțin TVA.

*Actualele tarife de producere a energiei termice la centrala termica CPL si de producere si distributie a energiei termice la centralele termice de cvartal sunt cele aprobate în anul 2008 prin HCGMB 315/2008.*

*La fundamentarea costurilor pe baza carora se constituie tarifele, RADET a luat in considerare cheltuielile efectiv realizate in perioada decembrie 2015 – noiembrie 2016 precum si scaderea cantitatii anuale de energie termica livrata fata de cea pe baza careia s-au aprobat tarifele in vigoare.*

*Fiecare din tarifele de producere a energiei termice la centrala termica CPL si de producere si distributie a energiei termice la centralele termice de cvartal, in documentatia depusa de RADET la ANRE vor fi diferite in: tarif pentru populatie si tarif pentru consumatori casnici.*

*Diferenta dintre cele doua tipuri de tarife ( populatie si consumatori noncasnici) consta in cheltuielile specifice (lei/Gcal) cu combustibilul si cu pierderile tehnologice de distributie diferite datorita pretului gazului metan diferit, functie de destinatarul energiei termice produse, in conditiile in care toate celelalte cheltuieli si consumuri specifice sunt identice.*

*In cazul in care se vor adopta tarifele de productie si distributie a energiei termice produse in centralele termice de cvartal avizate de principiu, in conditiile mentinerii pretului de facturare al energiei termice furnizate populatiei, va fi necesara suplimentarea veniturilor RADET cu cca 13.9000.000 lei/an (incl TVA). Suma reprezinta necesarul suplimentar a veniturilor anuale pentru o crestere cu 73,85 lei/Gcal (fara TVA) a tarifului de productie si distributie, in conditiile in care cantitatea estimata de energie termica furnizata consumatorului casnic va fi de 158.542 Gcal/an.*

*Vazând cele de mai sus, propunem spre a fi avizate de principiu tarifele aferente activității de productie a energiei termice în CT Casa Presei Libere și în Centralele Termice de Cvartal, valorile ce includ si rata de profit de 5%.*

*Direcția Generală Economică constată că, acordarea avizului de principiu a tarifelor de transport și distribuție a energiei termice livrată prin puncte termice urbane, de transport pentru consumatori cu puncte termice proprii, de producție și distribuție la Centralele Termice de cvartal și de producere a energiei termice la centrala termică Casa Presei Libere, practicate de RADET București, nu afectează nivelul subvenției pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif aprobată RADET, la data prezentului raport, în bugetul Municipiului București, capitol 81.02 – Combustibili și energie, titlul 40 – Subvenții, în sumă de 484.141 mii lei.*

*Deși Municipalityatea acorda avizul de principiu pentru aceste tarife, isi rezerva dreptul de a solicita operatorului documentația prin care sa poata efectua o analiză amanunțită in cazul in care operatorul va solicita aprobarea noilor tarife de către CGMB.*

*Având in vedere cele expuse mai sus, propunem spre dezbatere si aprobare Consiliului General al Municipiului București proiectul de hotarare privind avizarea de principiu a tarifelor de transport si distribuție a energiei termice livrată prin puncte termice urbane si de transport pentru consumatorii cu puncte termice proprii, practicate de RADET București.*

**Direcția Generală Infrastructură și Servicii Publice**

**Director General,**

**Ștefan CRISTINEI**  


**Direcția Utilități Publice**

**Director Executiv**

**Catalina GUȘAVAN**  


**Direcția Utilități Publice**

**Director Executiv Adjunct**

**Magdalena IUGA**  


**Serviciul Termoenergetic**

**Sef Serviciu**

**Dorel GEANĂ**  


**Direcția Generală Economică**

**Director General**

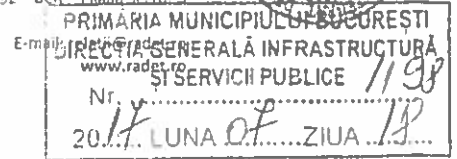
**Ștefan CRISTINEI**  
  


**Direcția Buget**

**Director Executiv**

**Vasile SÎNVOIU**  


*Intocmit: ing. Dumitru Gherdan*  

Nr. 54617

**Destinatar:** PRIMĂRIA MUNICIPIULUI BUCUREȘTI  
Direcția Generală Infrastructură și Servicii Publice – Direcția Utilități Publice

**Adresa:** Bdul. Regina Elisabeta nr.47 sector 5 București

**În atenția:** Dlui. Director General Cosmin Flavius GHEORGHIU

**SUBIECT:** Revenire la propunerea de ajustare a tarifelor practicate de RADET București

**Data:** 17.07.2017

*Handwritten notes:*  
Două  
p. d. v.  
terus  
8984  
19  
14  
07  
17.07.2017  
A.P.P.  
17.07.2017

*Handwritten signature:*  
A.P.P.  
17.07.2017

Administrator Judiciar  
Rominsolv S.P.R.L.

Stimate domn,

Având în vedere modificarea, prin Decizii ANRE, a prețurilor de cumpărare la energia termică produsă în cogenerare începând cu data de 01.07.2017 și trecerea la prețuri unice pentru cele două categorii de consumatori (casnici și non-casnici), revenim la solicitarea de emitere a unui aviz de principiu privind ajustarea tarifelor practicate de RADET București depusă prin adresa nr.42528/29.05.2017, înregistrată la PMB cu nr.1517229/08.06.2017, cu următoarele modificări:

Prețurile de cumpărare energie termică de la cei trei furnizori, practicate cu 01.07.2017, sunt:

CET	pret achizitie (fara TVA)	pret achizitie (fara TVA)	Decizii ANRE de aprobare a noilor prețurilor
	lei/MWh	lei/Gcal	
ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI	166.43	193.57	Nr. 952/30.06.2017
CET GRIVITA	167.51	194.81	Nr. 958/30.06.2017
VEST - ENERGO	166.39	193.51	Nr. 973/30.06.2017

Coeficienții de transformare a prețurilor din lei/MWh în lei/Gcal, sunt cele stipulate prin contractele de vânzare – cumpărare energie termică, încheiate cu cei trei furnizori.

