

PROIECT

HOTĂRÂREA Nr. ____ / ____ 2018

privind modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, începând cu data de 01 februarie 2018

Consiliul Local al Municipiului Pașcani, județul Iași;

Având în vedere Expunerea de motive înregistrată sub nr. 1323 25.01 2018, întocmită de Primarul Municipiului Pașcani, Ing. Dumitru Pantazi, în calitate de inițiator al proiectului de hotărâre;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 51/2006, privind serviciile comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile art. 8, alin. (2), lit. d), art. 32, lit b) și ale art. 40 din Legea nr. 325/2006, privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile art. 3 din O.G. nr. 36/2006, privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației;

Având în vedere dispozițiile art. 6, alin. (3) din Anexa la Ordinul nr. 66/2007, privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare;

Având în vedere Avizul nr. 310263/30.04.2015, privind modificarea prețului local de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal pe bază de gaze naturale, în Municipiul Pașcani, de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, județul Iași, emis de Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile de Utilități Publice, înregistrat la RAGCL Pașcani sub nr. 2008/30.04.2015;

Având în vedere Hotărârea Consiliului de Administrație al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani nr. 45/17.11.2017, prin care Consiliul de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani avizează favorabil prețul de producere la energia termică produsă în centralele termice de cvartal, aflate în administrarea R.A.G.C.L. Pașcani, valabil de la data de 01.12.2017;

Având în vedere adresa cu nr. 14125/27.12.2017 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani și înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 1565/28.12.2017, prin care solicită modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centralele de cvartal de către R.A.G.C.L., exclusiv energia termică produsă în cogenerare;

Având în vedere Memoriul tehnico-economic de justificare a elementelor de cheltuieli privind solicitarea de ajustare/modificare a prețului local pentru producerea și furnizarea energiei termice în centralele de cvartal pe bază de gaze naturale în Municipiul Pașcani nr. 14120/27.12.2017;

Având în vedere Fișa de fundamentare a prețului întocmită și completată conform Ordinului nr. 66/28.02.2017 a Președintelui A.N.R.S.C., cu anexele 1-5 atașate;

Având în vedere dispozițiile Hotărârii Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificată și completată de HCL nr. 83/30.06.2015, modificată și completată de HCL nr. 86/31.05.2017;

Având în vedere dispozițiile art. 36, alin. (2), lit. d), alin. (6), lit. a), pct. 14 și ale art. 115, alin. (1), lit. b) din Legea nr. 215/2001, privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile H.C.L. nr. 84/30.06.2015 privind aprobarea prețului de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe bază de gaze naturale, în Municipiul Pașcani de către R.A.G.C.L. Pașcani, începând cu data de 01 iulie 2015;

Având în vedere adresa Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E), nr. 63379/21.09.2017 privind procedura de modificare a tarifului local pentru producerea energiei termice în sistem centralizat;

Având în vedere adresa cu nr. 5437/03.08.2016 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sub nr. 56716 ;

Având în vedere adresa cu nr. 5438/03.08.2016 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile de Utilități Publice sub nr. 416411;

Având în vedere Raportul comun înregistrat sub nr. 1324 / 25.01. 2018, întocmit de Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice, Direcția Economică și Compartimentul Juridic și Contencios din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pașcani;

Având în vedere Rapoartele de avizare al următoarelor comisii de specialitate din cadrul Consiliului Local al Municipiului Pașcani:

- *Avizul Comisiei de prognoze economico-sociale, buget, finanțe, industrie, agricultură, silvicultură, prestări servicii, comerț și I.M.M.-uri, programe europene, atragere de fonduri structurale și relații externe, înregistrat sub nr. _____/_____.2018;*

- *Avizul Comisiei juridice, ordine publică, drepturile omului și libertăți cetățenești, înregistrat sub nr. _____/_____.2018;*

- *Avizul Comisiei de organizare și dezvoltare urbanistică, realizarea lucrărilor publice, conservarea monumentelor istorice, protecția mediului, ecologie, patrimoniu și administrație publică, înregistrat sub nr. _____/_____.2018;*

Având în vedere Regulamentul de Organizare și Funcționare al R.A.G.C.L. Pașcani, aprobat prin Hotărârea Consiliului Local nr. 87/30.06.2015;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul dispozițiilor art. 45, alin. (1) din Legea nr. 215/2001, privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

H O T Ă R Ă Ș T E :

Art.1. Se aprobă, începând cu data de 01. 02. 2018, prețul local de 442 lei/Gcal., exclusiv T.V.A., pentru energia termică produsă, distribuită și furnizată din centralele termice pe baza de gaze naturale, destinată agenților economici.

Art.2. Se aprobă, începând cu data de 01. 02. 2018, prețul local de 525,98 lei/Gcal., inclusiv T.V.A., pentru energia termică produsă, distribuită și furnizată din centralele termice pe bază de gaze naturale, destinată populației.

Art.3. Se aprobă, începând cu data de 01. 02. 2018, prețul local de facturare de 399.23 lei/Gcal, inclusiv T.V.A., pentru energia termică produsă, distribuită și furnizată din centralele termice pe bază de gaze naturale, destinată populației de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, conform Anexei nr. 1, parte integrantă din prezenta hotărâre..

Art.4. Diferența dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației de 525,98 lei/Gcal, inclusiv T.V.A. și prețul local de facturare al energiei termice livrate populației de 399.23 lei/Gcal. Inclusiv T.V.A., va fi suportată din bugetul de venituri și cheltuieli al Municipiului Pașcani, Secțiunea Funcționare, Cap. 81, Titlu Subvenții, Art. 40.03 - Subvenții pentru acoperirea diferențelor de preț și tarif.

Art.5. Începând cu data de 01. 02. 2018 își încetează aplicabilitatea Hotărârea Consiliului Local nr. 84/30.06.2015.

Art.6. Prezenta hotărâre va fi dusă la îndeplinire de către Primarul municipiului Pașcani, prin aparatul de specialitate din subordine, Consiliul de Administrație al R.A.G.C.L. Pașcani și conducerea executivă a Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani.

Art.7. Serviciul Administrație Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre:

- Instituției Prefectului județului Iași;
- Primarului Municipiului Pașcani;
- Direcției Economice;
- Unității de Monitorizare a Serviciilor Publice;
- Compartimentului Juridic și Contencios;
- R.A.G.C.L. Pașcani;
- Mass-media.

Inițiator

PRIMARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI

Ing. Dumitru Pantazi

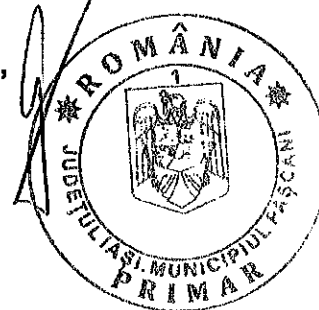


**Președinte de ședință,
CONSILIER LOCAL**

**Contrasemnează pentru legalitate
SECRETARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI,
Cons. jr. IRINA JITARU**

Nr. crt	Specificație preț/tarif	Prețuri actuale Lei/Gcal.	Prețuri începând cu 01.02.2018 în lei/Gcal
1.	Preț de producere, transport și distribuție a energiei termice din centralele termice de cvartal destinată populației (inclusiv TVA).	391,75	525,98
2.	Prețul local al energiei termice facturată populației (inclusiv TVA)	265,00	399,23
3.	<u>Subvenție unitara acordată de Primăria municipiului Pașcani (inclusiv TVA)</u>	126,75	126,75

Primarul Municipiului Pașcani,
ING. DUMITRU PANTAZI



Direcția Economică,
ANGELA LABONTU

Compartiment Juridic și Contencios,
PAUL APOSTOL

Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice,
ARSEN COSTEL



ROMÂNIA

JUDEȚUL IAȘI

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI PAȘCANI

Ștefan cel Mare, nr.16, cod 705200 PAȘCANI-ROMÂNIA

Telefon 0232-762300; Fax 0232-766259;

e-mail : office@primariapascani.ro

umsp@primariapascani.ro

Nr. 1323 / 25.01. 2018

- EXPUNERE DE MOTIVE -

Referitor : Proiectul de hotărâre privind modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, începând cu data de 01 februarie 2018

Având în vedere adresa cu nr. 14125/27.12.2017 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani și înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 1565/28.12.2017 prin care solicită modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centralele de cvartal de către R.A.G.C.L., exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

Având în vedere Hotărârea Consiliului de Administrație al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani nr. 45/17.11.2017, prin care Consiliul de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani avizează favorabil prețul de producere la energia termică produsă în centralele termice de cvartal, aflate în administrarea R.A.G.C.L. Pașcani, valabil de la data de 01.12.2017;

Având în vedere Memoriul tehnico-economic de justificare a elementelor de cheltuieli privind solicitarea de ajustare/modificare a prețului local pentru producerea și furnizarea energiei termice în centralele de cvartal pe baza de gaze naturale în Municipiul Pașcani nr. 14120/27.12. 2017 ;

Având în vedere Fișa de fundamentare a prețului întocmită și completată conform Ordinului nr. 66/28.02.2017 a Președintelui A.N.R.S.C., cu anexele 1-5 atașate ;

Având în vedere prevederile art.8 alin.(2) lit. d) și lit. e) și al art. 32, lit. b) din Legea nr. 325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare:

- art.8 alin.(2), lit. d) și e) : *"În asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică autoritățile administrației publice locale au, în principal, următoarele atribuții:*

d) aprobarea, în condițiile legii, în termen de maximum 30 de zile, a propunerilor privind nivelul prețului local al energiei termice către utilizatorii de energie termică, înaintate de către operatorii serviciului;

e) aprobarea, în condițiile legii, a prețului local pentru populație;”

- art.32. lit.b) “Operatorii serviciului au, în principal, următoarele drepturi:

b) să solicite stabilirea, ajustarea și/sau modificarea nivelului prețurilor și/sau a tarifelor de transport, distribuție și/sau furnizare a energiei termice și să încaseze contravaloarea energiei termice furnizate”;

Având în vedere prevederile art. 3, alin.(2) și alin.(4) din Ordonanța Guvernului nr. 36/2006, privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației:

- alin.(2) “ Autoritățile administrației publice locale pot aproba prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației.”

- alin.(4) “În situația în care autoritățile administrației publice locale aprobă prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizarea energiei termice livrate populației, acestea asigură din bugetele locale sumele necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației” .

Având în vedere dispozițiile art. 6 alin. (3) din Ordinul nr. 66/2007 privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor si tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termica produsa centralizat, exclusiv energia termica in cogenerare; *“Propunerile privind prețul local al energiei termice, înaintate de operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică, vor fi aprobate în termen de 30 de zile de către autoritățile administrației publice locale implicate”.*

Având în vedere dispozițiile art. 8 alin. (3) lit. k) din Legea nr. 51/2006 privind serviciile comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare: (3) *În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile deliberative ale administrației publice locale asigură cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor de utilități publice și adoptă hotărâri în legătură cu: k) aprobarea stabilirii, ajustării sau modificării prețurilor și tarifelor, după caz, în condițiile legii speciale, cu respectarea normelor metodologice/procedurilor elaborate și aprobate de autoritățile de reglementare competente;*

Având în vedere dispozițiile H.C.L. nr. 84/30.06.2015 privind aprobarea prețului de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe bază de gaze naturale, în Municipiul Pașcani de către R.A.G.C.L. Pașcani, începând cu data de 01 iulie 2015;

Având în vedere dispozițiile Hotărârii Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, înlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificata si completata de HCL nr. 83/30.06.2015, modificata si completata de HCL nr. 86/31.05.2017;

Având în vedere Avizul nr. 310263/30.04.2015 privind modificarea prețului local de

producere distribuire si furnizare a energiei termice din centralele termice de cvartal pe baza de gaze naturale, in Municipiul Pașcani, de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, Jud. Iași, emisă de Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile de Utilități Publice;

Având în vedere adresa cu nr. 5437/03.08.2016 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sub nr. 56716 ;

Având în vedere adresa cu nr. 5438/03.08.2016 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile de Utilități Publice sub nr. 416411;

Având în vedere Regulamentul de Organizare și Funcționare al R.A.G.C.L. Pașcani, aprobat prin Hotărârea Consiliului Local nr. 87/30.06.2015;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Față de legislația prezentată anterior și în conformitate cu art. 36 alin. (2), lit. d), alin. (6), lit. a), pct. 14 art. 63, alin. (1), lit. d), din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare, supun spre dezbateră și aprobare Consiliului Local al Municipiului Pașcani : **Proiectul de hotărâre privind modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, începând cu data de 01 februarie 2018.**

PRIMARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI,
DUMITRU PĂNTĂZU





ROMÂNIA

JUDEȚUL IAȘI

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI PAȘCANI

Str. Ștefan cel Mare, nr.16, cod 705200 PAȘCANI-ROMÂNIA

Telefon 0232-762300; Fax 0232-766259;

e-mail : office@primariapascani.ro

umsp@primariapascani.ro

Nr. 1326 / 25.01. 2018

SE APROBĂ,
PRIMARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI
ING. DUMITRU PANTAZI



- RAPORT -

Referitor : Proiectul de hotărâre privind modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, începând cu data de 01 februarie 2018

Având în vedere:

- expunerea de motive înregistrată sub nr. 1323 / 25.01. 2018, întocmită de Primarul Municipiului Pașcani, Ing. Dumitru Pantazi, în calitate de inițiator al proiectului de hotărâre;

- prevederile art.8 alin.(2) lit. d) și lit. e), art.32. lit.b) și art. 40, pct.3 din Legea nr. 325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare: "În asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică autoritățile administrației publice locale au, în principal, următoarele atribuții:

d) aprobarea, în condițiile legii, în termen de maximum 30 de zile, a propunerilor privind nivelul prețului local al energiei termice către utilizatorii de energie termică, înaintate de către operatorii serviciului;

e) aprobarea, în condițiile legii, a prețului local pentru populație;"

- art.32. lit.b) : "Operatorii serviciului au, în principal, următoarele drepturi:

b) să solicite stabilirea, ajustarea și/sau modificarea nivelului prețurilor și/sau a tarifelor de transport, distribuție și/sau furnizare a energiei termice și să încaseze contravaloarea energiei termice furnizate";

- art.40, pct. 3) Pierderile tehnologice se aprobă de autoritatea administrației publice locale, având în vedere o documentație, elaborată pe baza bilanțului energetic, întocmită de operatorul care are și calitatea de furnizor și avizată de autoritatea competentă.

- prevederile art. 3, alin.(2) și alin.(4) din Ordonanța Guvernului nr. 36/2006, privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației:

- alin.(2) " Autoritățile administrației publice locale pot aproba prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare

a energiei termice livrate populației.”

- alin.(4) *“În situația în care autoritățile administrației publice locale aprobă prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizarea energiei termice livrate populației, acestea asigură din bugetele locale sumele necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației”.*

- dispozițiile art. 6 alin. (3) din Ordinul nr. 66/2007 privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică în cogenerare: *“Propunerile privind prețul local al energiei termice, înaintate de operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică, vor fi aprobate în termen de 30 de zile de către autoritățile administrației publice locale implicate”.*

- Avizul nr. 310263/30.04.2015 privind modificarea prețului local de producere distribuire și furnizare a energiei termice din centralele termice de cvartal pe baza de gaze naturale, în Municipiul Pașcani, de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, Jud. Iași, emisă de Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile de Utilități Publice;

- dispozițiile art. 8 alin(3) lit.k) din Legea nr. 51/2006 privind serviciile comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare: *(3) În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile deliberative ale administrației publice locale asigură cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor de utilități publice și adoptă hotărâri în legătură cu: k) aprobarea stabilirii, ajustării sau modificării prețurilor și tarifelor, după caz, în condițiile legii speciale, cu respectarea normelor metodologice/procedurilor elaborate și aprobate de autoritățile de reglementare competente;*

- dispozițiile H.C.L. nr. 84/30.06.2015 privind aprobarea prețului de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe bază de gaze naturale, în Municipiul Pașcani de către R.A.G.C.L. Pașcani, începând cu data de 01 iulie 2015;

- dispozițiile Hotărârii Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificată și completată de HCL nr. 83/30.06.2015, modificată și completată de HCL nr. 86/31.05.2017;

- Hotărârea Consiliului de Administrație al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani nr. 45/17.11.2017, prin care Consiliul de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani avizează favorabil prețul de producere la energia termică produsă în centralele termice de cvartal, aflate în administrarea R.A.G.C.L. Pașcani, valabil de la data de 01.12.2017;

- adresa cu nr. 14125/27.12.2017 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani și înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 1565/28.12.2017 prin care solicită modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centralele de cvartal de către R.A.G.C.L., exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

- Memoriul tehnico-economic de justificare a elementelor de cheltuieli privind solicitarea de ajustare/modificare a prețului local pentru producerea și furnizarea energiei termice în centralele de cvartal pe bază de gaze naturale în Municipiul Pașcani nr. 14120/27.12. 2017 ;

- Fișa de fundamentare a prețului întocmită și completată conform Ordinului nr. 66/28.02.2017 a Președintelui A.N.R.S.C., cu anexele 1-5 atașate ;

- adresa cu nr. 5437/03.08.2016 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sub nr. 56716 ;

- adresa cu nr. 5438/03.08.2016 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile de Utilități Publice sub nr. 416411;

- Regulamentul de Organizare și Funcționare al R.A.G.C.L. Pașcani, aprobat prin Hotărârea Consiliului Local nr. 87/30.06.2015;

- dispozițiile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

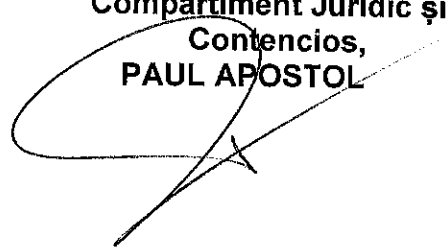
În conformitate cu adresa nr. 63379/21.09. 2017 transmisă de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E), către R.A.G.C.L. Pașcani, prin care consideră că până la modificarea Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, conform prevederilor Legii nr. 225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr 51/2006 și emiterea de către A.N.R.E. a legislației secundare care derivă din noua formă a legii menționate, procesul de avizare a prețurilor/tarifelor se va desfășura după adoptarea unei hotărâri de către autoritățile publice locale , respectiv Consiliul Local al Municipiului Pașcani, următoarea etapă, A.N.R.E. va emite un aviz interimar, pentru prețurile de producere a energiei termice, respectiv pentru tarifele aferente activității de transport și distribuție a energiei termice.