*Handwritten notes:*  
i.R. ET. ABZ  
FINANȚAMENT ÎNCH  
19.07.17

DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘISMAN  
FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar  
DATA 17.07.2017  
TELEFON/FAX 0372 148 016





Ajustarea corespunzătoare a tarifelor RADET București, influențată de valoarea energiei termice cumpărată pentru energia termică pierdută pe rețelele de transport și distribuție funcție de noile prețuri practicate începând cu data de 01.07.2017, este următoarea:

Activitatea	UM	Tarif in vigoare (aprobat prin HCGMB 142/2011)	Solicitare 27.03.2017	Recalculare 01.07.2017	procent de crestere fata de tariful in vigoare
			Tarif mediu	Tarif mediu	
Transport si distributie energie termica clienti PT urbane	Lei/ Gcal	106.24	138.44	141.17	32.88%
Transport energie termica clienti PT proprii	Lei/ Gcal	61.00	82.74	80.39	31.79%

Noua valoare a pierderilor tehnologice cuprinse în tariful de transport și distribuție energie termică pentru consumatorii alimentați din PT urbane este de 192.452.297,62 lei și este calculată conform tabelului de mai jos:

Puncte Termice Urbane	Cantitate facturata decembrie 2015- noiembrie 2016	pierdere tehnologica aprobata PMB (%)	Cantitate cumparata (gcal)	cantitate pierduta (gcal)	pret cumparare terti (lei/gcal)	valoare pierdere tehnologica (lei)
ELCEN	3,183,339	22.50%	4,107,534	924,195	193.57	178,896,443.95
GRIVITA	71,913	22.50%	92,790	20,878	194.81	4,067,215.97
CPL	95,807	22.50%	123,622	27,815	176.40	4,906,569.47
VEST ENERGO	81,560	22.50%	105,239	23,679	193.51	4,582,068.23
<b>TOTAL</b>	<b>3,432,618.59</b>		<b>4,429,185</b>	<b>996,567</b>		<b>192,452,297.62</b>

DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘIȘMAN

FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar

DATA 17.07.2017

TELEFON/FAX 0372 148 016



Noua valoare a pierderilor tehnologice cuprinse în tariful de transport energie termică pentru consumatorii alimentați din PT proprii este de 7.291.603,48 lei și este calculată conform tabelului de mai jos:

Puncte Termice Proprii	Cantitate facturata decembrie 2015- noiembrie 2016	pierdere tehnologica aprobata PMB (%)	Cantitate cumparata (gcal)	cantitate pierduta (gcal)	pret cumparare terti (lei/gcal)	valoare pierdere tehnologica (lei)
ELCEN	198,029	15.02%	233,030	35,001	193.57	6,775,174.90
GRIVITA	5,745	15.02%	6,760	1,015	194.81	197,810.78
CPL	2,996	15.02%	3,526	530	176.40	93,413.79
VEST ENERGO	6,584	15.02%	7,748	1,164	193.51	225,204.01
<b>TOTAL</b>	<b>213,355</b>		<b>251,065</b>	<b>37,710</b>		<b>7,291,603.48</b>

Urmare adresei ANRE nr.38705/31.05.2017, s-a revenit la calculul contravalorii energiei electrice utilizată în activitatea de transport și distribuție PT urbane, modificare determinată de noile tarife pentru energia electrică. Astfel valoarea cheltuielilor cu energia electrică s-a modificat de la 19.813.471 lei la 19.292.466 lei.

Toate celelalte elemente de cheltuieli au rămas neschimbate.

Anexăm la prezenta, modificate conform celor prezentate mai sus, anexele 1 și 2 din Ordinul ANRSC nr.66/2007.

Cu deosebită stimă,

Administrator Special  
 Rozvan Ionuț NIȚU

Director Direcția Economică

Maria MILRAN

DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘIȘMAN

FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar

DATA 17.07.2017

TELEFON/FAX 0372 148 016

## FISA DE FUNDAMENTARE

Anexa nr.1.1

a tarifului de transport si distributie pentru consumatorii alimentati din Punctele Termice Urbane