În baza celor prezentate mai sus, Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice, Compartimentul Juridic si Contencios si Direcția Economică din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pașcani, supunem spre analiză și dezbateră Consiliului Local al municipiului Pașcani, Proiectul de hotărâre privind modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, începând cu data de 01 februarie 2018

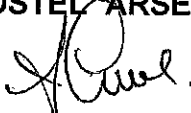
Direcția Economică,
ANGELA LABONTU



Compartiment Juridic și
Contencios,
PAUL APOSTOL



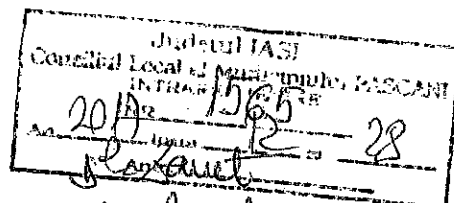
Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice,
COSTEL ARSENI





Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani
Str. Moldovei, nr. 21, Pașcani, jud. Iași; RO 1995398, NRC: J22-9/1991
RO 58BTRL 02401202S38173XX Banca Transilvania filiala Pașcani
Tel: 0232-763621 Fax: 0232-717940 e-mail: ragcl@yahoo.com

SA Pașcani
Comitetul de monitorizare
Proiect
Nr. 1565 din 27.12.2017



Către Consiliul Local al Municipiului Pașcani

Către Primarul Municipiului Pașcani,
domnul Dumitru Pantazi

Către Administratorul Public al Municipiului Pașcani,
domnul Gică Zanet

*Analizat în comisie economică
împreună cu documentația de
aprobară audit energetic
propuneri*

Având în vedere prevederile Legii nr. 51 a serviciilor comunitare de utilități publice din 2006, cu modificările și completările ulterioare,

Având în vedere Legea nr. 225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, cu modificările și completările ulterioare,

Având în vedere prevederile Legii nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare,

Având în vedere Ordinul nr. 66 din 28.02.2007 al Președintelui A.N.R.S.C. privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare,

Având în vedere prevederile Legii nr. 160 din 2016 pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică,

Având în vedere răspunsul vice-președintelui A.N.R.E. cu nr. 63379 din 21.09.2017 înregistrat la secretariatul Regiei cu nr. 11203 din 22.09.2017,

Având în vedere H.C.A. nr. 45 din 17.11.2017 de avizare a proiectului de modificare a tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale de cvartal de către R.A.G.C.L., exclusiv energia termică produsă în cogenerare,

Având în vedere prevederile H.G. nr. 846 din 29 noiembrie 2017 pentru stabilirea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată;

Având în vedere prevederile O.U.G. 79 din 08 noiembrie 2017 pentru modificarea și completarea Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal

Având în vedere nota de fundamentare cu numărul de înregistrare

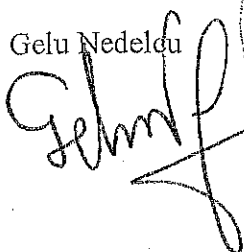
În temeiul Legii administrației publice locale nr. 215/2001, cu modificările și completările ulterioare, a Legii finanțelor publice locale nr. 273/2006, cu modificările și completările ulterioare vă rugăm să inițiați un proiect de hotărâre de Consiliu Local al Municipiului Pașcani pentru modificarea tarifului local de producție a energiei termice produsă centralizat în centrale de cvartal de către R.A.G.C.L., exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

Anexăm următoarele documente:

1. Memoriu tehnico-economic de justificare a elementelor de cheltuieli privind solicitarea de ajustare/modificare a prețului local pentru producerea și furnizarea energiei termice în centrale de cvartal pe bază de gaze naturale, în Municipiul Pașcani;
2. Fișe de fundamentare a prețului întocmite și completate conform anexelor Ordinului nr. 66 din 28.02.2007 a Președintelui A.N.R.:S.C.
 - a. Anexa 1-fișă de fundamentare a prețurilor/tarifelor locale pentru energia termică produsă în sistem centralizat;
 - b. Anexa 2-fundamentarea principalelor elemente de cheltuieli pentru energia termică produsă pe bază de gaze naturale;
 - c. Anexa 3. 1.-macheta cu bilanțul energiei termice/apei tratate, realizări în 12 luni calendaristice (2016);
 - d. Anexa 3.2.-macheta cu bilanțul energie termice/apei tratate-preț actual (ultima fundamentare 2015);
 - e. Anexa 3.3.-macheta cu bilanțul energiei termice/apei tratate-preț tarif propus (2017);
 - f. Anexa 4-situația cheltuielilor financiare 2017;
 - g. Planul anual de amortizare a mijloacelor fixe R.A.G.C.L. Pașcani;
 - h. Anexa 5-sinteza pierderilor tehnologice și a pierderilor reale pe întreg conturul de bilanț al centralelor termice în Municipiul Pașcani, conform auditului energetic complex 2016, întocmit de auditor autorizat S.C. "Total Energy Solution" S.R.L.;
3. Adresa A.N.R.E. nr. 63379 din 21.09.2017 privind procedura de modificare a tarifului local pentru producerea energiei termice în sistem centralizat
4. Copie aviz A.N.R.S.C. nr. 310263 din 30.04.2015 privind modificarea prețului local de producere și furnizare a energiei termice în Municipiul Pașcani;
5. Copie H.C.L. nr. 50 din 31.03.2015 privind aprobarea cotei de investiție, înlocuire și dezvoltare (I.I.D.);
6. Copie H.C.L. nr. 83 din 30.06.2015 de modificare și completare a H.C.L. nr. 50 din 31.03.2015;
7. Copie H.C.L. nr. 86 din 31.05.2017 de modificare și completare a H.C.L. nr. 50 din 31.03.2015;
8. Copie adresa către A.N.R.E. nr. 56716 din 04.08.2016 de înaintare a auditului energetic;
9. Copie adresă către A.N.R.S.C. nr. 416411 din 04.08.2016 de înaintare a auditului energetic;
10. Copii licențe de producere și furnizare a energiei termice în sistem centralizat în Municipiul Pașcani;
11. Copii după statul de funcții al personalului R.A.G.C.L. Pașcani aferent activității de producere și furnizare a energiei termice în sistem centralizat;
12. Copii după facturile de utilități (gaz, energie electrică, apă și carburanți) pentru anii 2015 și 2017;
13. Copie H.C.A. nr. 45 din 17.11.2017 al R.A.G.C.L. Pașcani de avizare a modificării tarifului local de producție și furnizare a energiei termice produsă centralizat în centralele de cvartal, exclusiv energia termică produsă în cogenerare;
14. Copie după ultimul bilanț contabil 2016 înregistrat la D.G.F.P. Iași

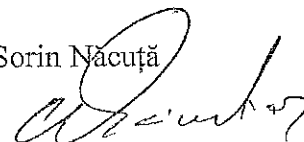
Director general,

Gelu Nedelcu



Director tehnic,

Sorin Năcuță



Nr. 14120 / 27.12.2017

MEMORIU TEHNIC – ECONOMIC

de justificare a elementelor de cheltuieli privind solicitarea de ajustare/modificare a prețului local pentru producerea și furnizarea energiei termice în centralele de cvartal pe bază de gaze naturale în Municipiul Pașcani.

Necesitatea ajustării/modificării tarifului este determinată de:

I. Creșterea prețurilor de achiziție la gazele naturale, energia electrică, apa și celelalte materiale:

- a) Gazele naturale pe care le utilizăm în procesul de producere și furnizare a energiei termice. În perioada april 2015 – sept. 2017 prețul gazelor naturale a crescut cu 12,8 % (de la 1,22 lei/mc în 2015, la 1,38 lei/mc în 2017).

CONSUMUL TEHNOLOGIC DE GAZE NATURALE - 2016

LUNA	Cantitate totala gaz	Gaz pentru Casnic	Gaz pentru noncas - nic	PCS	Pret g.n. casnic	Pretg.n. noncas.	Capaci-tate rezervare	Pret cap rez.	Pretme diu	Total Factura
	mc	mc	mc	kw/S mc	lei/Mw	lei/Mw	Mwh/ora	lei/Mw h	lei/mc	lei
1	2	3	4	5	6	7	8	10	12(13/2)	13
Ianuarie	650084	504115	145969	10.71	108.02	133.6	12,777	1,42	1.25	812393.3
Februarie	468919	361495	107424	10.79	108.02	133.6	12,777	1,42	1.26	590760.4
Martie	433633	336247	97386	10.77	108.02	133.6	12,777	1,42	1.26	544784.3
Aprilie	101886	84724	17162	10.85	108.02	133.6	12,777	1,42	1.25	127225.5
Mai	59455	56985	2470	11.00	108.02	133.6	12,777	1,42	1.20	71219.1
Iunie	50803	48397	2406	10.93	108.02	133.6	12,777	1,42	1.19	60558.4
Iulie	45135	44547	588	10.71	108.02	133.6	12,777	1,42	1.16	52310.1
August	43633	43268	365	10.71	108.02	133.6	12,777	2,28	1.16	50493.7
Septembrie	45074	43402	1672	10.73	108.02	133.6	12,777	2,28	1.17	52583.0
Octombrie	242468	189366	53102	10.99	107.92	130.8	12,777	2,44	1.28	311048.7
Noiembrie	432941	329570	103371	10.87	107.92	130.8	12,777	2,44	1.26	547216.0
Decembrie	508664	381004	127660	10.81	107.92	130.8	12,777	2,44	1.26	641019.7
Total	3082695	2423120	659575	10.82					1.25	3861612

CONSUMUL NETEHNOLGIC DE GAZE NATURALE - 2016

Sediu	21651	0	21651	10.82		135.91	0,095	2,44	1.47	31839
-------	-------	---	-------	-------	--	--------	-------	------	------	-------

CONSUMUL TEHNOLOGIC DE GAZE NATURALE - 2017

LUNA	Cantitate gaz	Casnic	noncas - nic	PCS	Pret g.n. casnic	Pret g.n. noncas.	Capacitate rezervare	Pret cap rez.	Pretmediu	Total Factura
C.T.	mc	mc	mc	kw/S mc	lei/Mw	lei/Mw	Mwh/ora	lei/Mwh	lei/mc	lei
1	2	3	4	5	6	7	8	10	12(13/2)	13
Ianurie	606932	464007	142925	10.840	108.02	130.8	12,777	2,44	1.26	764580
Februar	511394	384560	126834	10.801	108.02	130.8	12,777	2,44	1.26	643493
Martie	379862	291852	88010	10.880	108.02	130.8	12,777	2,44	1.26	479936
Aprilie	234549	184182	50367	10.786	128.47		12,777	2,44	1.39	325012
Mai	57736	52618	5118	10.727	128.47		12,777	2,44	1.38	79569
Iunie	47454	44593	2861	10.951	128.47		12,777	2,44	1.41	66764
Iulie	41826	40647	1179	10.774	128.47		12,777	2,44	1.38	57913
August	38484	38095	389	10.689	128.47		12,777	2,44	1.37	52848
Sept	42940	41456	1484	10.704	128.47		12,777	2,44	1.38	59051
Oct	129750	101205	28545	10.99	128.47		12,777	2,44	1.38	179055
Noi	311320	239716	71604	10.87	128.47		12,777	2,44	1.38	429622
Dec	492190	369142	123048	10.81	128.47		12,777	2,44	1.38	679222
Total	2894437	2252073	642364	10.818					1.32	3817065

CONSUMUL NETEHOLOGIC DE GAZE NATURALE - 2017

Sediu	24437	0	24437	10.84		132.4			1.39	33921
-------	-------	---	-------	-------	--	-------	--	--	------	-------

b) Energia electrică: în perioada aprilie 2015 – octombrie 2017, prețul a crescut cu 0,5%, de la 0,434 lei/kwh în 2015 la 1.19% lei kw în 2017;

CONSUMUL TEHNOLOGIC DE ENERGIE ELECTRICA - 2016

LUNA	Cantitate	Pret EE	Acciza	Cogen	Cert.verzi	Pret mediu	Total Fact
	KWh	lei/kw	lei/Mw	lei/Kw	lei/Mw	lei/Kw	lei
1	2	3	4	5	6	7(8/2)	8
Ianurie	131060	0.41157	2.369	0.01582	41.554	0.479	62756
Februarie	105058	0.41157	2.369	0.01582	41.554	0.482	50616
Martie	106485	0.41157	2.369	0.01582	41.554	0.543	57851
Aprilie	50570	0.41157	2.369	0.01582	41.972	0.498	25208
Mai	42270	0.41157	2.369	0.01582	41.972	0.490	20701
Iunie	39030	0.41157	2.369	0.01582	41.972	0.485	18936
Iulie	38167	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.481	18372
August	38766	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.482	18681
Sept	39021	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.477	18624
Octombrie	67671	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.474	32060
Noiembrie	93022	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.472	43928
Dec	111090	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.472	52394
Total	862210	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.487	420127

CONSUMUL NETEHNOLÓGIC DE ENERGIE ELECTRICA - 2016

LUNA	Cantitate	Pret EE	Acciza	Cogen	Cert.verzi	Pret mediu	Total Fact
	KWh	lei/kw	lei/Mw	lei/Kw	lei/Mw	lei/Kw	lei
Sediu	35638	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.465	16572
caserii	3401	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.378	1284
TOTAL	39039	0.40844	2.369	0.0138	41.972	0.457	17856

CONSUMUL TEHNOLÓGIC DE ENERGIE ELECTRICA - 2017

LUNA	Cantitate	Pret EE	Acciza	Cogen	Cert.verzi	Pret mediu	Total Fact
	KWh	lei/kw	lei/Mw	lei/Kw	lei/Mw	lei/Kw	lei
1	2	3	4	5	6	7(8/2)	8
Ianurie	126023	0.40129	2.369	0.01301	42.369	0.463	58404
Februarie	107140	0.40129	2.369	0.01301	42.369	0.463	49609
Martie	98325	0.40129	2.369	0.01301	42.369	0.460	45201
Aprilie	66356	0.40129	2.369	0.01301	47.636	0.468	31073
Mai	42610	0.40129	2.369	0.01301	47.267	0.468	19934
Iunie	42046	0.40129	2.369	0.01301	47.267	0.439	18439
Iulie	40452	0.39589	2.370	0.01231	47.267	0.462	18706
August	38402	0.41393	2.370	0.01231	47.267	0.481	18454
Sept	41248	0.41393	2.370	0.01231	47.267	0.479	19750
Oct	38822	0.41393	2.370	0.01231	47.267	0.503	19528
Noi	93151	0.41393	2.370	0.01231	47.267	0.511	47600
Dec	147269	0.41393	2.370	0.01231	47.267	0.520	76580
Total	881845	0.406107	2.370	0.01266	46.073	0.480	423278

CONSUMUL NETEHNOLÓGIC DE ENERGIE ELECTRICA - 2017

2017	Cantitate	Pret EE	Acciza	Cogen	Cert.verzi	Pret mediu	Total Fact
	KWh	lei/kw	lei/Mw	lei/Kw	lei/Mw	lei/Kw	lei
Sediu	33284	0.406107	2.370	0.01266	46.073	0.469	15610
caserii	3326	0.406107	2.370	0.01266	46.073	0.469	1560
TOTAL	36610	0.406107	2.370	0.01266	46.073	0.469	17170

c) Apa brută: prețul a crescut de la 5,55 lei/mc în 2015 la 6,12 lei în 2017, adică cu 10,27%;

	APA RECE RAGCL 2016			APA RECE CT 2016		APA RECE RAGCL 2017			APA RECE CT 2017	
lei/mc	Volum	Factura		Volum	Factura	Volum	Factura		Volum	Factura
LUNA	mc	Lei	Lei/mc	mc	Lei	mc	Lei	lei/mc	mc	Lei
Ianurie	2547	14135	5.55	2439	13535.64	1762	9847	5.59	1503	8399.57
Februarie	1846	10513	5.70	1773	10097.26	2004	11310	5.64	1877	10593.25

Martie	1705	9705	5.69	1578	8982.11	1681	9513	5.66	1543	8732.04
Aprilie	1396	8068	5.78	1260	7282.01	1276	7650	6.00	1134	6798.67
Mai	1132	6635	5.86	1028	6025.42	1416	8620	6.09	1328	8084.29
Iunie	1338	9107	6.81	1180	8031.58	1296	8049	6.21	1212	7527.31
Iulie	690	5470	7.93	609	4827.87	941	6502	6.91	919	6349.82
August	956	5342	5.59	890	4973.20	1180	7486	6.34	1071	6794.66
Septembrie	1040	6235	6.00	908	5443.63	1356	8301	6.12	1224	7492.59
Octombrie	1677	9694	5.78	1629	9416.53	1677	10632	6.34	1629	10327.86
Noiembrie	1744	11568	6.63	1634	10838.37	1744	11057	6.34	1634	10359.56
Decembrie	2172	12563	5.78	2006	11602.84	2172	13770	6.34	2006	12718.04
Total	18243	109035	5.98	16934	01056.47	18505	112737	6.40	16278	104177.66

d) Produsele petroliere, piese de schimb, materiale consumabile și serviciile au crescut în perioada de referință cu mai mult de 8%. (preț motorină 31.06.2017 – 3.77 lei/litru, preț motorină 30.10.2017 – 4.09 lei/litru)

✓ Conform Anexei 1 Ordinul 66/2007 – Fișă de fundamentare, capII – Cheltuieli materiale, cheltuielile cu **combustibilul netehnologic** pentru anul 2017 se compun din:

COMBUSTIBIL NETEHNologic CT 2017

Tip combustibilnetehnologic	UM	Cantitate	Pretunitar	Valoare totala
			[lei]	[lei]
Gaz natural pentru sediu	mc	23288	1,46	34000
Benzina pentru motopompe	bon valoric	154	40,32	6209
TOTAL GENERAL				37846

Costul cu gazul netehnologic aferent activității de termie a fost calculat conform cheii de repartizare pe cele două activități principale ale regiei.

✓ La capitolul **amortizări** sunt cuprinse cheltuielile cu amortizarea mijloacelor fixe ale RAGCL aferente serviciului de termie, conform Planului de amortizare anexat.