ELEMENTE DE CHELTUIELI	PT Urban								
	Realizat 12 luni (decembrie 2015- noiembrie 2016)		Preț/tarif actual		Preț/tarif propus				
	Total lei	lei / Gcal	Total lei	lei / Gcal	Lei	Total cresteri	lei / Gcal	Pondere in tarif	
<b>I CHELTUIELI VARIABLE</b>	<b>290,099,121.45</b>	<b>84.51</b>	<b>242,877,711.14</b>	<b>57.57</b>	<b>259,542,561.62</b>	<b>16,664,850.48</b>	<b>75.61</b>	<b>53.56%</b>	
Combustibil tehnologic	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cheltuieli transp combust	-	-	-	-	-	-	-	-	
En. termica cumparata de la tertii (pierdere)	223,769,677.12	65.19	186,331,145.00	44.17	192,452,297.62	6,121,152.62	56.07	39.71%	
Energie electrica tehnologica	20,903,968.57	6.09	23,546,738.16	5.58	19,292,466.00	- 4,254,272.16	5.62	3.98%	
Apa rece+canal	3,363,627.74	0.98	4,271,842.98	1.01	4,131,000.00	- 140,842.98	1.20	0.85%	
Apa demineralizata sau dedurizata	42,061,848.02	12.25	28,727,985.00	0.81	43,666,798.00	14,938,813.00	12.72	9.01%	
Alte cheltuieli	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>II CHELTUIELI FIXE</b>	<b>183,130,046.56</b>	<b>53.35</b>	<b>192,046,860.46</b>	<b>45.52</b>	<b>193,340,278.85</b>	<b>1,293,418.39</b>	<b>56.32</b>	<b>39.90%</b>	
a) <b>Cheltuieli materiale</b>	<b>42,767,669.70</b>	<b>12.46</b>	<b>44,111,875.00</b>	<b>10.46</b>	<b>47,662,954.11</b>	<b>3,551,079.11</b>	<b>13.89</b>	<b>9.84%</b>	
materiale	10,104,516.73	2.94	15,211,480.00	3.61	13,661,924.74	- 1,549,555.26	3.98	2.82%	
amortizare	15,208,702.63	4.43	11,309,950.00	2.70	12,668,325.61	1,278,375.61	3.69	2.61%	
redeventa	-	-	-	-	-	-	-	-	
ch ptr protectia mediului	596,439.04	0.17	590,590.00	0.14	676,613.86	86,023.86	0.20	0.14%	
energie electrica	-	-	-	-	-	-	-	-	
reparatii in regie	-	-	-	-	-	-	-	-	
reparatii exec cu tertii	2,596,088.40	0.76	6,580,860.00	1.56	3,564,572.37	- 3,016,287.63	1.04	0.74%	
verif.metrologice si reparatii contori	3,084,918.00	-	-	-	8,767,865.00	8,767,865.00	2.55	1.81%	
studii si cercetari	-	-	-	-	-	-	-	-	
alte serv exec cu tertii	6,915,041.60	2.01	7,730,435.00	1.83	5,784,845.88	- 1,953,589.12	1.69	1.19%	
colaborari	-	-	42,185.00	0.01	-	- 42,185.00	-	-	
comisioane si onorarii	239,211.61	0.07	210,925.00	0.05	220,047.40	9,122.40	0.06	0.05%	
protocol, reclama si publicit	4,807.84	0.00	84,370.00	0.02	4,808.16	- 79,561.84	0.00	0.00%	
deplasari, delasari, transferari	2,373.29	0.00	71,850.00	0.02	2,028.63	- 69,821.37	0.00	0.00%	
posta si telecomunicatii	255,310.59	0.07	885,885.00	0.21	660,868.68	- 225,016.32	0.19	0.14%	
impozite si taxe	5,883,385.65	1.71	5,304,225.00	1.26	4,392,019.90	- 912,205.10	1.28	0.91%	
paza	357,444.45	0.10	464,035.00	0.11	331,271.03	- 132,763.97	0.10	0.07%	
serv internet si informatice	172,508.17	0.05	674,960.00	0.16	173,802.08	- 501,157.92	0.05	0.04%	
diverse chelt. exec cu tertii	479,498.96	-	-	-	203,724.46	203,724.46	0.06	0.04%	
alte ch materiale	4,261,963.30	1.24	2,600,560.00	0.62	2,335,082.20	- 265,477.80	0.68	0.48%	
b) <b>Ch cu munca vie</b>	<b>138,663,623.42</b>	<b>40.40</b>	<b>142,510,425.46</b>	<b>33.78</b>	<b>143,978,727.79</b>	<b>1,468,302.33</b>	<b>41.94</b>	<b>29.71%</b>	
salarii	104,216,303.19	30.36	103,069,983.00	24.43	107,051,466.88	3,981,483.88	31.19	22.09%	
CAS	15.50%	16,515,704.59	4.81	21,438,556.46	5.08	16,592,977.37	- 4,845,579.10	4.83	3.42%
Fond somaj	0.50%	516,716.72	0.15	515,349.92	0.12	535,257.33	19,907.42	0.16	0.11%
FNAS	5.20%	5,419,743.05	1.58	5,359,639.12	1.27	5,566,676.28	207,037.16	1.62	1.15%
Fond acc si boli profes	0.306%	320,463.66	0.09	315,394.15	0.07	327,577.49	12,183.34	0.10	0.07%
CCASS	0.85%	885,009.77	0.26	876,094.86	0.21	909,937.47	33,842.61	0.27	0.19%
Fond garantare creante sal.	0.25%	259,329.46	0.08	257,674.96	0.06	267,628.67	9,953.71	0.08	0.06%
alte chelt cu munca vie	10,530,352.98	3.07	10,677,733.00	2.53	12,727,206.31	2,049,473.31	3.71	2.63%	
c) <b>Cheltuieli financiare</b>	<b>1,698,753.45</b>	<b>0.49</b>	<b>5,424,560.00</b>	<b>1.29</b>	<b>1,698,596.95</b>	<b>- 3,725,963.05</b>	<b>0.49</b>	<b>0.35%</b>	
<b>III CHELTUIELI TOTALE (I+II)</b>	<b>473,229,168.01</b>	<b>137.86</b>	<b>434,924,571.60</b>	<b>103.10</b>	<b>452,882,840.47</b>	<b>17,958,268.87</b>	<b>131.94</b>	<b>93.46%</b>	
<b>IV Profit</b>	-	-	4,682,535.00	1.11	22,644,142.02	17,961,607.02	6.60	4.67%	
<b>V Cota de dezvoltare</b>	-	-	8,563,555.00	2.03	9,057,650.81	494,101.81	2.64	1.87%	
<b>VI TOTAL CHELTUIELI (III+IV+V)</b>	<b>473,229,168.01</b>	<b>137.86</b>	<b>448,170,661.60</b>	<b>106.24</b>	<b>484,584,639.30</b>	<b>36,413,977.70</b>	<b>141.17</b>		
<b>VII Cantitate livrata</b>		<b>3,432,619</b>		<b>4,218,500</b>			<b>3,432,619</b>		
<b>Tarif (IV x 1000) / Gcal</b>				<b>106.24</b>			<b>141.17</b>		