✓ La capitolul „**impozite și taxe**” au fost considerate următoarele cheltuieli pentru anul 2017

- Impozit clădiri = 12 433 lei;

- Taxe ANRSC = 8 222 lei;

- Taxe judiciare și timbru = 43 345 lei;

✓ La capitolul Cheltuieli fixe – **studii și cercetare** au fost cuprinse cheltuielile cucursurile de formare profesională în vederea reautorizărilor.

La capitolul **comisioane și onorarii** sunt cuprinse cheltuielile de executare judiciară învaloare de 28 200 lei și onorarii reprezentare judiciară și de mediere în valoare de 1800 lei, pentru recuperarea creanțelor.

✓ La capitolul **alte cheltuieli materiale** în valoare de 109 400 lei sunt cuprinse obiectele de inventar, echipament de protecție și de lucru, birotica pentru facturarea serviciilor, materiale igienă și sanitare, instingtoare, cheltuielile administrative cu serviciul de termoficare.

✓ La capitolul cheltuieli cu munca vie – **alte cheltuieli cu munca vie** sunt cuprinse cheltuielile cu concediile medicale suportate din producție, contribuția cu persoanele cu handicap, drepturi salariale ocazionale.

✓ **Cheltuielile financiare** reprezintă comisioanele bancare pentru operațiuni de încasare și plăți efectuate prin contur ibancare.

II. Creșterea salariului minim conform în 4 etape, după cum urmează :

- 1050 lei de la 1 iulie 2015, conform HG nr.1091/2014;

- 1250 lei de la 1 mai 2016, conform HG nr.1017/2017;

- 1450 lei de la 1 februarie 2017, conform HG 1/2017;

- 1900 lei de la 1 ianuarie 2018, conform HG 946/2017 și OUG 79/2017

Deși salariul minim pe economie a crescut de la 975 lei din 2015 până în prezent cu 95 %, fondul total de salarii crescând doar cu 10.2 % pe fondul reducerii de personal și a

reducerii contribuțiilor angajatorului.

III. Cuprinderea în tarif a pierderilor tehnologice ale sistemului centralizat de încălzire, evidențiate prin Auditul energetic complex 2016 întocmit de auditorul energetic autorizat SC Total Energy Solution SRL, audit depus și la ANRE cu nr. 56716/04.08.2016.

Sinteza pierderilor tehnologice și a pierderilor reale, pe întreg conturul de bilanț al centralelor termice în municipiul Pașcani, conform Anexei 5:

Contur de bilanț	Pierderi tehnologice	Pierderi reale
	(calculate)	(măsurate)
	[%]	[%]
Rețele	10.29	16.70
Centrala termică	9.20	11.7

Conform prevederilor art.40 alin.3 din Legea 325/2006 și art.4 din Avizului ANRSC de tarif, nr.310263 din 30.04.2015 pierderile tehnologice anuale trebuie să fie aprobate de autoritatea administrației publice locale.

VI. Conform HCL nr.50 din 31.03.2015, modificată prin HCL nr.83 din 30.06.2015 și HCL nr.86 din 31.05.2017 s-a aprobat o componentă de înlocuire, investiții, dezvoltare de 3% în prețul de producție, care a fost utilizată conform Programului IID 2015-2020 aprobat prin această hotărâre.

Anul	Cota [Lei]	Denumire obiectiv IID	Valoare realizata obiectiv [Lei]
2015	72 716	Înlocuire schimbătoare de căldură CT5	4 552
2016	161 438	Proiect Branșarea consumatorilor de la CT10 la CT6	11 000
		Montare convertizor de frecvență CT4	3 000
		Conectarea la dispecerat a centralei CT12 și CT5	10 623
2017	153 650	Proiect Branșarea consumatorilor de la CT10 la CT6	266 000
		Montare convertizor de frecvență CT4	3 000
		Înlocuire schimbătoare de căldură CT5	22 403
		Achiziție buldoexcavator pentru lucrări rețele termice	54 815
Total	387 804		375 393

Toate aceste creșteri și pierderea tehnologică neinclusă în tarif au afectat situația economică a regiei, făcând imperativă această solicitare de ajustare/modificare de preț pentru energia termică produsă în sistem centralizat în Municipiul Pașcani, în conformitate cu scrisoarea nr. 63379/21.09.2017 transmisă de ANRE referitoare la aprobarea stabilirii, ajustării sau modificării prețurilor și tarifelor pentru activitatea de producere și distribuție a energiei termice.

În prezent, la sistemul centralizat de încălzire mai sunt racordate 2752 apartamente, 30 societăți comerciale și 11 instituții publice.

Proгноza de producție vândută luată în calcul pentru anul 2018 este de 17500 Gcal, față de 21200 Gcal în anul 2015.

R.A.G.C.L. Pașcani solicită ajustarea/modificarea prețului la energia termică produsă, distribuită și furnizată din CT cvartal pe bază de gaze naturale în sistem centralizat în Municipiul Pașcani, destinată populației și agenților economici, conform calculului din Anexa 1/ Ordinul ANRSC nr.66 din 28.02.2007, astfel:

PRET/TARIF de producție propus: 442 lei/Gcal (fără TVA)

Director tehnic:
Ing. SORIN NĂCOUȚĂ

Director General
Ing. GELU NEDELCU

Șef serviciu financiar:
ec. LUMINIȚA ILADE

FISA DE FUNDAMENTARE
a preturilor/tarifelor locale la energia termica produsa
centralizat, exclusiv energia termica produsa in cogenerare

nr. crt	SPECIFICATIA	PRET/TARIF 2015 AVIZ ANRSC NR.310263 din 30.04.2015 APROBAT prin HCL nr. 84 /30.06.2015				Pret / Tarif solicitat cu 1 noiembrie 2017			
		Total lei	Total cresteri	Lei/gcal	Pondere in pret/tarif	Total lei	Total cresteri	Lei/gcal	Pondere in pret/tarif
0		8	9	10	11	8	9	10	11
I	CHELTUIELI VARIABLE	5.067.813		196,34	62,15	4.470.606		255,46	59,03
	Combustibili tehnologic	4.552.131,1		176,4	55,8	3.960.323,1		226,30	52,29
	Energia termica cumparata de la terti	0		0,0	0	0		0	0
	Energie electrica tehnologica	463378		17,95	5,68	406.106		23,21	5,36
	Apa bruta sau pretratata	52304,12		2,03	0,64	104177		5,95	1,38
	Alte cheltuieli	0		-	-	0		-	-
II	CHELTUIELI FIXE (a+b+c) din care:	2.482.496		96,18	30,44	2.541.930		145,25	33,56
	a) Cheltuieli materiale:	429.067		16,62	5,26	427.290		24,42	5,64
	- materii prime si materiale	84.400		3,27	1,04	97.000		5,54	1,28
	- amortizare	23.146		0,90	0,28	8.520		0,49	0,11
	- combustibil netehnologic			-	-	34.000		1,94	0,45
	- impozite si taxe			-	-	68.000		3,89	0,90
	- cheltuieli pentru protectia mediului	0		-	-	0		-	-
	- energie electrica	9.500		0,37	0,12	17.170		0,98	0,23
	- reparatii planificate in regie	0		-	-	0		-	-
	- reparatii executate cu terti	71.996		2,79	0,88	12.000		0,69	0,16
	- studii si cercetari			-	-	12.000		0,69	0,16
	- alte servicii executate cu tertii:	240.025		9,30	2,94	178.600		10,21	2,36
	*colaboratori	29.000		1,12	0,36	0		-	-
	*comisioane si onorarii	28.940		1,12	0,35	30.000		1,71	0,40
	*protocol, reclame, si publicitate	8.500		0,33	0,10	5.000		0,29	0,07
	*deplasari, detasari si transferuri	3.240		0,13	0,04	2.500		0,14	0,03
	*posta si telecomunicatii	32.547		1,26	0,40	30.000		1,71	0,40
	- alte cheltuieli materiale	137.798		5,34	1,69	111.100		6,35	1,47
	b) Cheltuieli cu munca vie:	2.053.429		79,56	25,18	2.114.640		120,84	27,92
	*Salarii pers.(80/69)	1.645.428		63,75	20,18	1.573.123		89,89	20,77
	*C.A.S. (10.50%) (15.80%)	259.978		10,07	3,19	413.731		23,64	5,46
	*Fond de somaj (0.50%)	8.227		0,32	1,05	7.866		0,45	1,08
	*F.N.A.S. (5.20%)	85.562		3,31	1,05	81.802		4,67	1,08
	*Fond de accidente si boli profesionale (0.306%)	5.035		0,20	0,06	4.814		0,28	0,06
	*CCIAS (0.85%)	13.986		0,54	0,17	13.372		0,76	0,18
	*Fond de garantare a creantelor salariale (0.25%)	4.114		0,16	0,05	3.933		0,22	0,05
	*alte cheltuieli cu munca vie (0,85%)	31.099		1,20	0,38	16.000		0,91	0,21
	c) Cheltuieli financiare	-		-	0,00	-		-	0,00
III	CHELTUIELI TOTALE (I+II)	7.550.309		292,52	92,59	7.012.537		400,72	92,59
IV	PROFIT	377.515		15	4,63	350.627		20	4,63
V	COTA DE DEZVOLTARE	226.509		8,78		210.376		12,02	2,33
VI	VENITURI (PRET /TARIF) obtinute din activitatea de productie	7.927.824		307,15	97,22	7.363.163		420,75	100
VII	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	25.811				17.500			
VIII	TARIF /PRET								
	(VI :VII X1000) - LEI/GCAL	315,92				432,77			
	Pret productie cu tva	391,75				515,00			131,5%
	HCL nr. 84 /30.06.2015								

Intocmit sef Birou Tehnic:
Ing. DUMITRU CHIUARIU

Verificat Director Tehnic:
Ing. SORIN NACUTA

Sef Serviciu Financiar - Contabil
Ec. LUMINITA LADE

Director General
Ing. GELU COSTE



FUNDAMENTAREA
principalelor elemente de cheltuieli pentru energia termica
produsa pe baza de gaze naturale in centralele termice de cvartal

SPECIFICATIE	Pret/Tarif actual 2015	Pret/Tarif propus 2017
1	4	5
Numar personal	80	66
Energie termica produsa (Gcal/an)	23.940	21.486
Energie termica livrata (Gcal/an)	22.800	17.500
Natura combustibil	gaz natural	gaz natural
Putere calorifica (Kcal /Nmc)	9634,50	9834,46
Putere calorifica (Kw /Smc) Buletin analiza SNTGN Transgaz S.A.	10,64	10,82
Consum specific de combustibil (Nmc /Gcal produse)	142,33	134,72
Consum specific de combustibil (Nmc /Gcal livrata)	149,44	165,40
Combustibil necesar (mc/an)	3.407.342	2.894.437
- populatie	2.726.214	2.275.317
- institutii si agenti economici	681.128	619.120
Pret mediu combustibil (lei/mc):		
- populatie	1,29	1,38
- institutii si agenti economici	1,52	1,38
Valoare combustibil (lei)	4.552.131	3.994.323
Cantitate anuala pierderi (Gcal)*	1.140	3.986
Valoare pierderi (lei)*	360.003	1.724.852
Energie electrica activa (kwh/Gcal)	41,14	50,39
Consum de energie electrica activa (kwh)	938.012	881.825
Pret energie electrica activa (lei/kwh)	0,49	0,48
Contravaloare energiei electrice (lei)	463.378	423.276
Consum specific de apa potabila/bruta (mc/Gcal)	0,383	0,758
Consum de apa potabila/bruta (mc/an)	9.176	16.278
Pret apa potabila/bruta (lei/mc)	5,70	6,40
Contravaloare apa potabila (lei)	52.304	104.177
Salariu mediu lunar brut (lei)	2.139	2.670
Fond salariu brut (lei)	2.053.429	2.114.640
Pret productie fara TVA	315,92	432,77
Pret productie cu TVA	391,75	515,00

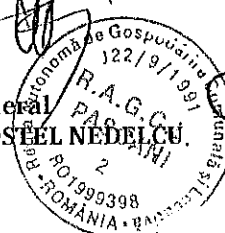
2015	2017
95,24	81,5
%	94,6
	110,7
100	100
80,01	78,61
19,99	21,39
%	107,0
%	90,8
4,76	18,6
%	122,5
%	97,2
%	197,6
%	112,3
	50101
%	124,8
%	103,0
%	137,0
%	131,5

Intocmit sef Birou Tehnic:
Ing. DUMITRU CHIUARIU

Verificat Director Tehnic:
Ing. SORIN NACUTA

Sef Serviciu Financiar - Contabil
Ec. LUMINITA ILADE

Director General
Ing. GELU COSELE NEDELICU

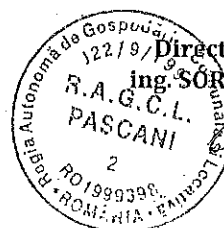


MACHETA
cu bilantul energiei termice / apei tratate -
realizate in 12 luni calendaristice (2016)

Nr. crt.	Specificatie	Producere / Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3+1.4)	22.083		
1,1	*servicii proprii tehnologice ale centralei	2.032		
1,2	*folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)	0		
1,3	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	16.241		
1,4	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru persoanele juridice	3.810		
2	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:	0	0	0
	*pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)	0	0	0
3	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - Gcal (1.3+1.4+2)	20.051	0	0
	*cumparata de transportator	0	0	0
4	Cantitate de energie termica pierduta in transport - Gcal:		0	
	*prin transfer de caldura		0	
	*prin pierderi masice		0	
5	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - Gcal - cumparata de distribuitor		0	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		0	
5,2	Cantitatea de energie termica contractata de transportator		0	
6	Cantitatea de energie termica pierduta in distributie - Gcal:			2.063
	*prin transfer de caldura (9,64%)			1.933
	*prin pierderi masice (0,66%)			130
7	Cantitatea de energie termica livrata la consumatorul final - Gcal:			17.988
	*rest utilizatori			3.896
	*populatie			14.092
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la:			175
	*rest utilizatori			38,0
	*populatie			137,5
7,2	Cantitatea de energie termica contractata de distribuitor:			0
	*rest utilizatori			0
	*populatie			0
8	Pierderi masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:	0	0	8.514
	*pierderi in transport/distributie	0	0	3.623
	*pierderi la client	0	0	4.891

Intocmit:

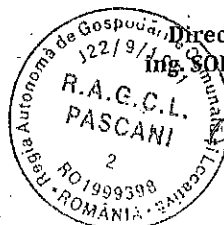
Ing. CHIUARIU DUMITRU



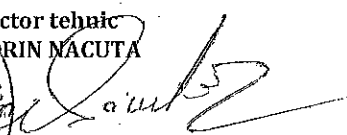
MACHETA
cu bilantul energiei termice / apei tratate -
pret / tarif actual (ultima fundamentare) (2015)

Nr. crt.	Specificatie	Producere / Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3+1.4)	23.940		
1.1	*servicii proprii tehnologice ale centralei	125		
1.2	*folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)	0		
1.3	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	19.290		
1.4	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru persoanele juridice	4.525		
2	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:	0	0	0
	*pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)	0	0	0
3	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - Gcal (1.3+1.4+2)	23.815	0	0
	*cumparata de transportator	0	0	0
4	Cantitate de energie termica pierduta in transport - Gcal:		0	
	*prin transfer de caldura		0	
	*prin pierderi masice		0	
5	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - Gcal - cumparata de distribuitor		0	
5.1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		0	
5.2	Cantitatea de energie termica contractata de transportator		0	
6	Cantitatea de energie termica pierduta in distributie - Gcal:			1.015
	*prin transfer de caldura			986
	*prin pierderi masice			29
7	Cantitatea de energie termica livrata la consumatorul final - Gcal:			22.800
	*rest utilizatori			4.560
	*populatie			18.468
7.1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la:			271
	*rest utilizatori			54
	*populatie			217
7.2	Cantitatea de energie termica contractata de distribuitor:			0
	*rest utilizatori			0
	*populatie			0
8	Pierderi masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:	0	0	8.355
	*pierderi in transport/distributie	0	0	810
	*pierderi la client	0	0	7.545

Intocmit:
Ing. CHIUARIU DUMITRU

Director tehnic
Ing. SORIN MACUTA



MACHETA
cu bilantul energiei termice / apei tratate -
pret / tarif propus 2017

Nr. crt.	Specificatie	Producere / Achizitie	Transport	Distributie
1	2	3	4	5
1	Cantitatea totala de energie termica produsa in centrala - Gcal (1.1+1.2+1.3+1.4)	21.486		
1,1	*servicii proprii tehnologice ale centralei	1.977		
1,2	*folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproducatorilor)	0		
1,3	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	15.803		
1,4	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru persoanele juridice	3.707		
2	Cantitate de energie termica achizitionata de la terti:	0	0	0
	*pret de achizitie energie termica (lei/Gcal)	0	0	0
3	Cantitate de energie termica livrata la gardul centralei - Gcal (1.3+1.4+2)	19.509	0	0
	*cumparata de transportator	0	0	0
4	Cantitate de energie termica pierduta in transport - Gcal:		0	
	*prin transfer de caldura		0	
	*prin pierderi masice		0	
5	Cantitate de energie termica livrata la punctul de delimitare - Gcal - cumparata de distribuitor		0	
5,1	Energie termica inglobata in pierderile masice din PT		0	
5,2	Cantitatea de energie termica contractata de transportator		0	
6	Cantitatea de energie termica pierduta in distributie - Gcal:			2.009
	*prin transfer de caldura (9,64%)			1.880
	*prin pierderi masice (0,66%)			129
7	Cantitatea de energie termica livrata la consumatorul final - Gcal:			17.500
	*rest utilizatori			3.743
	*populatie			13.757
7,1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la:			166
	*rest utilizatori			35,4
	*populatie			130,1
7,2	Cantitatea de energie termica contractata de distribuitor:			0
	*rest utilizatori			0
	*populatie			0
8	Pierderi masice de agent termic in exteriorul sursei de productie (agent termic nereturnat la sursa) - mc:	0	0	8.320
	*pierderi in transport/distributie	0	0	3.707
	*pierderi la client	0	0	4.613

Intocmit:

Ing. CHIUARIU DUMITRU

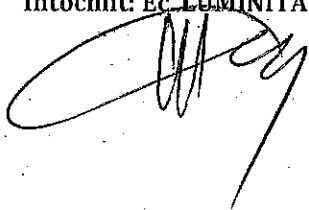
Director tehnic
Ing. SORIN NACUTA

OPERATOR : RAGCL PASCANI
ANEXA 4 / Ordinul 66 din 28.02.2007

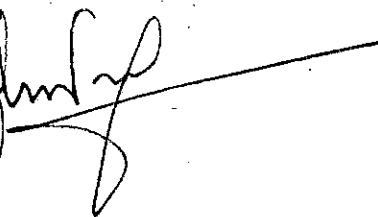
SITUATIA
cheltuielilor financiare

Structuri / cheltuieli financiare curente	Rest de rambursat / plata pe ani		
	2015	2016	2017
1. Creditul - rate scadente:			
* dolari			
* euro			
* lei			
2. Dobanzi:			
* dolari			
* euro			
* lei	916397	612605	610930
3. Comisioane si speze bancare:			
* dolari			
* euro			
* lei	6861	5104	5426
4. Diferente de curs:			
* lei	43		0

Intocmit: Ec. LUMINITA ILADE



Director general
ing. GELU COSTEL NEDELCU



Societate: RAGCL PASCANI RA
CIF: RO199398
Adresa: Str. MOLDOVEI, Nr. 21, 705200, Pascani, Judet Iasi,
Romania

Amortizarea an 2017

CHELTUIELI ANUALE

Perioada: ianuarie 2017 - octombrie 2017

Anul: 2017

Numar Inventar	Denumire	Cod clasificare	Data intrare	Valoare inventar	Amortizare in perioada	Amortizare totala
120010	BLOC C5 STR. VERONICA MICLE	1.6.1.	31.03.1979	6.730,00	33,41	6.730,00
369011	MOBILIER-2 BIROURI+1 DULAP	2.2.1.1.	31.12.2007	2.521,00	45,65	2.521,00
369012	MOBILIER-2 BIROURI+1 DULAP	2.2.1.1.	31.12.2007	1.985,00	53,31	1.985,00
249112	MODUL ADAOS INST. INCALZIRE	2.1.16.5.	30.06.2009	9.350,00	672,79	9.350,00
249122	CENTRALA TELEF. SIEMENS 6PBX	2.1.22.5.2.	31.10.2009	4.706,00	490,45	4.706,00
249125	CONVERTIZOR FRECVENTA NX50016V35A2	2.1.16.3.3.	26.11.2009	6.250,00	642,20	6.121,62
249135	CONVERTIZOR FRECVENTA TIP NXL (CLX)	2.1.16.3.2.	30.09.2011	9.974,00	687,80	5.021,38
120003	SP. COM. BLOC G1A STR. STEFAN CEL MARE	1.5.1.	01.06.1993	152.903,00	3.655,80	97.335,18
369016	COPIATOR BIZHUB 361 RECONDITIONA	2.2.2.1.	09.09.2015	2.877,00	599,30	1.498,53
369017	COPIATOR BIZHUB 361 RECONDITIONA	2.2.2.1.	09.09.2015	2.877,00	599,30	1.498,53
241001	CIOCAN ROTOPERCUTOR	2.1.20.2.2.	01.12.2015	3.056,00	1.273,50	2.801,35
249114	LAPTOP HP 250 G4 CU PROCESOR INTEL CORE	2.2.9.	21.04.2016	1.083,32	451,40	812,52
249139	AUTOBUZ M3 MERCEDES BENZ IS-69-PMP	2.3.2.1.3.1.	20.04.2016	13.822,38	2.879,70	5.183,46
249140	SISTEM DE CALCUL MYRIA LIVE V27	2.2.9.	23.05.2016	958,25	399,30	678,81
249141	APARAT DE SUDURA TECHNOLOGY 236	2.1.16.3.1.2.	25.05.2016	2.000,00	416,70	708,39
249142	SCHIMBATOR DE CALDURA B25TH*40	2.1.28.	01.12.2016	1.956,15	203,80	203,80
249143	SCHIMBATOR DE CALDURA B25TH*60	2.1.28.	01.12.2016	2.596,05	270,40	270,40
249144	CONVERTIZOR DE FRECVENTA EATON SLX 010A1-4A1B0	2.1.16.3.2.	04.01.2017	3.000,00	187,47	187,47
249145	APARAT DE SUDURA TEHNOLOGIC Y236HD+ACC	2.1.16.3.1.2.	20.01.2017	1.890,00	354,42	354,42
249146	CALCULATOR FASTDATA INTEL I5 500GB HDD 8GB DDR4	2.2.9.	20.01.2017	1.705,95	639,72	639,72
249147	SCHIMBATOR DE CALDURA ALFA LAVAL M10M FG 61PL	2.1.28.	19.04.2017	11.201,40	700,08	700,08
249148	SCHIMBATOR DE CALDURA ALFA LAVAL M10M FG 61PL	2.1.28.	19.04.2017	11.201,40	700,08	700,08
249149	APARAT DE ELECTROFUZIUNE IPLAST	2.1.16.3.1.2.	04.05.2017	4.768,60	496,75	496,75
249150	CALCULATOR FASTDATA INTEL I5 6400 MB H110 8GB DDR4 HDD 500GB MONITOR AOC E2270SWN	2.2.9.	23.05.2017	2.290,00	477,10	477,10
249151	TAIETOR ASFALT	2.1.20.6.1.	13.07.2017	2.941,18	245,10	245,10
249152	CONTOR G160 IMR PISTOANE	2.2.1.1.3.	24.08.2017	4.724,61	196,86	196,86
249153	PICON	2.1.20.10.	29.08.2017	8.732,02	727,66	727,66
120012	SP. COM. BLOC A2 BIS STR. CUZA VODA	1.5.1.	01.04.1985	97.287,00	2.086,10	76.217,81
120018	SP. COM. BLOC D2 SC. A CENTRUL CIVIC	1.5.1.	01.01.1988	30.081,00	721,30	23.011,73
121024	BLOC B14 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	01.01.1981	8.220,00	209,40	7.151,74
121030	BLOC B29 STR. CEFERISTILOR	1.6.1.	29.02.1988	12.530,00	294,50	8.849,45

121043	BLOC C15 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	30.09.1979	9.036,00	240,20	8.387,42
121044	BLOC C16 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	01.07.1979	3.807,00	133,10	3.394,51
121046	BLOC C17 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	30.09.1979	15.343,00	410,00	14.277,00
121049	BLOC C2 STR. M. EMINESCU	1.6.1.	31.07.1978	9.981,00	0,00	9.981,00
121053	BLOC C23 STR. IZVOARELOR	1.6.1.	01.12.1980	9.093,00	239,10	8.208,11
121065	BLOC C7 STR. M. EMINESCU	1.6.1.	30.09.1982	10.322,00	299,90	8.882,79
121074	BLOC B2 STR. IZVOARELOR	1.6.1.	30.11.1981	14.713,00	378,40	12.858,64
121096	BLOC M2 "CRIZANTEMA" STR. MOLDOVEI	1.6.1.	30.09.1980	15.311,00	398,30	13.757,43
121121	BLOC P9 STR. DRAGOS VODA	1.6.1.	31.01.1976	4.402,00	0,00	4.402,00
121125	BLOC S2 - NARCISA STR. GRADINITEI	1.6.1.	30.11.1987	3.531,00	79,80	2.445,58
140702	MAGAZIE MATERIALE+VESTIAR CT7	1.5.1.	30.06.1992	9.495,00	260,60	6.967,26
190001	CABINA POARTA	1.1.1.	30.11.1973	3.691,00	79,80	3.539,58
Total				534.943,31	23.930,55	364.483,26
Total general					23.930,55	

2943,50+

980,00

3903,50 amortiza nov. 2

3903,50 amortiza dec. 2

4207,00 +

23 930,55

31.437,55 lei

total an 2017

NR. 56 710
SIRE 104 Luna 08 Anul 2016

NR. 416411 D.C.

DATA 04.08.2016



ANEXA 5

AUDIT ENERGETIC COMPLEX

pe întregul contur de consum de energie

la Regia Autonomă de Gospodărire Comunală și Locativă - RAGCL Pașcani

Întocmit:
SC Total Energy Solutions SRL
Auditor energetic autorizat

2016

B.G.



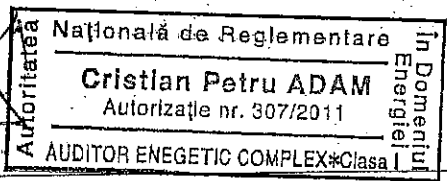
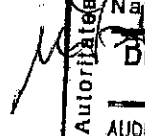
**TOTAL ENERGY
SOLUTIONS**

AUDIT ENERGETIC

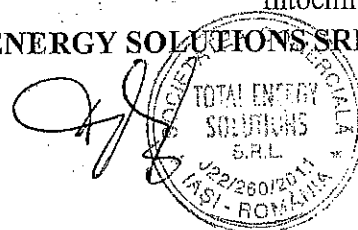
pe întregul contur de consum de energie

la Regia Autonomă de Gospodărire Comunală și Locativă - RAGCL Pașcani

COLECTIV DE REDACTARE

Numele și prenumele	Semnătura și ștampila
Ing. Cătălin DIACONU	 
Ing. Cristian ADAM	 
Dr. ing. Marcel ISTRATE	 

Întocmit,
SC TOTAL ENERGY SOLUTIONS SRL



4.12. Bilanțul termooenergetic real pe conturul general al centralelor de cvartal

Bilanțul termooenergetic real anual pe conturul centralelor termice de cvartal și rețelele de distribuție aferente se obține însumând pe componente bilanțurile reale anuale întocmite pentru fiecare centrală termică + rețea de distribuție proprie, prezentate în subcapitolele anterioare.

Tab. 4.77. Bilanțul real anual pe conturul centrale termice de cvartal + rețele de distribuție

Marimea	UM	Valoare	%
Consum combustibil	mc	3277951	
Căldură rezultată din arderea combustibilului	Gcal	28837,1	100,0
Pierderi de căldură cu gazele de ardere	Gcal	2919,0	10,12
Pierderi de căldură prin pereții cazanelor	Gcal	99,2	0,34
Pierderi de căldură în instalațiile din CT	Gcal	369,5	1,28
Energie termică livrată din CT în rețelele de distribuție	Gcal	25449,5	100,0
Pierderi totale pe rețelele de distribuție, din care:	Gcal	4249,0	16,70
<i>Pierderi de căldură prin transfer pe rețelele de distribuție</i>	Gcal	3645,5	14,32
<i>Pierderi masice pe rețelele de distribuție</i>	Gcal	603,4	2,37
Energie termică livrată la consumatori, din care:	Gcal	21200,5	83,30
<i>Energie termică pentru încălzire</i>	Gcal	18323,0	72,00
<i>Energie termică sub formă de acc</i>	Gcal	2877,5	11,31

Detaliat, bilanțul termooenergetic real anual pe conturul general al regiei (pentru serviciul de alimentare cu energie termică), care include centralele termice de cvartal și rețelele de distribuție aferente, este prezentat detaliat în tabelul 4.78.

Tab. 4.78. Bilanțul real anual pe conturul general al RAGCL Pașcani

CT	Căldură rezultată din arderea combustibilului	Pierderi reale în CT-uri				Energie termică livrată din CT-uri în rețelele de distribuție		Pierderi reale pe rețelele de distribuție							
		Pierderi de căld. cu gazele de ardere	Pierderi de căld. prin pereții cazanelor	Pierderi de căld. în instalațiile din CT-uri*	Total			Energie termică livrată la consumatori		Pierderi termice (prin transfer de căldură)		Pierderi masice (prin scapări de agent termic)		TOTAL	
		Gcal	Gcal	Gcal	Gcal	Gcal	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	1672,3	152,6	3,2	34,5	190,3	1482,1	88,6	1084,5	64,9	363,8	24,55	33,7	2,27	397,5	26,82
2	2350,3	210,1	8,8	24,5	243,5	2106,8	89,6	1743,7	74,2	325,7	15,46	37,4	1,78	363,1	17,24
3+6	4602,3	418,2	12,5	48,6	479,3	4123,1	89,6	3815,5	82,9	203,0	4,92	104,5	2,54	307,5	7,46
4	3475,7	454,0	13,6	41,3	508,8	2967,1	85,4	2480,8	70,8	401,0	13,51	105,4	3,55	506,3	17,06
5	3860,5	289,1	6,7	64,0	359,8	3500,7	90,7	2813,3	72,9	645,5	18,44	41,9	1,20	687,4	19,64
7	5576,5	649,8	21,8	56,8	728,5	4848,5	86,9	3913,7	70,2	797,2	16,44	137,6	2,84	934,8	19,28
8	668,7	62,1	2,2	22,0	86,3	582,4	87,1	403,5	60,3	157,6	27,06	21,3	3,66	178,9	30,72
9	2935,3	272,5	7,4	29,8	309,7	2625,6	89,5	2285,9	77,9	251,4	9,57	88,3	3,36	339,7	12,94
10	1506,8	148,6	7,6	12,0	168,2	1338,6	88,8	1209,6	80,3	111,7	8,35	17,3	1,29	129,0	9,64
11	1698,3	216,9	9,6	24,0	250,5	1447,8	85,2	1120,0	65,9	314,7	21,74	13,1	0,90	327,8	22,64
12	490,4	45,1	5,7	12,0	62,7	427,7	87,2	349,9	71,4	74,8	17,49	3,0	0,70	77,8	18,19
Total	28837,1	2919,0	99,2	369,5	3387,7	25450,4	88,3	21200,5	73,5	3646,5	14,33	603,4	2,37	4249,9	16,70

* Altele decât cazanele de apă caldă (conducte de legătură, pompe agent termic, schimbătoare de căldură etc.)

R.A.G.C.L. PASCANI

COPIE CONFORM
CU ORIGINALUL

163

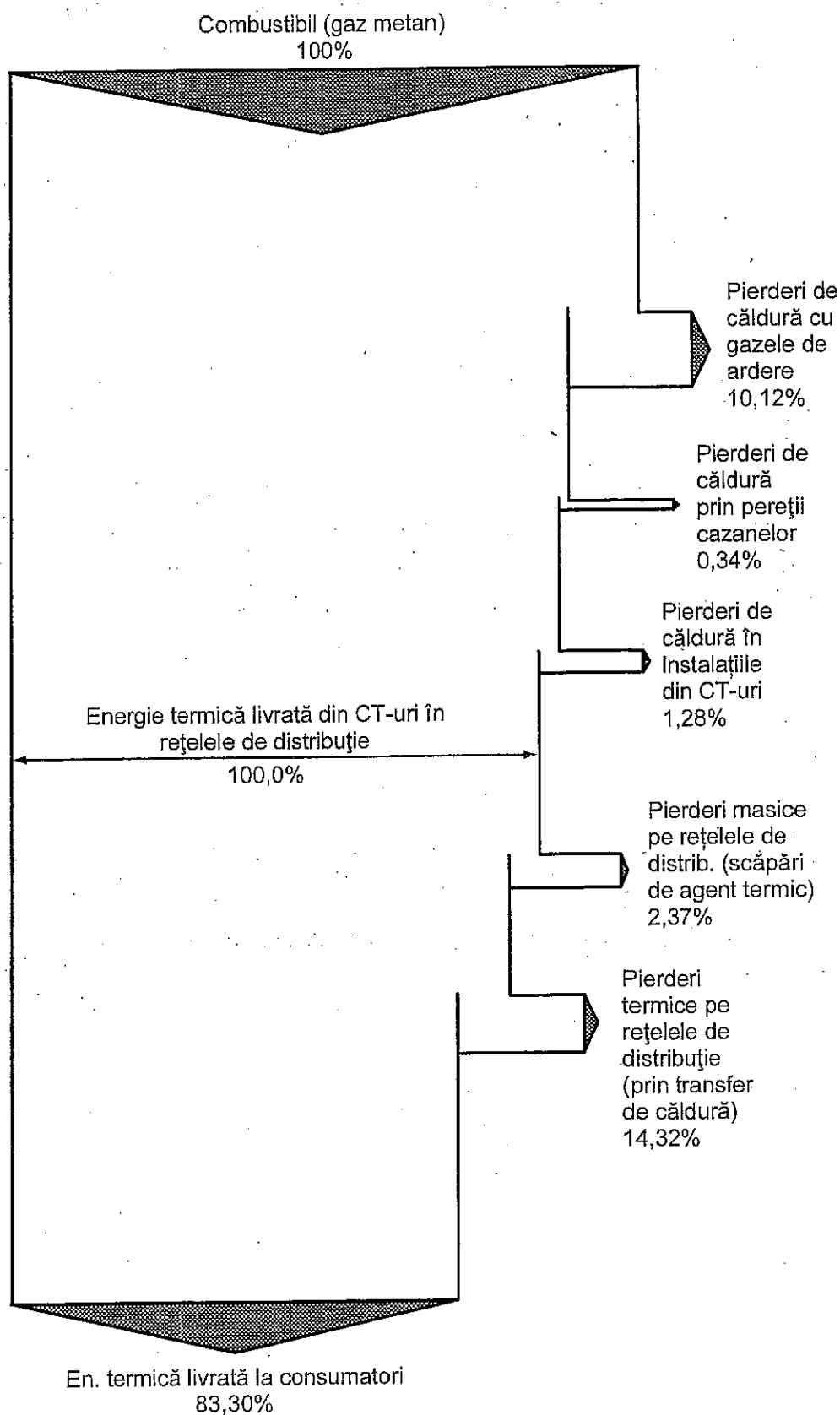


Fig. 4.99. Diagrama Sankey a bilanțului real anual pe conturul CT-uri + rețele de distribuție

CAP. 5. PIERDERI TEHNOLOGICE

5.1. Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție

Pentru calculul pierderilor tehnologice, prin transfer de căldură (pierderi termice) și prin scăpări de agent termic (pierderi masice), s-au inventariat lungimile și diametrele conductelor pentru fiecare circuit al rețelei de distribuție (încălzire tur, încălzire retur, apă caldă de consum).

Izolația termică exterioară a conductelor este realizată din poliuretan rigid, având un coeficient inițial de conductibilitate termică de 0,027 W/m·°K. Spuma poliuretanică este realizată prin injecție sub presiune, având următoarele proprietăți:

- Conținut de celule închise - min. 88 %
- Densitatea medie pe lungime de țevă – 80 kg/m³
- Rezistență la compresie - min. 0,3 N/mm²
- Coeficient de conductivitate termică la $t_{med} = 50^{\circ}\text{C}$ - max. 0,027 W/m·K
- Diametrul porilor - max. 0,5 mm

Calculul pierderilor tehnologice pe rețelele de distribuție s-a efectuat conform precizărilor din breviarul de calcul (subcapitolul 2.2), la nivelul anului 2015, pentru care au fost stabilite următoarele valori medii ale parametrilor care intervin în formulele și expresiile de calcul.