Director Special  
 Răvan Ionuț NIȚU

Director Direcția Economică  
 Maria MIȚRAN

Întocmit  
 Carmen Șişman

**PLA DE FUNDAMENTARE**  
a tarifului de transport pentru consumatorii alimentati din Puncte Termice Proprii

Anexa nr.1.2

ELEMENTE DE CHELTUIELI	PT Proprii (industrii)								TOTAL TRANSPORT & DISTRIBUTIE		
	Realizat 12 luni (decembrie 2015-novembrie2016)		Preț/tarif actual		Preț/tarif propus conform				Lei	lei / Gcal	
	Total lei	lei / Gcal	Total lei	lei / Gcal	Lei	Total cresteri	lei / Gcal	Pondere in tarif			
<b>I CHELTUIELI VARIABILE</b>	<b>12,835,562.11</b>	<b>60.16</b>	<b>7,527,060.00</b>	<b>31.56</b>	<b>9,589,857.48</b>	<b>2,062,797.48</b>	<b>44.95</b>	<b>55.91%</b>	<b>269,132,419.10</b>	<b>73.82</b>	
Combustibil tehnologic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cheltuieli transp combust	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
En. termica cumparata de la tertii (pierdere)	9,718,196.36	45.55	6,406,110.00	26.86	7,291,603.48	885,493.48	34.18	42.51%	199,743,901.10	54.78	
Energie electrica tehnologica	-	-	-	-	-	-	-	-	19,292,466.00	5.29	
Apa rece+canal	-	-	186,030.00	0.78	-	186,030.00	-	-	4,131,000.00	1.13	
Apa demineralizata sau dedurizata	3,117,365.75	14.61	934,920.00	3.92	2,298,254.00	1,363,334.00	10.77	13.40%	45,965,052.00	12.61	
Alte cheltuieli	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>II CHELTUIELI FIXE</b>	<b>5,985,790.79</b>	<b>28.06</b>	<b>6,605,764.00</b>	<b>27.70</b>	<b>6,440,055.81</b>	<b>165,708.19</b>	<b>30.18</b>	<b>37.55%</b>	<b>199,780,334.66</b>	<b>54.79</b>	
a) Cheltuieli materiale	1,465,174.65	6.87	1,783,980.00	7.48	1,740,125.33	43,854.67	8.16	10.15%	49,403,079.44	13.55	
materiale	361,216.27	1.69	543,780.00	2.28	734,117.70	190,337.70	3.44	4.28%	14,396,042.44	3.95	
amortizare	512,725.14	2.40	383,985.00	1.61	427,082.39	43,097.39	2.00	2.49%	13,095,408.00	3.59	
redevenia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ch ptr protectia mediului energie electrica	19,268.96	0.09	19,080.00	0.08	21,859.14	2,779.14	0.10	0.13%	698,473.00	0.19	
reparatii in regie	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
reparatii exec cu tertii	156,182.83	0.73	395,910.00	1.66	214,447.63	181,462.37	1.01	1.25%	3,779,020.00	1.04	
verif.metrologice si reparatii contori studii si cercetari	-	-	-	-	-	-	-	0.00%	8,767,865.00	-	
alte serv exec cu tertii	260,744.75	1.22	329,130.00	1.38	229,423.12	99,706.88	1.08	1.34%	6,014,269.00	1.65	
colaborari	-	-	2,385.00	0.01	-	2,385.00	-	-	-	-	
comisioane si onorarii	10,819.39	0.05	9,540.00	0.04	9,952.00	412.60	0.05	0.06%	230,000.00	0.06	
protocol, reclama si publicit	271.82	0.00	4,770.00	0.02	271.84	4,498.16	0.00	0.00%	5,080.00	0.00	
deplasari, deplasari, transferari	134.15	0.00	16,695.00	0.07	471.37	16,223.63	0.00	0.00%	2,500.00	0.00	
posta si telecomunicatii	14,434.41	0.07	50,085.00	0.21	37,363.32	12,721.68	0.10	0.22%	698,232.00	0.19	
impozite si taxe	206,342.35	0.97	186,030.00	0.78	154,037.10	31,992.90	0.72	0.90%	4,546,057.00	1.25	
peza	20,208.72	0.09	26,235.00	0.11	18,728.97	7,506.03	0.09	0.11%	350,000.00	0.10	
serv internet si informatica	8,533.91	0.04	33,390.00	0.14	8,597.92	24,792.08	0.04	0.05%	182,400.00	0.05	
diverso chelt. exac cu tertii	29,523.29	-	-	-	12,543.54	12,543.54	0.06	0.07%	216,268.00	0.06	
alte ch materiale (+consultanta)	155,036.70	0.73	112,095.00	0.47	100,651.80	11,443.20	0.47	0.59%	2,435,734.00	0.67	
b) Ch cu munca vie	4,439,205.58	20.81	4,561,819.00	19.13	4,618,527.43	56,708.43	21.65	26.93%	148,597,255.22	40.76	
salarii	3,303,789.81	15.48	3,207,450.00	13.70	3,393,668.12	126,218.12	15.91	19.79%	110,445,135.00	30.29	
CAS	15.50%	523,642.41	2.45	679,725.00	2.85	526,018.56	153,706.44	2.47	3.07%	17,118,995.93	4.70
Fond somaj	0.50%	16,739.28	0.08	16,695.00	0.07	16,968.34	273.34	0.08	0.10%	552,225.68	0.15
FNAS	5.20%	171,233.95	0.80	169,335.00	0.71	176,470.74	7,135.74	0.83	1.03%	5,743,147.02	1.58
Fond acc si boli profes	0.306%	9,693.34	0.05	9,540.00	0.04	10,384.62	844.62	0.05	0.06%	337,962.11	0.09
CCASS	0.85%	28,911.23	0.14	28,620.00	0.12	28,846.18	226.18	0.14	0.17%	938,783.65	0.26
Fond garantare creante sal.	0.25%	6,510.54	0.03	6,469.00	0.03	8,404.17	2,015.17	0.04	0.05%	276,112.84	0.08
alte chelt cu munca vie	378,685.02	1.77	383,985.00	1.61	457,686.69	73,701.69	2.15	2.67%	13,184,893.00	3.62	
c) Cheltuieli financiare	81,410.55	0.38	259,965.00	1.09	81,403.05	178,561.95	0.38	0.47%	1,780,000.00	0.49	
<b>III CHELTUIELI TOTALE (I+II)</b>	<b>18,821,352.90</b>	<b>88.22</b>	<b>14,132,824.00</b>	<b>59.25</b>	<b>16,029,913.29</b>	<b>1,097,089.29</b>	<b>75.13</b>	<b>93.46%</b>	<b>468,912,753.76</b>	<b>128.61</b>	
<b>IV Profit</b>	-	-	138,330.00	0.58	801,495.06	663,165.66	3.76	4.67%	23,445,637.69	6.43	
<b>V Cota de dezvoltare</b>	-	-	276,660.00	1.16	320,598.27	43,938.27	1.50	1.87%	9,378,255.08	2.57	
<b>VI TOTAL CHELTUIELI (III+IV+V)</b>	<b>18,821,352.90</b>	<b>88.22</b>	<b>14,547,814.00</b>	<b>61.00</b>	<b>17,152,007.22</b>	<b>2,004,193.22</b>	<b>80.39</b>		<b>501,736,646.52</b>	<b>137.61</b>	
<b>VII Cantitate livrata</b>		<b>213,355</b>		<b>238,500</b>		<b>213,355</b>				<b>3,645,974</b>	
<b>Tarif (IV x 1000) / Gcal</b>				<b>61.00</b>			<b>80.39</b>				