Tab. 5.1. Valori ale parametrilor din relațiile de calcul al pierderilor tehnologice

Temperatură exterioară medie de calcul IARNA [°C]	4,1
Temperatură exterioară medie de calcul VARA [°C]	16,7
Temperatură medie agent termic TUR încălzire [°C]	78,0
Temperatură medie agent termic RETUR încălzire [°C]	49,8
Temperatură medie agent termic ACC + Recirc. ACC [°C]	56,6
β - coeficient pentru pierderile de căldură prin armături și elementele de conductă neizolate	0,15
λ_{sol} - coeficient de conductivitate termică a solului [W/m·°C]	1,000
λ_{iz} - coeficient de conductivitate termică a materialului izolației conductelor [W/m·°C]	0,027
Intervale de timp de referință, respectiv duratele sezonului rece și a sezonului cald (ore/sezon)	4250
Pierderi masice (prin scăpări de agent termic) - conform Ord ANRSC Nr. 91/2007	0,2%*

* din volumul instalației în funcțiune (respectiv volumul rețelei de distribuție)

De asemenea, pentru apa rece din rețeaua de alimentare a fost considerată o valoare medie anuală a temperaturii de 10 °C, astfel încât pierderile tehnologice prin scăpări de agent termic din rețele (pierderile masice) s-au calculat cu o relație de forma:

$$\Delta Q_m = 0,002 \cdot V_r \cdot 1000 \cdot (t_a - 10), [\text{kcal}]$$

unde:

ΔQ_m – pierderile de căldură prin scăpări de agent termic din rețea (pierderile masice), [kcal];

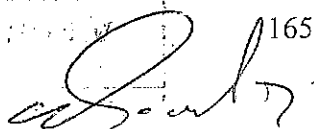
V_r – volumul rețelei respective, [mc];

t_a – temperatura agentului termic din rețeaua respectivă (agent termic pentru încălzire tur/retur, respectiv apă caldă de consum)

R.A.G.O.L. PASCANI

COORDONATOR
TEHNIC

165



5.1.1 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 1

Tab. 5.2. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 1

Conducute încălzire preizolate subterane - TUR																	Pierderi masice prin scăpări de aer termice			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi pe sezon			
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{ci}	d_{co}	R_{t0}	R_{ti}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	ΔQ	Volum [m ³ /se]	Pierderi crare [kWcal]	Pierderi pe sezon [Gcal]	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·C]		[m]	[m]	[m]	[m]	[m ² ·C/W]				[W/m]	[m]	[W]	[m ³]	[kWcal]	[Gcal]	
20	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000
25	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000
32	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0380	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,180	0,518	10,18	20,0	0,15	234,1	0,016	0,0000
40	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	11,35	40,0	0,15	522,3	0,0590	0,0000
50	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000
65	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,93	180,0	0,15	3089,7	0,0597	0,0001
80	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	16,99	155,0	0,15	3027,9	0,0779	0,0002
100	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,768	0,127	0,428	17,01	90,0	0,15	1760,1	0,0703	0,0001
125	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,128	0,408	19,80	260,0	0,15	5981,1	0,0889	0,0002
150	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	360,0	0,15	9159,7	0,0398	0,0013
200	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	27,11	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000
250	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,395	0,404	0,0002	2,354	0,087	0,330	26,65	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000

[illegible]

Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin scapari de aer termice							
Pierderi tehnologice prin transfer de caldura															Pierderi pe sezon							
d _{int}	t _s	t _c	λ _p	λ _W	λ _{sol}	h	d _c	d _{iz}	d _{ep}	R _p	R _{iz}	R _{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum [m ³] [m ³]	Pierderi [kW] [kW]	Pierderi [kcal] [kcal]	Pierderi [m ³] [m ³]	Pierderi [Gcal] [Gcal]	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·C]		[m]	[m]	[m]	[m]		[m ² ·C/W]		[W/m]	[m]	[m]	[W]						
13	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,665	0,183	0,574	5,55	0,0	0,16	0,0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
20	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,551	6,50	0,0	0,15	0,0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
25	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,178	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	0,0005	0,0005	0,0005	0,0005
32	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	8,05	78,0	0,15	722,9	0,053	0,050	0,558	0,053
40	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	9,10	130,0	0,15	1359,9	0,063	0,060	0,552	0,065
50	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	240,0	0,15	2839,2	0,071	0,068	0,439	0,087
65	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,169	0,495	11,99	105,0	0,15	1448,4	0,084	0,080	0,325	0,103
80	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	282,0	0,15	4450,9	0,103	0,100	0,322	0,124
100	56,614	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	292,0	0,15	5347,8	0,122	0,120	0,317	0,148
TOTAL																		4192,60	0,345	0,336	0,033	0,344

Pierderi tehnologice de căldură pe rețele de distribuție - IARNA			
CT	UM	femeie	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	86,46	6.790
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	53,40	3.953
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	139,86	10.743
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	59,10	1.884
Conducte Racirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	59,10	1,88
TOTAL	CT	UM	masice

[illegible]

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARA			
CT	1	UM	termice/Mesice
Conducte ACC preizolate subterane		Gcal	44,96 1.884
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane		Gcal	0,00 0,000
	Total ACC+RACC preizolate	Gcal	44,96 1.88
	Total ACC+RACC preizolate	Gcal	44,96 1.88

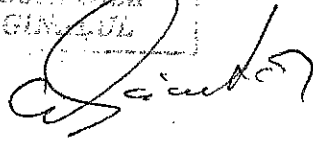
R.A.G.C.L. PASCANI
CC PIE CONFORM
CU ORIGINALI

Tab. 5.3. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 1

CT 1			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	258,4	din care:	243,9	14,5	258,4
		Încălzire	139,9	10,7	150,6
		ACC	104,1	3,8	107,8

R.A.G.C.L. PASCANI

COPIE CONFORM
CU ORIGINALUL



5.1.2 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 2

Tab. 5.4. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 2

Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			Pierderi masice prin scăpări de aer termic					
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Pierderi pe rezon					
d_{ext}	t_0	t_b	λ_p	λ_{sp}	λ_{sol}	h	c_c	d_{iz}	d_{op}	R_p	R_{iz}	R_{op}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum regle	Pierderi specifice	Pierderi pe rezon				
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]		[m]	[m]	[m]	[m]	lm^2C/W				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[m³/m]	[kcal]				
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0			
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,488	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0			
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0360	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0			
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	11,35	100,0	0,15	1305,8	0,128	0,000	0,171			
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	150,0	0,15	2207,3	0,284	0,001	0,400			
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,93	60,0	0,15	1029,9	0,390	0,001	0,189			
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,138	0,452	16,99	0,0	0,15	1953,3	0,502	0,001	0,63			
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	100,0	0,15	1955,6	0,785	0,002	0,06			
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	19,60	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0			
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,806	0,141	0,391	22,12	370,0	0,15	9414,1	0,935	0,013	0,883			
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,355	27,11	153,0	0,15	4769,6	2,804	0,010	0,693			
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,328	25,36	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0			

Conducte încălzire preizolate-subterane - RETUR																	Pierderi masice prin scăpări de aer termice					
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi orare		Pierderi pe sezon			
d _{ext}	t _a	t _b	λ _p	λ _{iz}	λ _{sp}	λ _{sol}	h	d _c	d _{iz}	d _{sp}	R _p	R _{iz}	R _{sp}	R _{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum trezile	Pierderi orare	Pierderi pe sezon	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²·C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[kcal]	[Mj]	[Gcal]
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,118	0,0008	7,468	0,171	0,528	6,58	0,0	0,16	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0008	5,847	0,150	0,507	7,01	100,0	0,15	809,5	0,128	0,000	1,070	1,068
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0583	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,185	0,494	7,90	150,0	0,15	1,363,3	0,294	0,001	2,234	2,250
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,164	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	60,0	0,15	538,1	0,199	0,001	3,518	3,591
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,781	0,135	0,462	10,49	100,0	0,15	1,209,5	0,302	0,001	4,399	4,470
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	100,0	0,15	1,207,8	0,002	0,002	0,002	0,002
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	370,0	0,15	581,4	0,585	0,019	55,495	55,494
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	17,64	163,0	0,15	2945,7	0,804	0,013	30,612	30,686
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,66	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000

Conducte ACC preizolate subterane																	Pierderi masice prin scapari de aer termice							
Pierderi tehnologice prin transfer de caldura																								
d _{int}	l _a	t ₀	l _p	l ₂	l _{ap}	l _{sol}	h	d _c	d ₂	d _{op}	R _p	R _{iz}	R _{sp}	R _{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețele	Pierderi sezon	Pierderi pe sezon			
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m²·°C]				[m]	[m]	[m]	[m]	[m²·°C/W]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[m³]	[kcal]	[m³]	[kcal]
13	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
20	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	6,50	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
25	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	7,15	184,0	0,15	1513,9	0,080	0,000	0,84	0,767	0,036	
32	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
40	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1104	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	9,10	354,0	0,15	3703,2	0,445	0,000	247,5	3,779	0,176	
50	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	158,0	0,15	1889,1	0,310	0,000	128,9	2,636	0,123	
65	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	11,99	131,0	0,15	1807,0	0,434	0,001	140,5	3,693	0,142	
80	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1630	0,169	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	473,0	0,15	7465,5	0,376	0,005	221,9	20,199	0,972	
100	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	183,0	0,15	3351,5	0,437	0,003	133,9	12,211	0,569	

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA				
CT	2	UM	Termice	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR		Gcal	82,73	7,686
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR		Gcal	51,10	4,476
Total încălzire preizolate subterane		Gcal	133,83	12,13
Conducte ACC preizolate subterane		Gcal	72,04	2,018
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane		Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate		Gcal	72,04	2,02
TOTAL pierderi climatice		220,02	205,87	14,15

REGIM DE VARĂ																							
Conducte ACC preizolate subterane																							
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi masice prin scăpări de aer termic						
d_{int}	t_0	t_1	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi orară	Pierderi pe sezon			
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·C]			[m]	[m]	[m]	[m ² ·C/W]	[m ² ·C/W]	[m ² ·C/W]	[m ² ·C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[mc ³]	[kcal]	[mc ³]	[Gcal]		
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0839	0,087	0,0014	8,895	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,186	0,561	4,95	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,178	0,553	5,44	184	0,15	1161,8	0,090	0,000	-8,4	-0,767	0,038
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,186	0,541	6,13	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0005	5,068	0,171	0,528	6,92	354	0,15	2817,6	0,445	0,001	-241,6	-3,779	0,176
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	7,83	158	0,15	1422,1	0,310	0,001	-28,9	2,636	0,123
55	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,186	0,495	9,13	131	0,15	1374,9	0,434	0,001	-40,5	3,693	0,172
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	473	0,15	5080,1	2,376	0,005	221,5	20,199	0,942
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	183	0,15	2550,0	1,437	0,003	-183,9	12,211	0,569

Pierderi tehnologice de căldură pe rețeaua de distribuție - VARA			
CT [2]	UM	Termice	Masice
Conducție ACC preizolate subterane	Gcal	54,81	2.018
Conducție Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	54,81	2,02
Pe rețeaua de distribuție - TOTAL din punctul de vedere al pierderilor	686,83	66,01	2.022

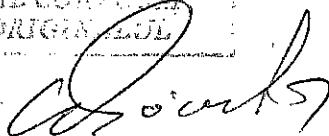
RAJ. G. L. TROIANI
COMM. IN CHARGE
OF CHARGE
[Signature]

Tab. 5.5. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 2

CT 2			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	276,9	din care:	260,7	16,2	276,9
		Încălzire	133,8	12,1	146,0
		ACC	126,9	4,0	130,9

R.A.G.C.L. PAȘCANI

COPIE CONTROLATĂ
CU ORIGINALUL



5.1.3 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 3+6

Tab. 5.6. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 3 + 6

REGIM DE ÎNCĂLZIRE																	Pierderi termice prin transfer de căldură				Pierderi în masă prin scăpări de aer termic			
Conducție încălzire preizolate subterane - TUR																	Pierderi termice prin transfer de căldură				Pierderi în masă prin scăpări de aer termic			
d_{ext}	t_a	t_p	λ_p	λ_{ap}	λ_{nol}	h	d_c	d_z	d_{sp}	$R_{t,p}$	$R_{t,z}$	$R_{t,p}$	$R_{t,ext}$	q	L	β	ΔQ	Pierderi în masă prin scăpări de aer termic		Pierderi de sezon				
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]		[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/s]	[m³/oră]	[kcal/s]	[m³]	[kcal]		
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,105	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,526	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0360	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,647	0,150	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	245,0	0,15	3505,3	0,0481	0,0019	865,42	4,0879	0,278	
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,33	225,0	0,15	3862,1	0,0746	0,0011	1011,5	6,343	0,431	
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0800	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	15,89	85,0	0,15	1855,8	0,0477	0,0011	484,93	4,0577	0,276	
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	85,0	0,15	1662,3	0,0667	0,0011	590,77	5,672	0,386	
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,322	0,126	0,409	19,60	60,0	0,15	1352,6	0,0736	0,0011	1011,1	8,255	0,525	
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1542	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	105,0	0,15	2671,6	0,0855	0,0014	325,22	16,764	1,072	
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	27,11	160,0	0,15	1670,4	0,084	0,0014	256,21	16,014	1,069	
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2850	0,395	0,404	0,0002	2,354	0,087	0,330	26,85	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

Conducte Încălzire preizolate subterane - RETUR																	Pierderi masice prin scăpări de aer termic						
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi prin orare						
t_{he}	t_e	t_0	λ_p	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețele	Pierderi masice	Pierderi prin orare	Pierderi pe sezon		
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]		[m]	[m]	[m]	[m]		[m²·C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[MJ]	[m³]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]	
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,105	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0006	7,468	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	6,28	-0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	7,90	245,0	0,15	2226,6	0,0481	0,0018	38,629	14,087	0,162
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	225,0	0,15	2385,2	0,1746	0,0019	58,93	18,843	0,252
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,49	95,0	0,15	1148,2	0,1777	0,0019	39,04	14,057	0,161
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0003	3,788	0,127	0,428	10,50	85,0	0,15	1026,6	0,0697	0,0015	53,15	15,572	0,225
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	80,0	0,15	835,3	0,738	0,0019	558,55	16,255	0,249
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,86	105,0	0,15	1650,0	0,855	0,0019	1147,5	15,764	0,627
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,263	0,107	0,365	16,74	50,0	0,15	1155,2	1,884	0,0041	1419,8	16,014	0,637
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,365	0,404	0,0002	2,354	0,087	0,330	16,46	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi tehnologice prin transfer de căldură										Pierderi masice prin scăpări de agent termic			
d_{m1}	t_c	t_o	λ_p	λ_{sp}	λ_{sol}	h	c_c	c_{iz}	d_{sp}	R_p	R_z	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum televizi	Pierderi energetice	Pierderi masice								
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]		[m]	[m]	[m]	[m]		[m²·°C/W]			[W/m]	[m]		[W]	[m³]	[kcal]	[t]								
13	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0990	0,103	0,0014	9,735	0,154	0,547	5,03	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
20	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,1090	0,110	0,0010	8,298	0,158	0,536	5,84	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
25	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,1110	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	6,40	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
32	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0364	0,1184	0,123	0,0007	6,641	0,161	0,518	7,17	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
40	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1276	0,132	0,0006	5,862	0,150	0,508	8,05	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
50	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1372	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	9,05	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
65	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1530	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	10,51	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
80	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1690	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	11,98	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							
100	58,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,2100	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	12,06	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000							

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA			
CT 336	UM	fiermeice	Masive
Conducute încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	61,70	3,957
Conducute încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	38,10	2,344
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	99,80	6,27
Conducute ACC preizolate subterane	Gcal	64,82	3,102
Conducute Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	64,82	3,10
Total pierderi tehnologice	Gcal	179,90	10,00

REGIM DE VARĂ																								
Conducute ACC preizolate subterane																								
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																				Pierderi masice prin scăpări de aer termice				
d_{H1}	t_{a1}	t_{b1}	λ_p	λ_z	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_z	c_{sp}	R_p	R_z	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volume retele	Pierderi pe sezon	Pierderi pe sezon	Pierderi pe sezon		
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m ² ·C/W]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m ³]	[mmC]	[kcal]	[mmC]	[Gcal]	
13	58,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0180	0,0990	0,103	0,0014	9,735	0,154	0,547	3,82	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,1090	0,110	0,0018	8,288	0,158	0,536	4,44	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,1110	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	4,67	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1184	0,123	0,0007	6,841	0,161	0,516	5,45	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1270	0,132	0,0005	5,862	0,150	0,508	6,12	113	0,15	795,5	0,142	0,000	13,2	0,206	0,058	
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1372	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	6,89	180	0,15	1267,6	0,314	0,001	29,3	2,669	0,124	
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1530	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	8,00	198	0,15	1821,0	0,657	0,001	61,2	5,582	0,260	
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1690	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	9,11	157	0,15	1645,5	0,789	0,002	73,5	6,705	0,213	
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,2100	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	9,17	755	0,15	7993,8	0,927	0,012	552,5	50,377	2,349	
TOTAL										1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	1393,0	

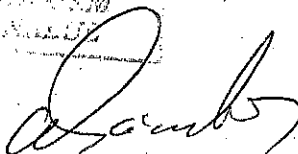
Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARA			
CT 3+6	UM	Termice	Masice
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	49,32	3,102
Conducte Racirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	49,32	3,10
Total pierderi tehnologice	Gcal	49,32	3,10

Tab. 5.7. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 3 + 6

CT 3+6			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	226,4	din care:	213,9	12,5	226,4
		Încălzire	99,8	6,3	106,1
		ACC	114,1	6,2	120,3

R.A.G.C.L. PASCANI

 COPY CONFIRM
 CL ORIGINAL



5.1.4 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 4

Tab. 5.8. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 4

Conducute încălzire preizolate subterane - TUR																			Pierderi masice prin scăpări de aer termici				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Pierderi pe sezon				
d _{ext}	t _a	t ₀	λ _p	λ _{sp}	λ _{sol}	h	d _c	d _{iz}	d _{sp}	R _p	R _{iz}	R _{sp}	R _{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum trebuie încălzit	Pierderi prin conducție termică	Pierderi prin conducție termică	Pierderi prin conducție termică	Pierderi prin conducție termică	
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²C/W]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0250	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0008	5,847	0,150	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0590	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	60,0	0,15	882,9	0,018	0,000	0,000	0,000	
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0004	4,322	0,148	0,477	14,93	320,0	0,15	5492,7	0,0018	0,002	0,043	19,021	
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,482	16,89	0,15	0,15	5880,5	0,0007	0,003	0,045	12,814	
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	19,01	340,0	0,15	6849,1	0,0008	0,003	0,063	22,887	
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,129	0,409	17,60	180,0	0,15	4057,7	0,0008	0,004	0,003	18,786	
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	180,0	0,15	4071,0	0,0008	0,006	0,004	24,021	
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,355	27,11	308,0	0,15	9501,8	0,0014	0,019	0,015	32,205	
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,328	25,35	0,0	0,15	0,0	30,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																	Pierderi masice prin scăpări de aer termic					
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi pe sezon					
d_{ext}	t_e	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi [W/m²]	Pierderi [kW]	Pierderi [Gcal]	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²·G/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[W/m²]	[kW]	[Gcal]	
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,6	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,156	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	-0,000	0,000
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	-0,000	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,6	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	-0,000	0,000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0008	5,847	0,150	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	-0,000	0,000
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0560	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	7,90	60,0	0,15	545,3	10,000	0,000	1,000	0,040
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	320,0	0,15	3392,3	10,000	0,000	944,9	0,359
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,49	300,0	0,15	3619,6	10,000	0,000	1281,4	0,509
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,798	0,127	0,428	10,50	340,0	0,15	4105,6	10,000	0,000	2212,2	0,867
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	180,0	0,15	2508,0	10,000	0,000	1678,6	0,646
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	160,0	0,15	2514,2	10,000	0,000	2247,7	0,865
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	18,74	308,0	0,15	5629,9	10,000	0,000	3224,5	1,268
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2660	0,406	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,325	15,66	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	-0,000	0,000
GDA																		2263,4	10,000	0,000	5585,1	2,081

Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi mesice prin scăpări de apă termică					
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Pierderi pe sezon					
d_{int}	t_c	t_g	λ_p	λ_{ap}	λ_{tot}	h	d_c	d_E	d_{op}	R_p	R_E	R_{ap}	R_{tot}	q	L	β	ΔQ	Volum [te] [m ³]	Pierderi [kW]	Pierderi [kcal]	Pierderi [m ³]	Pierderi [Gcal]		
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·°C]		[m]	[m]	[m]	[m]	[m ² ·°C/W]	[m ² ·°C/W]	[m ² ·°C/W]	[m ² ·°C/W]	[W/m]	[m]	[°/W]	[W]	[m ³]	[kW]	[kcal]	[m ³]	[Gcal]		
13	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,685	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
20	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,581	8,50	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
25	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	10,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
32	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,165	0,541	8,08	54,0	0,15	500,5	0,0438	0,000	4,0	0,389	0,0177	
40	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,118	0,0006	5,088	0,151	0,528	9,10	306,0	0,15	3222,0	0,3871	0,001	38,1	3,288	0,153	
50	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	321,0	0,15	3797,4	0,6303	0,001	68,7	6,358	0,250	
65	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	11,98	358,0	0,15	4910,7	0,9183	0,002	110,1	10,338	0,468	
80	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	325,0	0,15	5129,5	0,6393	0,003	152,2	13,879	0,647	
100	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	302,0	0,15	5530,9	2,3741	0,005	221,0	20,151	0,939	

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA			
CT 4	UM	Termice	Masice
Conducțe încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	133,83	11,595
Conducțe încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	82,65	6,779
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	216,48	18,37
Conducțe ACC preizolate subterane	Gcal	84,40	2,474
Conducțe Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate subterane	Gcal	84,40	2,474
Total pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA	Gcal	300,88	20,844

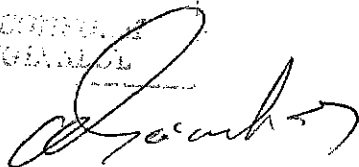
REGIM DE VARĂ																						
Conducte ACC preizolate subterane																						
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																						
d_{ni}	l_a	l_c	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{so1}	h	d_c	d_{iz}	d_{so}	R_p	R_{iz}	R_{so}	R_{so1}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic			
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m ² ·°C/W]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum relele	Pierderi toare	Pierderi pe sezon	
																			[m ³]	[kcal]	[m ³]	
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,581	4,95	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,178	0,583	5,44	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	6,13	54	0,15	389,8	0,043	0,000	4,0	
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0005	5,068	0,171	0,528	6,92	308	0,15	2451,4	0,387	0,001	36,1	
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	7,83	321	0,15	2889,3	0,630	0,001	58,7	
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,168	0,495	9,13	356	0,15	3736,3	1,181	0,002	110,1	
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	325	0,15	3902,8	1,633	0,003	182,2	
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	302	0,15	4208,2	2,371	0,005	221,0	

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARA			
CT	4	UM	Termice/Mastice
Conducte ACC preizolate subterane		Goal	84,21 2,474
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane		Goal	0,00 0,000
Total ACC+RACC preizolate		Goal	84,21 2,47
TOTAL pierderi tehnologice		Goal	84,21 2,47

Tab. 5.9. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 4

CT 4			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	388,4	din care:	365,1	23,3	388,4
		Încălzire	216,5	18,4	234,9
		ACC	148,6	4,9	153,6

R.A.G.C.L. PASCANI
Căminul Comunal
CS GOSPODĂRIE



5.1.5 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 5

Tab. 5.10. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 5

REGIM DE IARNĂ																							
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																							
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																							
d_{in}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele	Pierderi orare	Pierderi pe sezon		
																			[m³]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,115	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	160,0	0,15	2354,5	0,814	0,001	42,7	2,669	0,181
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,93	80,0	0,15	1373,2	0,265	0,001	36,1	2,255	0,163
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	16,99	190,0	0,15	3711,7	0,955	0,002	129,8	18,114	0,562
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	160,0	0,15	3129,0	0,256	0,003	110,8	10,876	0,728
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	18,60	510,0	0,15	11496,7	0,255	0,013	850,7	53,174	3,816
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	150,0	0,15	3813,5	0,249	0,005	360,3	22,520	1,631
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	27,11	280,0	0,15	8728,7	0,792	0,018	1195,7	74,732	5,082
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,36	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
TOTAL															1530,0	1346,0	0,0	0,0	220,5	0,000	228,6	10,741	0,000

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic					
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																								
d_{in}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețele	Pierderi orare	Pierderi pe sezon			
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]	
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,165	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	7,90	160,0	0,15	1454,1	0,314	0,001	225,0	2,669	0,181	
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	80,0	0,15	848,1	0,265	0,001	32,1	2,255	0,163	
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,48	190,0	0,15	2292,3	0,855	0,002	76,9	18,114	0,562	
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	160,0	0,15	1932,5	0,256	0,003	99,9	10,876	0,728	
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	510,0	0,15	7100,4	0,255	0,013	497,4	53,174	3,816	
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	150,0	0,15	2357,1	0,249	0,005	210,7	22,520	1,631	
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	16,74	280,0	0,15	5390,8	0,792	0,018	699,1	74,732	5,082	
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,66	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000	
TOTAL															1530,0	1346,0	0,0	0,0	220,5	0,000	228,6	10,741	0,000	

Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi masice prin scapari de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de caldura																			Pierderi pe sezon				
d_{in}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum retele	Pierderi orare	Pierderi pe sezon		
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]
13	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	5,55	430,0	0,15	2744,6	0,057	0,000	5,3	0,485	0,023
20	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	6,50	115,0	0,15	859,8	0,036	0,000	3,4	0,307	0,014
25	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	7,15	30,0	0,15	246,8	0,016	0,000	1,4	0,125	0,006
32	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
40	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,115	0,0006	5,068	0,171	0,528	8,10	65,0	0,15	680,0	0,028	0,000	1,6	0,894	0,032
50	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,125	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	50,0	0,15	591,5	0,038	0,000	1,9	0,834	0,039
65	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,168	0,495	11,99	185,0	0,15	2551,9	0,014	0,001	57,2	5,215	0,243
80	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0990	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
100	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
TOTAL															1675,0	1675,0	0,0	0,0	20,5	0,000	64,0	5,773	0,043

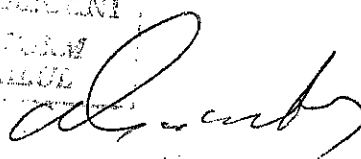
Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ				UM	Termice	Masice
CT 5				Gcal	126,50	11,841
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR				Gcal	78,13	8,923
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR				Gcal	204,63	18,76
Total încălzire preizolate subterane				Gcal	28,05	0,357
Conducte ACC preizolate subterane				Gcal	0,00	0,000
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane				Gcal	28,05	0,36
Total ACC+RACC preizolate				Gcal	28,05	0,36
TOTAL pierderi				Gcal	261,80	23,268

REGIM DE VARĂ		
---------------	--	--

Tab. 5.11. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 5

CT 5			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	273,5	din care:	254,0	19,5	273,5
		Încălzire	204,6	18,8	223,4
		ACC	49,4	0,7	50,1

R.A.G.C.L. PAȘCANI
COPIE CONFORM
CU ORIGINALUL



5.1.6 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 7
Tab. 5.12. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 7

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețea
																			[m³]
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	0,0	0,15	0,0	0,000
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,93	498,0	0,15	8548,0	0,000
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	16,99	202,0	0,15	3945,1	0,000
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	415,0	0,15	8115,9	0,000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,332	0,126	0,409	19,60	184,0	0,15	4147,8	0,000
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	552,0	0,15	14044,8	0,000
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	27,11	83,0	0,15	2587,4	0,000
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,35	130,0	0,15	3790,8	0,000
TOTAL															20231,0	27394,1	26,9	52780,4	0,000

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețea
																			[m³]
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,000
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	0,000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,000
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	7,90	0,0	0,15	0,0	0,000
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	498,0	0,15	5279,3	0,000
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,49	202,0	0,15	2437,1	0,000
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	415,0	0,15	5012,3	0,000
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,332	0,126	0,409	12,11	184,0	0,15	2561,7	0,000
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	552,0	0,15	8874,1	0,000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,386	16,74	83,0	0,15	1598,0	0,000
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,66	130,0	0,15	2341,2	0,000
TOTAL															20231,0	27394,1	26,9	52780,4	0,000

Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețea
																			[m³]
13	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0180	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	0,000
20	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	5,50	0,0	0,15	0,0	0,000
25	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	0,000
32	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	0,000
40	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	9,10	529,0	0,15	5533,9	0,000
50	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	513,0	0,15	6088,7	0,000
65	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	11,99	288,0	0,15	3972,7	0,000
80	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	349,0	0,15	5508,3	0,000
100	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	344,0	0,15	6300,1	0,000
TOTAL															20231,0	27394,1	26,9	52780,4	0,000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ

CT 7	UM	Termice	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	165,14	15,567
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	101,99	9,098
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	267,12	24,665
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	100,09	2,805
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	100,09	2,81
TOTAL (în care)	Gcal	367,21	27,475

REGIM DE VARĂ

Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Volum rețea	Pierderi orare	Pierderi pe sezon		
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	[m³]	[kcal]	[tmc]	[Gcal]	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]		[m³]	[kcal]	[tmc]	[Gcal]
13	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0180	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	4,95	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
25	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	5,44	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
32	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	6,13	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
40	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	8,92	529	0,15	4210,4	0,684	0,001	181,9	5,648	0,263
50	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	7,83	513	0,15	4817,4	1,007	0,002	93,9	6,657	0,309
65	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	9,13	288	0,15	3022,6	0,956	0,002	89,5	8,119	0,378
80	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	349	0,15	4191,0	1,753	0,004	163,1	14,904	0,695
100	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	344	0,15	4793,4	2,700	0,005	251,8	22,963	1,070
TOTAL															202810	67,5	20835	1000	25603	22963			

Tab. 5.13. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 7

CT.7			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	473,6	din care:	443,4	30,3	473,6
		Încalzire	267,1	24,7	291,8
		ACC	176,2	5,6	181,8

R.A.G.C.L. PAȘCANI
COPIE CONFORM
CU ORIGINALUL

[Signature]

5.1.7 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 8

Tab. 5.14. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 8

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
d_{int}	t_s	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,180	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0680	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	0,0	0,15	0,0	0,000
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,93	0,0	0,15	1373,2	0,000
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	16,99	100,0	0,15	1953,5	0,000
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	60,0	0,15	1173,4	0,000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	19,60	0,0	0,15	0,0	0,000
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	0,0	0,15	0,0	0,000
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	27,11	100,0	0,15	3117,4	0,000
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,36	0,0	0,15	0,0	0,000
TOTAL															320,0	167,0	0,15	676,7	0,000

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
d_{int}	t_s	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,000
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,68	0,0	0,15	0,0	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,180	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	0,000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,000
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0680	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	7,90	0,0	0,15	0,0	0,000
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	80,0	0,15	848,1	0,000
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,49	100,0	0,15	1208,5	0,000
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	60,0	0,15	724,7	0,000
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	0,0	0,15	0,0	0,000
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,68	0,0	0,15	0,0	0,000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	16,74	100,0	0,15	1925,3	0,000
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,66	0,0	0,15	0,0	0,000
TOTAL															320,0	167,0	0,15	370,5	0,000

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
d_{int}	t_s	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]
13	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	0,000
20	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	8,50	0,0	0,15	0,0	0,000
25	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	0,000
32	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	0,000
40	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	9,10	40,0	0,15	418,4	0,000
50	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	0,0	0,15	0,0	0,000
65	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	11,99	80,0	0,15	1103,5	0,000
80	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	100,0	0,15	1578,3	0,000
100	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	100,0	0,15	1831,4	0,000
TOTAL															320,0	167,0	0,15	370,5	0,000

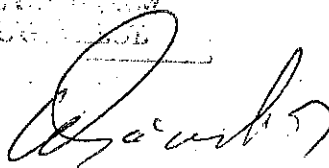
Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA				UM			
CT 8				Termice Masice			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR				Gcal	27,84	2,531	
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR				Gcal	17,20	1,468	
Total încălzire preizolate subterane				Gcal	45,04	4,01	
Conducte ACC preizolate subterane				Gcal	18,03	0,635	
Conducte Reducere ACC preizolate subterane				Gcal	0,00	0,000	
Total ACC+RACC preizolate				Gcal	18,03	0,64	
TOTAL încălzire				Gcal	63,07	4,65	

REGIM DE VARĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi pe sezon				
d_{int}	t_s	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m°C/W]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,000
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	4,95	0	0,15	0,0	0,000
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,563	5,44	0	0,15	0,0	0,000
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	6,13	0	0,15	0,0	0,000
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,628	6,92	40	0,15	318,4	0,050
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	7,83	0	0,15	0,0	0,000
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	8,13	0	0,15	839,8	0,265
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	100	0,15	1200,9	0,502
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	100	0,15	1393,4	0,785

Tab. 5.15. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 8

CT 8		Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	82,1	76,8	5,3	82,1
	din care:			
	Încălzire	45,0	4,0	49,0
	ACC	31,7	1,3	33,0

R.A.G.C.L. PAȘCANI
COPIL
COPIL



5.1.8 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 9

Tab. 5.16. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 9

REGIM DE IARNĂ																							
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																	Pierderi masice prin scăpări de agent termic						
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi din sezon						
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi orare	Pierderi pe sezon		
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]	
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,298	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	80,0	0,15	1177,3	0,157	0,000	21,4	1,335	0,091
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0004	4,322	0,148	0,477	14,93	65,0	0,15	1115,7	0,216	0,000	29,3	1,832	0,125
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	16,99	43,0	0,15	840,0	0,216	0,000	29,3	1,832	0,125
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	305,0	0,15	5964,7	0,2394	0,006	325,6	20,351	1,384
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	19,60	210,0	0,15	4733,9	0,2576	0,005	350,3	21,894	1,489
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	155,0	0,15	3943,7	0,2738	0,005	372,3	23,270	1,582
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	27,11	80,0	0,15	2493,9	0,3416	0,005	341,6	21,352	1,452
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,36	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000	0,000
TOTAL																		936,0	0,0269	0,000	1,460	91,18	5,72

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic					
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic					
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi orare	Pierderi pe sezon				
[mm]	[°C]	[°C]				[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]			
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,298	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000		
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000		
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,160	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000		
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,150	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000		
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,185	0,494	7,90	80,0	0,15	727,1	0,157	0,000	21,5	1,335	0,091	
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0004	4,322	0,148	0,477	9,22	65,0	0,15	689,1	0,216	0,000	29,3	1,832	0,125	
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,49	43,0	0,15	518,8	0,216	0,000	29,3	1,832	0,125	
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	305,0	0,15	3683,8	0,2394	0,005	325,6	20,351	1,384	
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	210,0	0,15	2923,7	0,2576	0,005	350,3	21,894	1,489	
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	155,0	0,15	2435,7	0,2738	0,005	372,3	23,270	1,582	
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	16,74	80,0	0,15	1540,2	0,3416	0,005	341,6	21,352	1,452	
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,66	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000		
TOTAL																			936,0	0,0269	0,000	1,460	91,18	5,72

Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic					
Pierderi tehnice prin transfer de căldură																			Pierderi pe sezon					
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi orare	Pierderi pe sezon			
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m·°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]		
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	6,50	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,795	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	9,10	85,0	0,15	899,2	0,107	0,000	10,0	0,907	0,042	
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	135,0	0,15	1597,0	0,1285	0,001	12,7	2,252	0,105	
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,155	0,495	11,99	220,0	0,15	3034,7	0,1730	0,001	17,3	6,202	0,289	
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	313,0	0,15	4940,1	0,1573	0,003	146,6	13,368	0,623	
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	187,0	0,15	3424,8	0,1498	0,003	136,9	12,478	0,582	
TOTAL															936,0	0,0269	0,000	1,460	91,18	5,72				

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ

CT 9	UM	Termice	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	74,06	6,247
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	45,75	3,653
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	119,84	9,90
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	50,75	1,641
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	50,75	1,64
TOTAL pierderi	Gcal	170,59	11,54