REGISTRUL GENERAL  
ADMINISTRATOR SPECIAL  
Răzvan - Ionuț NITU  
REGISTRUL GENERAL  
CANTITATEA DE  
TARITURI TERMICE  
DISTRIBUITE  
IN BUCUREȘTI

Director Direcția Economică  
Maria MITRAN

Intocmit  
Carmen Sisman

## FUNDAMENTAREA

principalelor elemente de cheltuieli pentru energia termica livrata consumatorilor alimentati din PT Proprii

Specificatie	Realizat 12 luni	Pret/Tarif actual	Pret/Tarif propus
1	2	3	4
Numar personal	102	104	102
Energie cumparata si produsa pentru PT Proprii (Gcal/an)	259,318	280,655	251,065
Energie livrata din PT Proprii (Gcal/an)	213,355	238,500	213,355
Natura combustibilului	Apa Fierbinte	Apa Fierbinte	Apa Fierbinte
Putere calorica	x	x	x
Consum specific de combustibil (Gcal cumparat/Gcal livrat)	1.22	1.18	1.18
Combustibil necesar	x	x	x
Pret mediu combustibil (lei/Gcal)	211.44	151.97	193.36
Valoare combustibil (lei)	54,828,953	42,649,906	48,545,914
Cantitate anuala pierderi (Gcal)	45,963	42,155	37,710
Valoare pierderi (lei)	9,718,196	6,406,110	7,291,603
Consum specific de energie electrica activa (KWh/Gcal)	-	-	-
Consum de energie electrica activa (KWh)	-	-	-
Pret mediu energie electrica (lei/KWh)	-	-	-
Contravaloare energie electrica (lei)	-	-	-
Consum specific de apa potabila/bruta (mc/Gcal)	-	-	-
Consum de apa potabila/bruta (mc/an)	-	-	-
Pret mediu apa potabila/bruta (lei/mc)	-	-	-
Contravaloare apa potabila si canalizare (lei)	-	-	-
Consum specific de apa dedurizata (mc/Gcal)	1.71	0.66	1.77
Consum de apa dedurizata (mc/an)	444,092	186,240	444,092
Pret mediu apa dedurizata (lei/mc)	5.18	5.02	5.18
Contravaloare apa dedurizata (lei)	2,298,254	934,920	2,298,254
Salariu mediu lunar brut	2,918	2,529	2,918

Administrator Special  
Razvan Ionuț

Director Direcția Economică  
Maria MITRAN

Intocmit  
Carmen Șișman

## FUNDAMENTAREA

principalelor elemente de cheltuieli pentru energia termica livrata consumatorilor alimentati din PT Urbane

Specificatie	Realizat 12 luni	Pret/Tarif actual	Pret/Tarif propus
1	2	3	4
Numar personal (mediu)	3,012	3,292	3,012
Energie cumparata si produsa pentru PT Urbane (Gcal/an)	4,671,410	5,443,225	4,429,185
Energie livrata din PT Urbane(Gcal/an)	3,432,618	4,218,500	3,432,618
Natura combustibilului	Apa Fierbinte	Apa Fierbinte	Apa Fierbinte
Putere calorica	x	x	x
Consum specific de combustibil (Gcal cumparat/Gcal livrat)	1.3609	1.2903	1.2903
Combustibil necesar	x	x	
Pret mediu combustibil (lei/Gcal)	180.87	152.14	193.12
Valoare combustibil (lei)	844,917,927	828,132,252	855,343,223
Cantitate anuala pierderi (Gcal)	1,238,792	1,224,725	996,567
Valoare pierderi (lei)	224,060,309	186,331,145	192,452,298
Consum specific de energie electrica activa (KWh/Gcal)	9.49	9.20	9.84
Consum de energie electrica activa (KWh)	44,312,882	50,099,585	43,591,405
Pret mediu energie electrica (lei/KWh)	0.471736	0.470000	0.442575
Contravaloare energie electrica activa (lei)	20,903,969	23,546,805	19,292,466
Consum specific de apa potabila/bruta (mc/Gcal)	0.15	0.18	0.20
Consum de apa potabila/bruta (mc/an)	706,238	980,075	900,000
Pret mediu apa potabila/bruta si canalizare (lei/mc)	4.59	4.36	4.59
Contravaloare apa potabila si canalizare (lei)	3,241,634	4,273,125	4,131,000
Consum specific de apa dedurizata (mc/Gcal)	1.81	1.05	1.91
Consum de apa dedurizata (mc/an)	8,437,741	5,722,700	8,437,741
Pret mediu apa dedurizata (lei/mc)	5.18	5.02	5.18
Contravaloare apa dedurizata (lei)	43,666,798	28,727,985	43,666,798
Salariu mediu lunar brut (calculat pe baza fondului de salarii aferent personalului angajat pe CCM)	2,918	2,529	2,918



Administrator Specializat  
Răzvan Ionuț NIȚU

Director Direcția Economică  
Maria MITRAN

Intocmit  
Carmen Șişman



Nr.

42528

Destinatar:

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI BUCUREȘTI

Adresa:

Direcția Generală Infrastructură și Servicii Publice – Direcția Utilități Publice

În atenția:

Bdul. Regina Elisabeta nr.47 sector 5 București

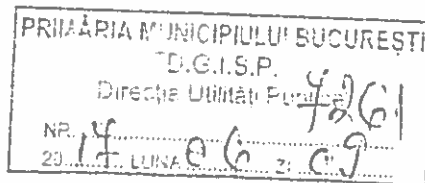
SUBIECT:

Dlui. Director General Cosmin Flavius GHEORGHIU

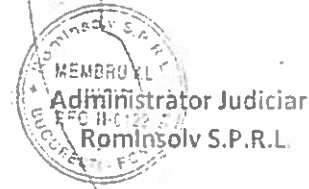
Data:

Acord privind propunerea de ajustare a tarifelor și prețurilor de producere practicate de RADET București

29.05.2017



L339



Stimate domn,

Urmare a discuțiilor purtate cu reprezentanții ANRE referitoare la avizarea tarifelor și prețurilor de producere practicate de RADET București pentru energia termică furnizată, s-a solicitat din partea acestora ca noile tarife și prețuri să fie avizate de principiu de către Consiliul General al Municipiului București.

Având în vedere solicitarea ANRE, vă rugăm prin prezenta să întocmiți Raportul de specialitate necesar avizării de principiu a tarifelor și prețurilor de producere practicate de RADET București pentru energia termică furnizată și să înaintați documentația către consiliul general al capitalei în vederea acordării acestui aviz.

În acest sens, precizăm faptul că RADET București înregistrează pierderi cronice anuale. Spre exemplificare valoarea acestora este de 429.064.767 lei în anul 2015 și, respectiv, de 345.320.064 lei în anul 2016 – an al intrării în insolvență a regiei. Pierderile au fost determinate de o structură a cheltuielilor în creștere (pierdere tehnologică, fond de salarii, tarif și pierdere masica de apă de adaos, tarif energie electrică, termică etc), pe fondul scăderii veniturilor. Concret, RADET a înregistrat în anul 2016 venituri de 1.066.061.471 lei, în scădere cu 2% față de veniturile înregistrate în anul 2015 (1.086.524.742 lei). Diminuarea veniturilor este rezultatul scăderii volumului de gigacalorii vândute populației și agenților economici, tariful fiind același de la ultima aprobare a consiliului general obținută în anul 2011.

Conform OG 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață, la art. 17. se prevede:

*“Este interzis oricărui comerciant să ofere sau să vândă produse în pierdere, cu excepția situațiilor prevăzute la art. 16 lit. a) -c), e)-i), precum și în cazul produselor aflate în pachete de servicii. Prin vânzare în pierdere, în sensul prezentei ordonanțe, se înțelege orice vânzare la un preț egal sau inferior costului de achiziție, astfel cum acesta este definit în reglementările legale în vigoare”.*

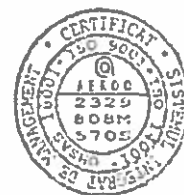
DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘIȘMAN

FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar

DATA 29.05.2017

TELEFON/FAX 0372 148 016



Calculul tarifului evidențiază, pe de o parte, volumul în scădere al energiei termice preconizate a fi vândută clienților regiei în anul 2017 și în anii următori determinat de avansul programului de reabilitare energetică a locuințelor și, respectiv, volumul în creștere al resurselor alocate pentru remedierea numărului sporit de intervenții pe rețelele de termoficare - fapt datorat lipsurilor din perioada anterioară. Anexăm toate argumentele care au stat la baza determinării tarifului RADET, pornind de la prețul de cost unitar pentru transport și distribuție energie termică ai clienților alimentați din PT urbane care este de 129,38 lei/gcal și de 77,33 lei/Gcal pentru transport energie termică ai clienților alimentați din PT proprii.

În vederea avizării în principiu a tarifelor, vă transmitem anexata documentația privind ajustarea tarifelor și prețurilor de producere practicate de RADET București în două variante, cu profitul regiei de 5% și, respectiv, de 2%.

Ajustarea prețurilor și tarifelor s-a făcut respectând prevederile Ordinului ANRSC 66/2007 privind metodologia de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat.