REGIM DE VARĂ

Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi masice prin scapari de agent termic					
Pierderi tehnologice prin transfer de caldura																			Pierderi masice prin scapari de agent termic					
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_{iz}	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi orare	Pierderi pe sezon			
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²·°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[kcal]	[m³]	[Gcal]		
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	4,95	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,605	0,176	0,553	5,44	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	6,13	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,0	0,000		
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,088	0,171	0,529	6,92	85	0,15	676,5	10,167	0,000	10,0	0,907		
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	7,83	135	0,15	1215,1	0,265	0,001	24,7	2,282		
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,165	0,495	9,13	220	0,15	2308,9	0,730	0,001	68,2	0,289		
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	313	0,15	3758,7	1,573	0,003	148,6	13,366		
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	187	0,15	2505,7	1,488	0,003	136,9	12,478		
																			1040,00	0,0585	0,001	335,2	11,6	

Tab. 5.17. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 9

CT 9			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	222,4	din care:	209,2	13,2	222,4
		Încălzire	119,8	9,9	129,7
		ACC	89,4	3,3	92,6

R.A.G.C.L. 2 - PAȘCANI
Gospodărie Comunală și Locativă
CD 01.01.01.01

[Signature]

5.1.9 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 10
Tab. 5.18. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 10

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_k	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_k	d_{sp}	R_p	R_k	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele
																			Pierderi orare
																			Pierderi pe sezon
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,000
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,115	0,0008	7,468	0,171	0,528	9,04	0,0	0,15	0,0	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,190	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,190	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	12,80	32,0	0,15	470,9	0,063
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	14,93	65,0	0,15	1115,7	0,216
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	16,99	134,0	0,15	2617,7	0,673
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	80,0	0,15	1564,5	0,628
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	19,60	80,0	0,15	1803,4	0,694
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	80,0	0,15	2035,5	0,743
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	27,11	94,0	0,15	2930,4	0,952
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,36	0,0	0,15	0,0	0,000
TOTAL																			

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_k	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_k	d_{sp}	R_p	R_k	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele
																			Pierderi orare
																			Pierderi pe sezon
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,000
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,115	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,190	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	0,000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,190	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,000
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,494	7,90	32,0	0,15	290,8	0,083
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0740	0,154	0,160	0,0005	4,322	0,148	0,477	9,22	65,0	0,15	689,1	0,246
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,751	0,135	0,462	10,49	134,0	0,15	1616,7	0,673
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	80,0	0,15	986,2	0,628
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	80,0	0,15	1113,8	0,694
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,264	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	80,0	0,15	1257,1	0,743
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	16,74	94,0	0,15	1809,8	0,952
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,66	0,0	0,15	0,0	0,000
TOTAL																			

Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_k	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_k	d_{sp}	R_p	R_k	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele
																			Pierderi orare
																			Pierderi pe sezon
13	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,099	0,103	0,0014	9,735	0,154	0,547	5,03	0,0	0,15	0,0	0,000
20	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,84	0,0	0,15	0,0	0,000
25	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	6,40	0,0	0,15	0,0	0,000
32	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,541	0,161	0,518	7,17	0,0	0,15	0,0	0,000
40	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,862	0,150	0,508	8,05	95,0	0,15	879,1	0,149
50	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	9,05	151,0	0,15	1672,3	0,296
65	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	10,51	125,0	0,15	1511,0	0,415
80	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,169	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	11,98	145,0	0,15	1997,4	0,728
100	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,215	0,0004	3,814	0,109	0,429	12,06	84,0	0,15	1164,5	0,659
TOTAL																			

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA		UM	Termice	Masice
CT 10				
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR		Gcal	45,83	4,003
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR		Gcal	28,30	2,340
Total încălzire preizolate subterane		Gcal	74,13	6,34
Conducte ACC preizolate subterane		Gcal	26,04	0,879
Conducte Racirculare ACC preizolate subterane		Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate		Gcal	26,04	0,88
TOTAL din care:			100,17	7,22

REGIM DE VARĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_k	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_k	d_{sp}	R_p	R_k	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]
																			Pierderi orare
																			Pierderi pe sezon
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,099	0,103	0,0014	9,735	0,154	0,547	3,82	0	0,15	0,0	0,000
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	4,44	0	0,15	0,0	0,000
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0319	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	4,87	0	0,15	0,0	0,000
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,841	0,161	0,518	5,45	0	0,15	0,0	0,000
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,862	0,150	0,508	6,12	95	0,15	668,9	0,000
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,498	6,98	151	0,15	1196,3	0,000
55	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	8,00	125	0,15	1149,6	0,000
60	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,169	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	9,11	145	0,15	1519,7	0,000
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1130	0,210	0,216	0,0004	3,614	0,109	0,429	9,17	84	0,15	886,0	0,000
TOTAL																600,0	0,15	5421,5	0,000

Tab. 5.19. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 10

CT10			Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	128,1	din care:	120,0	8,1	128,1
		Încălzire	74,1	6,3	80,5
		ACC	45,9	1,8	47,6

R.A.G.C.L. PAȘCANI
Căpitan
Căpitan

[Signature]

5.1.10 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 11
Tab. 5.20. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 11

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_z	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scapări de ag termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele
																			[m³]
																			Pierderi orare
																			[m³]
																			Pierderi pe sezon
																			[Gcal]
																			[Gcal]
25	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	9,00	0,0	0,15	0,0	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,641	0,151	0,518	10,08	10,0	0,15	116,0	0,008
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,862	0,150	0,508	11,33	31,0	0,15	403,8	0,039
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	12,74	38,0	0,15	555,9	0,075
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	14,80	32,0	0,15	544,5	0,106
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,169	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	16,86	123,0	0,15	2384,8	0,618
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	16,97	394,0	0,15	7688,5	3,093
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1360	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	19,58	111,0	0,15	2497,5	3,361
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1620	0,262	0,270	0,0003	2,835	0,114	0,394	22,09	143,0	0,15	3632,8	4,526
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2142	0,314	0,324	0,0003	2,259	0,119	0,365	26,92	209,0	0,15	6469,9	6,563
219	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2340	0,374	0,383	0,0002	2,766	0,090	0,338	23,12	0,0	0,15	0,0	0,000
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,36	130,0	0,15	3790,8	6,378
TOTAL																			22086,5

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_z	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scapări de ag termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele
																			[m³]
																			Pierderi orare
																			[m³]
																			Pierderi pe sezon
																			[Gcal]
																			[Gcal]
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	5,56	0,0	0,15	0,0	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,641	0,151	0,518	6,23	10,0	0,15	71,7	0,008
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,862	0,150	0,508	7,00	31,0	0,15	249,4	0,039
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	7,87	38,0	0,15	344,0	0,075
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	9,14	32,0	0,15	336,3	0,106
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,169	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	10,41	123,0	0,15	1472,9	0,618
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	10,48	394,0	0,15	4748,4	3,093
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1360	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	12,08	111,0	0,15	1542,4	3,361
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1620	0,262	0,270	0,0003	2,835	0,114	0,394	13,84	143,0	0,15	2243,6	4,526
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2142	0,314	0,324	0,0003	2,259	0,119	0,365	16,82	209,0	0,15	3895,8	6,563
219	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2340	0,374	0,383	0,0002	2,766	0,090	0,338	14,28	0,0	0,15	0,0	0,000
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	15,86	130,0	0,15	2341,2	6,378
TOTAL																			4724,5

Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_z	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scapări de ag termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețele
																			[m³]
																			Pierderi orare
																			[m³]
																			Pierderi pe sezon
																			[Gcal]
																			[Gcal]
13	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	0,000
20	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0280	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,581	6,50	0,0	0,15	0,0	0,000
25	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,805	0,176	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	0,000
32	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	0,000
40	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,068	0,171	0,528	9,10	0,0	0,15	0,0	0,000
50	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	40,0	0,15	473,2	0,079
65	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	11,99	50,0	0,15	827,6	0,199
80	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	253,0	0,15	3893,2	1,271
100	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	15,93	400,0	0,15	7925,7	3,140
TOTAL																			12620,7

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ					
CT 11	UM	Termice	Masice		
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	102,65	12,003		
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	63,40	7,018		
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	166,05	19,02		
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	46,12	1,858		
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000		
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	46,12	1,86		
TOTAL pierderi care	Gcal	212,17	20,88		

REGIM DE VARĂ

Conducte ACC preizolate subterane																							
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																Pierderi-măscie prin scăpări de-aer termic							
d_{int}	t_a	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_z	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volume m ³ /m ² /s	Pierderi-orare	Pierderi-pe sezon		
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m ² ·C/W]			[W/m]	[m]	[m]		[m ³ /m ² ·s]	[m ³ /h]	[m ³ /a]		
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0930	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,003	
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,561	4,95	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,0008	6,805	0,176	0,553	5,44	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0364	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,185	0,541	6,13	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1110	0,116	0,0006	5,098	0,171	0,528	6,92	0	0,15	0,0	0,000	0,000	0,000	0,000	
50	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1212	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	7,83	0	0,15	360,0	0,078	0,000	0,73	0,687	0,031
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	9,13	0	0,15	629,7	0,199	0,000	18,9	1,891	0,079
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	253	0,15	3038,2	1,271	0,003	118,5	10,804	0,504
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	400	0,15	5573,8	3,740	0,006	292,7	26,690	1,244

Tab. 5.21. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 11

CT 11		Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	270,0	din care:		
		247,3	22,7	270,0
	Încălzire	166,1	19,0	185,1
	ACC	81,2	3,7	84,9

R.A.G.O.L.P. PAȘCANI
Gospodărie Comunală și Locativă
Cu Ordonanță

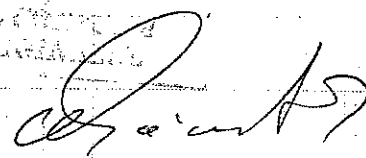
[Signature]

5.1.11 Pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție agent termic din CT 12
Tab. 5.22. Calcul pierderi tehnologice pe rețelele de distribuție din CT 12

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețea
25	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,623	0,151	0,529	9,00	0,0	0,15	0,0	0,000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,841	0,161	0,518	10,09	0,0	0,15	0,0	0,000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,882	0,150	0,508	11,33	0,0	0,15	0,0	0,000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	12,74	0,0	0,15	0,0	0,000
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	14,80	0,0	0,15	0,0	0,000
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,169	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	16,86	0,0	0,15	0,0	0,000
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	18,87	80,0	0,15	156,1	0,000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1360	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	18,56	0,0	0,15	0,0	0,000
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1620	0,262	0,270	0,0003	2,835	0,114	0,394	22,08	60,0	0,15	162,4	0,000
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2142	0,314	0,324	0,0003	2,259	0,119	0,365	26,92	0,0	0,15	0,0	0,000
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,083	0,326	25,37	0,0	0,15	0,0	0,000
300	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,3150	0,455	0,464	0,0002	2,169	0,076	0,307	28,84	0,0	0,15	0,0	0,000
TOTAL															140,0	80,0	0,15	306,5	0,000
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{int}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăpări de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	Volum rețea
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,151	0,529	5,56	0,0	0,15	0,0	0,000
32	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,841	0,161	0,518	6,23	0,0	0,15	0,0	0,000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,882	0,150	0,508	7,00	0,0	0,15	0,0	0,000
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,160	0,139	0,496	7,87	0,0	0,15	0,0	0,000
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,159	0,0004	4,364	0,149	0,478	9,14	0,0	0,15	0,0	0,000
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,169	0,175	0,0004	3,782	0,135	0,463	10,41	0,0	0,15	0,0	0,000
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	10,48	80,0	0,15	964,1	0,000
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1360	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	12,08	0,0	0,15	0,0	0,000
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1620	0,262	0,270	0,0003	2,835	0,114	0,394	13,64	60,0	0,15	941,4	0,000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2142	0,314	0,324	0,0003	2,259	0,119	0,365	16,82	0,0	0,15	0,0	0,000
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,083	0,326	15,67	0,0	0,15	0,0	0,000
300	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,3150	0,455	0,464	0,0002	2,169	0,076	0,307	17,87	0,0	0,15	0,0	0,000
TOTAL															140,0	80,0	0,15	306,5	0,000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ			
CT 12	UM	Termice	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	11,28	0,976
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	6,96	0,570
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	18,24	1,55
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	0,00	0,00
TOTAL din rețea	Gcal	18,24	1,55

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARA			
CT 12	UM	Termice	Masice
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	0,00	0,00
TOTAL din rețea	Gcal	0,00	0,00

R.A.G.C.L. PAȘCANI
 Direcția Tehnică
 CD. 12.12.2012


Tab. 5.23. Pierderi tehnologice anuale pe rețelele de distribuție din CT 12

CT 12	Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	19,8		
din care:	18,2	1,5	19,8
încălzire	18,2	1,5	19,8
ACC	0,0	0,0	0,0

Pierderile tehnologice calculate sunt prezentate centralizat în tabelul 5.24. Tabelul general al pierderilor pe conturul tuturor rețelelor de distribuție de la centralele termice de cvartal până la consumatorii finali racordați la acestea exprimă, de asemenea, valoarea totală a pierderilor pe rețelele de distribuție, în unități de energie (Gcal), respectiv în procente din cantitatea totală de căldură livrată în rețea, pe conturul general de bilanț.

5.1.12 Pierderi tehnologice TOTALE pe rețelele de distribuție ale RAGCL Pașcani

Tab. 5.24. Sinteza pierderilor tehnologice anuale pe rețelele de distribuție ale RAGCL Pașcani

CT	Pierderi tehnologice pe rețelele de încălzire				Pierderi tehnologice pe rețelele de AGC				Pierderi tehnologice totale ⁽¹⁾			
	termice (prin transfer de căldură)	masice (prin scăpări de agent termic)	TOTAL încălzire	termice (prin transfer de căldură)	masice (prin scăpări de agent termic)	TOTAL AGC	termice (prin transfer de căldură)	masice (prin scăpări de agent termic)	termice (prin transfer de căldură)	masice (prin scăpări de agent termic)	TOTAL	
	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[%]
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	139,85	10,71	150,57	104,06	3,77	107,83	243,9	16,46	14,5	0,98	258,4	17,43
2	133,83	12,13	145,96	126,85	4,04	130,89	260,7	12,37	16,2	0,77	276,9	13,14
3+6	99,80	6,27	106,07	114,14	6,20	120,34	213,9	5,19	12,5	0,30	226,4	5,49
4	216,48	18,37	234,86	148,61	4,95	153,56	365,1	12,30	23,3	0,79	388,4	13,09
5	204,63	18,76	223,39	49,39	0,71	50,11	254,0	7,26	19,5	0,56	273,5	7,81
7	267,12	24,65	291,78	176,24	5,61	181,85	443,4	9,14	30,3	0,62	473,6	9,77
8	45,04	4,01	49,05	31,74	1,27	33,01	76,8	13,18	5,3	0,91	82,1	14,09
9	119,84	9,90	129,74	89,37	3,28	92,65	209,2	7,97	13,2	0,50	222,4	8,47
10	74,13	6,34	80,47	45,85	1,76	47,61	120,0	8,96	8,1	0,61	128,1	9,57
11	166,05	19,02	185,07	81,22	3,72	84,93	247,3	17,08	22,7	1,57	270,0	18,65
12	18,24	1,55	19,79	0,00	0,00	0,00	18,2	4,26	1,5	0,36	19,8	4,63
Total	1485,02	131,73	1616,74	967,48	35,30	1002,78	2452,5	9,61	167,0	0,66	2619,5	10,29

⁽¹⁾ Valorile procentuale ale pierderilor tehnologice totale au fost calculate prin raportarea la cantitățile de energie termică livrate din CT în rețelele de distribuție (col. 7 din tab. 4.78)

RAGCL PAȘCANI
CONSTATĂM
CU CĂ
[Signature]

Sinteza pierderilor de energie termică pe conturul CT de cvartal și rețele de distribuție (RAGCL Pașcani)

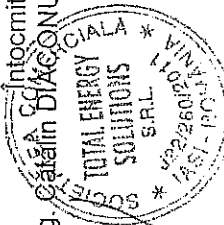
Contur de bilanț	Pierderi tehnologice						Pierderi reale						Document sursă (pag.)
	termice (prin transfer de căldură)		masice (prin scăpări de agent termic)		TOTAL		termice (prin transfer de căldură)		masice (prin scăpări de agent termic)		TOTAL		
	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	
Retele de distribuție energie termică produsă în CT de cvartal	2452,5	9,64	167,0	0,66	2619,5	10,29	3646,5	14,33	603,4	2,37	4249,9	16,70	Audit termoeenergetic la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă - Pașcani Pag. 187, Tab. 5.24 – col. 8...13 Pierderi tehnologice: Pag. 187, Tab. 5.24 – col. 8...13 Pierderi reale: Pag. 163, Tab. 4.78 – col. 11...16

Contur de bilanț	Pierderi tehnologice ⁽¹⁾				Pierderi reale ⁽¹⁾								Document sursă (pag.)
	în CT-uri ⁽²⁾				Cu gazele de ardere		Prin pereții cazanului		În instalațiile din CT-uri ⁽³⁾		Total pierderi în CT-uri		
	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	Gcal	%	
Producere energie termică în CT de cvartal	2654,8		9,20	2919,0	10,1	99,2	0,3	369,5	1,3	3387,7	11,7	Audit termoeenergetic la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă - Pașcani Pierderi tehnologice: Pag. 188, Tab. 5.25 Pierderi reale: Pag. 163, Tab. 4.78 – col. 3...6	

⁽¹⁾ Valorile procentuale ale pierderilor reale și tehnologice în CT-uri au fost calculate prin raportare la căldură rezultată din arderea combustibilului (col. 2 - tab. 4.78, pag. 163)

⁽²⁾ Pierderile tehnologice în CT-uri au fost determinate în funcție de randamentele cazanelor furnizate de producători, cu relația: $(1 - \eta_n) \times Q_{an}$, unde: η_n - randamentul nominal al cazanelor; Q_{an} - căldura rezultată din arderea combustibilului

⁽³⁾ Altele decât cazanele de apă caldă (conducte de legătură, pompe agent termic, schimbătoare de căldură etc.)

ing. Cătălin DIACONU




D.G. B.T. / Geln
AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Cabinet Vicepreședinte



03379 / 21.09.2017

Domnului Gelu-Costel NEDELCU

Director General al RAGCL PAȘCANI

R.A.G.C.L. PAȘCANI		
INTRARE Nr.	11203	
Ziua	Luna	Anul
22	09	2017

Referitor: vizare "Documentația de stabilire a pierderilor de energie termică" solicitată de dumneavoastră prin scrisoarea nr. 10374/30.08.2017, înregistrată la ANRE cu nr. 58425/30.08.2017.