Conform solicitării regiei, ajustarea tarifelor este următoarea:

1. Pentru tarifele aferente activității de termoficare în sistem centralizat:

Activitatea	UM	Tarif in vigoare (aprobat prin HCGMB 142/2011)	Tarif 2017 - propunere profit 5%		procent de crestere	Tarif 2017 - propunere profit 2%		procent de crestere
			Tarif mediu	Tarif pe categorii		Tarif mediu	Tarif pe categorii	
Transport și distribuție energie termică clienți PT urbane	casnic	106.24	138.4	138.16	30.05%	134.6	134.28	26.39%
	noncasnic			142.79			34.41%	138.9
Transport energie termică clienți PT proprii	casnic	61.00	82.74	78.67	28.97%	80.42	76.35	25.16%
	noncasnic			83.4			36.73%	81.08

Tarifele nu conțin TVA

DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘIȘMAN

FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar

DATA 29.05.2017

TELEFON/FAX 0372 148 016





Pentru calculul prețului energiei termice furnizată clienților RADET București, la tariful practicat de regie se va lua în calcul și prețul de cumpărare al energiei termice de la furnizori. Prețurile de cumpărare, aprobate prin decizii ANRE cu data de 01.01.2017 pentru cei trei furnizori sunt următoarele:

CET-uri	Prețuri 01.01.2017		Decizie ANRE	Procent de creștere 2017 fata de 2011
	Pret			%
	lei/MWh	lei/Gcal		
ELCEN casnic	157.42	183.09	1862/ 25.11.2016	20.91
ELCEN noncasnic	180.58	210.03		38.70
GRIVITA casnic	156.75	182.30	1860/ 25.11.2016	21.97
GRIVITA noncasnic	179.91	209.24		39.99
VEST-EN. casnic	155.93	181.35	1867/ 25.11.2016	16.02
VEST-EN. noncasnic	179.09	208.28		33.25

Prețurile nu conțin TVA

Ținând cont de tarifele solicitate ANRE, în cazul avizării acestora și de prețul de cumpărare a agentului termic de la Electrocentrale București – furnizorul principal, prețurile de vânzare a energiei termice furnizată consumatorilor regiei ar deveni:

	Tarif RADET solicitat		Pret ELCEN	Pret de vanzare total	
	profit 5%	profit 2%		profit 5%	profit 2%
	lei/Gcal	lei/Gcal	lei/Gcal	lei/Gcal	
Clienți casnici PT urbane	138.16	134.28	183.09	321.25	317.37
Clienți non-casnici PT urbane	142.79	138.9	210.03	352.82	348.93
Clienți casnici PT proprii	78.67	76.35	183.09	261.76	259.44
Clienți non-casnici PT proprii	83.40	81.08	210.03	293.43	291.11

Prețurile nu conțin TVA

DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘIȘMAN

FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar

DATA 29.05.2017

TELEFON/FAX 0372 148 016



2. Pentru tarifele aferente activității de producere energie termică în CT Casa Presei Libere și în Centralele Termice de Cvartal:

Activitatea	UM	Preț aprobat (HCGMB 315/2008)	Propunere profit 5%		Procent de creștere	Propunere profit 2%		Procent de creștere	
			Preț mediu	Preț pe categorii		Preț mediu	Preț pe categorii		
Producere și distribuție energie termică la Centrale Termice de cvartal	casnic	Lei/ Gcal	258.6	334.05	28.56%	324.5	332.45	322.91	24.87%
	noncasnic	Lei/ Gcal					361.97	352.42	36.28%
Producere energie termică la centrala termică Casa Presei Libere	casnic	Lei/ Gcal	176.4	179.54	-2.86%	174.51	171.37	166.47	-5.63%
	noncasnic	Lei/ Gcal					195.66	190.07	7.75%
Producere apă de adaos la centrala termică Casa Presei Libere	Lei/MC	5.52	8.45		53.07%	8.21		47.73%	

Tarifele nu conțin TVA.

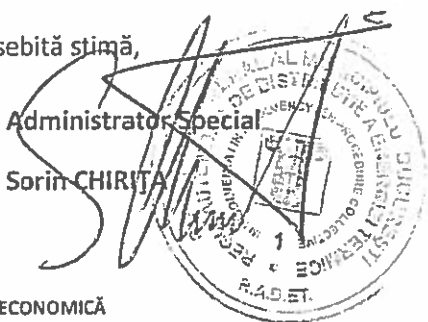
Precizăm că actualul tarif de transport și distribuție, precum și prețurile practicate în prezent de RADET București sunt aprobate prin HCGMB 142/2011 și HCGMB 141/2011, iar prețul de producere este aprobat prin HCGMB 315/2008.

Ca urmare, vă rugăm să analizați documentația atașată în vederea acordării avizului de principiu solicitat de autoritatea de reglementare – ANRE, aviz fără de care RADET ar continua să vândă energie termică în pierdere.

Cu deosebită stimă,

Administrator Special

Sorin CHIRIȚA



Director Direcția Economică

Maria MITRAN

DIRECȚIA ECONOMICĂ

ÎNTOCMIT Carmen ȘIȘMAN  
 FUNCȚIA Economist Serviciul Financiar  
 DATA 29.05.2017  
 TELEFON/FAX 0372 148 016



AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



## Decizia nr. 952 din 30.06.2017

privind aprobarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în semestrul II al anului 2017 din centralele CET București Sud, CET București Vest, CET Progresu și CET Grozăvești aparținând S.C. Electrocentrale București S.A.

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1), art. 75 alin. (1) lit. i), art. 76 și ale art. 79 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, ale art. 10 și art. 24 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale:

- Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare;

- Art. II din Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2017 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;

- Ordinului președintelui ANRE nr. 68/2016 privind aprobarea prețului de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică, aplicabile în anul 2017 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;

- Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2016 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2017, cu modificările ulterioare;

Str. Constantin Nacu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4365. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

- Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. f) și x) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea decizie:

Art.1. (1) Se aprobă bonusul de 177,79 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în semestrul II al anului 2017 din centralele CET Grozăvești, CET Progresu, CET București Sud, CET București Vest, aparținând S.C. Electrocentrale București S.A., aferent unului VII de funcționare pe schema de sprijin, cu combustibil majoritar gaze naturale din rețeaua de distribuție.

Art.2. (1) Prețul energiei electrice care se va lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, pentru semestrul II al anului 2017, este de 145,68 lei/MWh, exclusiv TVA.

(2) Prețul energiei termice care se va lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, pentru semestrul II al anului 2017, este de 164,36 lei/MWh, exclusiv TVA.

*= 193,57 lei/kWh*

Art.3. Se aprobă prețul de 166,43 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte în semestrul II al anului 2017 din centralele de cogenerare aparținând S.C. Electrocentrale București S.A.

Art.4. S.C. Electrocentrale București S.A. comunică prezenta Decizie către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și operatorii economici/autorităților locale implicată/implicate, în termen de cinci zile lucrătoare de la data primirii acesteia.

Art.5. S.C. Electrocentrale București S.A., Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Trans electrice S.A. și operatorii economici/autoritățile locale implicați/implicate duc la îndeplinire prevederile prezentei Decizii, iar direcțiile generale de specialitate din cadrul ANRE urmăresc respectarea prevederilor acesteia.

Art.6. Prezenta Decizie își produce efectele începând cu data de 1 iulie 2017.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

Niculae Havriluc





DECIZIA nr. 958 din 30.06.2017

privind aprobarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în semestrul II al anului 2017 din centrala CET Grivița aparținând S.C. CET Grivița S.R.L. București

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1), art. 75 alin. (1) lit. i), art. 76 și ale art. 79 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, ale art. 10 și art. 24 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cetenii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale:

- Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare;

- Art. II din Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2017 pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;

- Ordinului președintelui ANRE nr. 68/2016 privind aprobarea prețului de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică, aplicabile în anul 2017 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;

- Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2016 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2017, cu modificările ulterioare.

- Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare.

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și al art. 9 alin. (1) lit. f) și x) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea decizie:

- Art. 1** Se aprobă bonusul de 177,79 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în semestrul II al anului 2017 din centrala CET Grivița aparținând S.C. CET Grivița S.R.L. București, aferent anului VII de funcționare pe schema de sprijin, cu combustibil majoritar gaze naturale din rețeaua de distribuție.
- Art. 2** (1) Prețul energiei electrice care se va lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență în semestrul II al anului 2017, este de 145,68 lei/MWh, exclusiv TVA.
- (2) Prețul energiei termice care se va lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, pentru semestrul II al anului 2017, este de 164,36 lei/MWh, exclusiv TVA.
- Art. 3** Se aprobă prețul de 167,51 lei/MWh, exclusiv TVA pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte în semestrul II al anului 2017 din centrala CET Grivița aparținând S.C. CET Grivița S.R.L. București.
- 
- Art. 4** S.C. CET Grivița S.R.L. București comunică prezenta Decizie către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și operatorii economici/autorităților locale implicați/implicate, în termen de cinci zile lucrătoare de la data primirii acesteia.
- Art. 5** S.C. CET Grivița S.R.L. București, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și operatorii economici/autoritățile locale implicați/implicate duc la

îndeplinire prevederile prezentei Decizii, iar direcțiile generale de specialitate din cadrul ANRE urmăresc respectarea prevederilor acesteia.

Art. 6 Prezenta Decizie își produce efectele începând cu data de 1 Iulie 2017.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Nicolae Havrileț







DECIZIA nr. 973 din 30.06.2017

privind aprobarea bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN și a prețului reglementat pentru energia termică livrată în semestrul II al anului 2017 din centrala CET Militari aparținând S.C. VEST-ENERGO S.A. București

Având în vedere prevederile art. 72 alin. (1), art. 75 alin. (1) lit. i), art. 76 și ale art. 79 alin. (7) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, ale art. 10 și art. 24 alin. (1) din Hotărârea Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale:

- Metodologiile de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică, produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare;

- Art. II din Ordinul președintelui ANRE nr. 39/2017 pentru modificarea și completarea Metodologiilor de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015;

- Ordinul președintelui ANRE nr. 68/2016 privind aprobarea prețului de referință și a prețurilor reglementate pentru energia electrică, aplicabile în anul 2017 producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare, care beneficiază de bonus;

- Ordinului președintelui ANRE nr. 78/2016 privind aprobarea valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2017, cu modificările ulterioare;

- Metodologii de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. f) și x) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea decizie:

- Art. 1 Se aprobă bonusul de 177,79 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în SEN în semestrul II al anului 2017 din centrala CET Militari aparținând S.C. VEST-ENERGO S.A. București, aferent anului VII de funcționare pe schema de sprijin, cu combustibil majoritar gaze naturale din rețeaua de distribuție.
- Art. 2 (1) Prețul energiei electrice care se va lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, pentru semestrul II al anului 2017, este de 145,68 lei/MWh, exclusiv TVA;
- (2) Prețul energiei termice care se va lua în considerare exclusiv la analiza costurilor și veniturilor aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin, pentru semestrul II al anului 2017 este de 164,36 lei/MWh, exclusiv TVA.
- ~~Art. 3 Se aprobă prețul de 166,39 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte în semestrul II al anului 2017 din centrala CET Militari aparținând S.C. VEST-ENERGO S.A. București.~~
- Art. 4 S.C. VEST-ENERGO S.A. București comunică prezenta Decizie către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. și operatorii economici/autorităților locale implicați/implicate, în termen de cinci zile lucrătoare de la data primirii acesteia.

- Art. 5 S.C. VEST-ENERGO S.A. București, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transselectrica S.A. și operatorii economici/autoritățile locale implicate implicate due la îndeplinire prevederile prezentei Decizii, iar direcțiile generale de specialitate în cadrul ANRE urmăresc respectarea prevederilor acestora.
- Art. 6 Prezenta Decizie își produce efectele începând cu data de 1 iulie 2017.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

Nicolae Havrileț