Referitor la solicitarea dvs. vă comunicăm că pentru a nu periclitiza din punct de vedere al activității operaționale precum și din punct de vedere financiar desfășurarea activităților operatorilor delegați să presteze serviciul public de alimentare cu energie termică,

în temeiul modificării aduse prin Legea nr. 225/2016 articolului 8 alin. (3) lit. k din Legea nr. 51/2006 care constă în eliminarea obligativității avizului emis de autoritățile de reglementare competente în vederea adoptării de către autoritățile administrației publice locale de hotărâri privind aprobarea stabilirii, ajustării sau modificării prețurilor și tarifelor pentru activitatea de producere și serviciile de transport și distribuție energie termică,

considerăm că, până la modificarea Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006 conform prevederilor Legii nr. 225/2016 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006 și emiterea de către ANRE a legislației secundare care derivă din noua formă a legii menționate, procesul de avizare a prețurilor/tarifelor trebuie să se desfășoare în două etape, și anume:

1. Adoptarea unei hotărâri de către autoritățile administrației publice locale privind aprobarea de principiu a prețurilor pentru producerea energiei termice (exclusiv prețul energiei termice produse în cogenerare) și respectiv tarifele pentru activitățile de transport și distribuție a energiei termice prestate de operatorii locali, urmată de

2. Emiterea de către ANRE a unui aviz interimar, pentru prețurile de producere a energiei termice, respectiv pentru tarifele aferente activității de transport și distribuție a energiei termice. Subliniem că este obligatorie transmiterea la ANRE a celeilalte documentații care a stat la baza hotărârii de aprobare de principiu menționate la pct. 1 (inclusiv documentația elaborată pe baza bilanțului termoelectric privind pierderile în rețele).

Cu stimă,

VICEPREȘEDINTE,

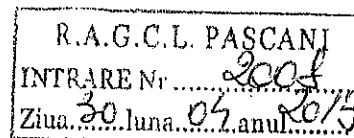
Dr. Ing. Emil CALOTA



Nr. 310263 din data 30.04.2015

J.G.+J.T.
B.F.C.+B.C.
D.T.

AVIZ



privind modificarea prețului local de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din C.T. de cvartal pe bază de gaze naturale, în municipiul Pașcani, de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, județul Iași

Având în vedere:

- Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată;
- Art. 14 și art. 40 alin.(10) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006;
- Ordinul președintelui A.N.R.S.C. privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare nr. 66/2007;
- solicitarea dumneavoastră cu adresa nr. 1839/21.04.2015;

Președintele A.N.R.S.C. emite următorul aviz:

Art.1. Se avizează prețurile locale la serviciul public de alimentare cu energie termică, după cum urmează:

Art.2. Preț local de 75,46 lei/Gj (315,93 lei/Gcal.), exclusiv T.V.A., pentru energia termică produsă, distribuită și furnizată din C.T. cvartal pe bază de gaze naturale, destinată agenților economici.

Art.3. Preț local de 93,57 lei/Gj (391,75 lei/Gcal.), inclusiv T.V.A., pentru energia termică produsă, distribuită și furnizată din C.T. cvartal pe bază de gaze naturale, destinată populației.

Art.4. Pierderile tehnologice anuale în sistemul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, trebuie să fie aprobate de autoritatea administrației publice locale implicate conform prevederilor art.40 alin. (3) din Legea nr. 325/2006.

Art.5. La fundamentarea propunerilor ulterioare de ajustare a prețurilor locale aprobate se vor reflecta în costuri, pe elemente de cheltuieli, efectele măsurilor din programul de restructurare, modernizare și re tehnologizare, aprobat de autoritățile administrației publice locale.

Art.6. Prețurile locale menționate mai sus, urmează să fie aprobate de autoritățile administrației publice locale implicate, în conformitate cu prevederile art.8 și art.40 din Legea nr. 325/2006. După aprobarea acestora, o copie a hotărârii autorității administrației publice locale implicate va fi transmisă operativ la A.N.R.S.C., pentru luare la cunoștință și evidență.

PREȘEDINTE

DORU CIOCAN



STRUCTURA

pe elemente de cheltuieli pentru prețul local de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din C.T. De cvartal pe bază de gaze naturale, de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, județul Iași

Nr.c rt.	Specificație	Preț avizat (cu acciză)		Pondere în preț (%)
		lei	lei/Gcal.	
I	Cheltuieli variabile	5.067.813,20	196,343	62,15
	Combustibil tehnologic gaze naturale (139,04 mc/Gcal.)	4.688.185,64	181,635	57,49
	Energie termică cumpărată de la terți pentru energia pierdută în transport/distribuție			
	Energie electrică tehnologică (25,11 kWh/Gcal.)	327.323,44	12,682	4,01
	Apă brută sau pretrată (0,349 mc/Gcal.)	52.304,12	2,026	0,64
	Alte cheltuieli			
II	Cheltuieli fixe, din care:	2.482.291,74	96,172	30,44
	a) Cheltuieli materiale:	428.863,00	16,616	5,26
	- materiale	84.400,00	3,270	1,04
	- amortizare	23.146,00	0,897	0,28
	- redevență și chirii			
	- cheltuieli pentru protecția mediului			
	- energie electrică	9.500,00	0,368	0,12
	- reparații în regie (curente)			
	- reparații executate cu terți	71.996,00	2,789	0,88
	- studii și cercetări			
	Alte servicii executate de terți:	102.023,00	3,953	1,25
	• colaborări	29.000,00	1,124	0,36
	• comisioane și onorarii	28.940,00	1,121	0,35
	• protocol, reclame și publicitate	8.500,00	0,329	0,10
	• deplasări, detașări și transferări	3.036,00	0,118	0,04
	• poșta și telecomunicații	32.547,00	1,261	0,40
	Alte cheltuieli materiale	137.798,00	5,339	1,69
	b) Cheltuieli cu munca vie:	2.053.428,74	79,556	25,18
	• salarii	1.645.428,00	63,749	20,18
	• CAS	259.977,62	10,072	3,19
	• fond șomaj	8.227,14	0,319	0,10
	• F.N.A.S.	85.562,26	3,315	1,05
	• fond de accidente și boli profesionale	5.035,01	0,195	0,06
	• CCIASS	13.986,14	0,542	0,17
	• fond de garantare a creanțelor salariale	4.113,57	0,159	0,05
	• alte cheltuieli cu munca vie	31.099,00	1,205	0,38
	c) Cheltuieli financiare	0,00	0,000	0,00
III	Cheltuieli totale (I + II)	7.550.104,94	292,52	92,59
IV	Profit	377.505,25	14,63	4,63
V	Cota de dezvoltare modernizare SACET	226.503,15	8,78	
VI	Venituri obținute din activitățile de producere, transport, distribuție energie termică	7.927.610,18		
VII	Cantitate livrată (Gcal.)	25.811,00		0,00
VIII	Preț/tarif – lei/Gcal.		315,93	100,00

Preț pentru populație, cu acciză, inclusiv T.V.A = 391,75 lei/Gcal.



ROMÂNIA
JUDEȚUL IAȘI
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI
PAȘCANI

Str. Ștefan cel Mare nr.16, cod 705200 PAȘCANI-ROMÂNIA

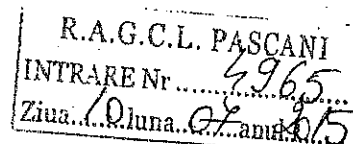
Telefon 0232-762300; Fax 0232-766259

e-mail: secretar@primariapascani.ro

www.primariapascani.ro

SERVICIUL ADMINISTRATIE PUBLICA

Nr. 885 / 10.07.2015



CĂTRE,

- PRIMARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI
- COMPARTIMENT MANAGEMENT RESURSE UMANE
- UNITATEA DE MONITORIZARE A SERVICIILOR PUBLICE
- COMPARTIMENT JURIDIC SI CONTENCIOS
- R.A.G.C.L. PAȘCANI
- MASS-MEDIA

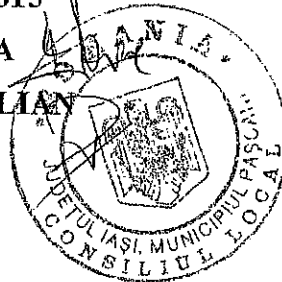
Alăturat vă înaintăm **Hotărârea nr. 84**, adoptată în sesiunea ordinară a Consiliului Local al municipiului Pașcani, din data de 30.06.2015, privind aprobarea pretului de producere, distribuție, furnizare și facturare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe baza de gaze naturale, în Municipiul Pașcani de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunala și Locativa Pașcani, începând cu data de 01 iulie 2015.

Pentru SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. MIRCEA ZUZAN

Conform dispoziției nr.1589/30.06.2015

Consilier NOVAC EMA-ROXANA

Consilier juridic APOSTOL PAUL IULIAN



Serv : AL
Red/Telex : NN
Nr. Ex : 7
D: LI

12/07/2015

HOTARAREA Nr. 84

Din data de : 30.06.2015

privind aprobarea prețului de producere, distribuție și furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe baza de gaze naturale, în Municipiul Pascani de catre Regia Autonoma de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani, incepand cu data de 01 iulie 2015

Consiliul Local al Municipiului Pașcani, județul Iași;

Avand in vedere dispozitiile art. 36, alin. (2), lit. d), alin. (6), lit. a), pct. 14 si ale art. 115, alin. (1), lit. b) din Legea nr. 215/2001, privind administratia publica locala, republicata, cu modificarile si completările ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile Legii nr. 51/2006, privind serviciile comunitare de utilitati publice, republicata, cu modificarile si completările ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile art. 8, alin. (1), alin. (2), lit. d), art. 32, lit b) si ale art. 40 din Legea nr. 325/2006, privind serviciul public de alimentare cu energie termica, cu modificarile si completările ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile art. 3 din O.G. nr. 36/2006, privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, cu modificarile si completările ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile art. 6, alin. (3) din Anexa la Ordinul nr. 66/2007, privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare;

Avand in vedere dispozitiile Legii nr. 24/2000, privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicata, cu modificarile si completările ulterioare;

Avand in vedere Expunerea de motive înregistrata sub nr. 11583/11.06.2015, întocmita de Primarul Municipiului Pascani, Ing. Dumitru Pantazi, in calitate de initiator al proiectului de hotarare;

Avand in vedere adresa nr. 2250/11.05.2015, transmisa de Regia Autonoma de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani, înregistrata la Consiliul Local al Municipiului Pascani sub nr. 610/11.05.2015;

Avand in vedere Memoriul tehnic-economic de justificare a elementelor de cheltuieli privind solicitarea de ajustare/modificare a pretului local pentru producerea si furnizarea energiei termice in centrale de cvartal pe baza de gaze naturale in Municipiul Pascani nr. 1749/16.04.2015, întocmit de Regia Autonoma de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani;

Avand in vedere Avizul nr. 310263/30.04.2015, privind modificarea pretului local de producere, distributie si furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal pe baza de gaze naturale, in Municipiul Pascani, de catre Regia Autonoma de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani, judetul Iasi, emis de Autoritatea Nationala de Reglementare pentru Serviciile de Utilitati Publice, înregistrat la RAGCL Pascani sub nr. 2008/30.04.2015;

Avand in vedere Hotararea Consiliului de Administratie al Regiei Autonome de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani nr. 15/08.05.2015;

Avand in vedere Raportul comun înregistrat sub nr. 11584/11.06.2015, întocmit de Directia Economica, Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice si Compartimentul Juridic si Contencios din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pascani;

Avand in vedere Rapoartele de avizare ale urmatoarelor comisii de specialitate din cadrul Consiliului Local al Municipiului Pascani:

- *Avizul Comisiei de prognoze economico-sociale, buget, finante, industrie, agricultura, silvicultura, prestari servicii, comert si I.M.M.-uri, programe europene, atragere de fonduri structurale si relatii externe, inregistrat sub nr.805/26.06.2015;*

- *Avizul Comisiei juridice, ordine publica, drepturile omului si libertati cetatenesti, inregistrat sub nr.818/26.06.2015;*

- *Avizul Comisiei de organizare si dezvoltare urbanistica, realizarea lucrarilor publice, conservarea monumentelor istorice, protectia mediului, ecologie, patrimoniu si administratie publica, inregistrat sub nr. 840/29.06.2015;*

Avand in vedere Hotararea Consiliului Local al municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, modificata si completata de HCL nr. 83/30.06.2015;

In temeiul dispozitiilor art. 45, alin. (1) din Legea nr. 215/2001, privind administratia publica locala, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare,

H O T Ă R Ă Ş T E:

Art.1. Se aprobă, incepand cu data de 01.07.2015, pretul local de 75,46 lei/Gj. (315,93 lei/Gcal.), exclusiv T.V.A., pentru energia termica produsa, distribuita si furnizata din centralele termice pe baza de gaze naturale, destinata agentilor economici.

Art.2. Se aproba, incepand cu data de 01.07.2015, pretul local de 93,57 lei/Gj. (391,75 lei/Gcal.), inclusiv T.V.A., pentru energia termica produsa, distribuita si furnizata din centralele termice pe baza de gaze naturale, destinata populatiei.

Art.3. Se aproba, incepand cu data de 01.07.2015, pretul local de facturare de 265 lei/Gcal, inclusiv T.V.A., pentru energia termica produsa, distribuita si furnizata din centralele termice pe baza de gaze naturale, destinata populatiei de catre Regia Autonoma de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani, conform Anexei nr. 1, parte integranta din prezenta hotarare..

Art.4. Diferenta dintre pretul de productie, transport, distributie si furnizare a energiei termice livrate populatiei(de 391,75 lei/Gcal, inclusiv T.V.A.) si pretul local de facturare al energiei termice livrata populatiei(de 265 lei/Gcal, inclusiv T.V.A.), va fi suportata din bugetul de venituri si cheltuieli al Municipiului Pascani, Sectiunea Functionare, Cap. 81, Titlu Subventii, Art. 40.03 – Subventii pentru acoperirea diferentelor de pret si tarif.

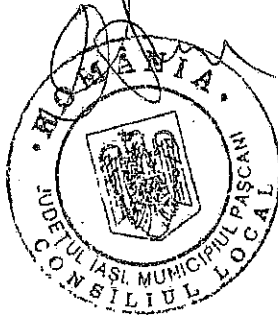
Art.5. Incepand cu data de 01.07.2015 isi inceteaza aplicabilitatea Hotararea Consiliului Local nr. 124/15.08.2008.

Art.6. Prezenta hotarare va fi dusa la indeplinire de catre Primarul municipiului Pascani, Unitatea de monitorizare a Serviciilor Publice, Consiliul de Administratie al R.A.G.C.L. Pascani si conducerea executiva a Regiei Autonome de Gospodarie Comunala si Locativa Pascani.

Art.7. Serviciul Administrație Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre:

- Institutiei Prefectului județului Iasi;
- Primarului Municipiului Pascani;
- Consiliului de Administrație al R.A.G.C.L. Pascani;
- Unitatii de Monitorizare a Serviciilor Publice;
- R.A.G.C.L. Pascani;
- Directiei Economice;
- Compartimentului Juridic si Contencios;
- Mass-media.

**PRESEDINTE DE SEDINTA,
CONSILIER LOCAL
DONDAȘ ADRIANA**



**Contrasemnează pentru legalitate
Pentru SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. MIRCEA ZUZAN**

**In conformitate cu prevederile Dispozitiei primarului
nr. 1589/30.06.2015**

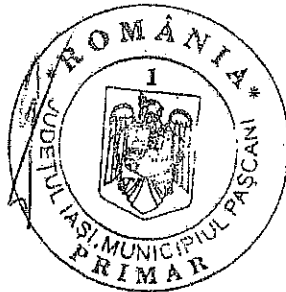
**Consilier, NOVAC EMA-ROXANA
Cons. Jr. APOSTOL PAUL**



privind aprobarea pretului de producere, distributie, furnizare si facturare a energiei termice din centralele termice de cvartal, pe baza de gaze naturale, in Municipiul Pânceni de catre Regia Autonoma de Gospodarie Comunala si Locativa Pânceni incepand cu data de 01 iulie 2015

Nr. crt.	Specificatie pret/tarif	Preturi actuale Lei/Gcal	Preturi incepand cu 01.07.2015 in lei/Gcal
1.	Pret de producere, transport si distributie a energiei termice din centralele termice de cvartal destinata populatiei (inclusiv TVA)	322,26	391,75 Aviz A.N.R.S.C. nr. 310263/30.04.2015
2.	Pretul local al energiei termice facturata populatiei (inclusiv TVA)	265,00	265,00
3.	Subventie unitara acordata de Primaria municipiului Pânceni (inclusiv TVA)	57,26	126,75

PRIMAR
Dr. Ing. Dumitru Pantazi



Directia Economica
Ec. LABONTU ANGELICA

Comp. Juridic si Contencios
Cons. jr. PAUL APOSTOL

Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice
Insp. Lungu Bogdan

HOTARAREA Nr. 50

Din data de : 31.03.2015

privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani

Consiliul Local al Municipiului Pascani, județul Iași;

Avand în vedere dispozițiile Legii nr. 213/1998, privind bunurile proprietate publică, cu modificările și completările ulterioare;

Avand în vedere dispozițiile art. 8, alin. (1) și (3), lit. j) și lit. k), art. 44, alin. (3) din Legea nr. 51/2006, privind serviciile comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Avand în vedere dispozițiile art.40, alin. (1) și alin. (2) din Legea nr. 325/2006, privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare;

Avand în vedere dispozițiile art.36, alin. (6) și alin. (7), art. 9, alin. (3), lit. f) din Ordinul nr.66/2007, privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare;

Avand în vedere dispozițiile Legii nr.24/200,0 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Avand în vedere dispozițiile art. 36, alin. (2), lit. d), alin. (6.) lit. a), pct. 14 din Legea nr. 215/2001, privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Avand în vedere Expunerea de motive înregistrată sub nr.7101/30.03.2015, întocmită de Primarul Municipiului Pascani, Ing. Dumitru Pantazi, în calitate de initiator al proiectului de hotărâre;

Avand în vedere Nota de fundamentare nr. 958/27.02.2015, întocmită de R.A.G.C.L. Pascani, înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pascani sub nr. 317/13.03.2015;

Avand în vedere Raportul înregistrat sub nr.7102/30.03.2015, întocmit de Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pascani;

Avand în vedere Hotărârea Consiliului de Administrație al R.A.G.C.L. Pascani nr. 6/27.02.2015;

Avand în vedere Rapoartele de avizare ale următoarelor comisii de specialitate din cadrul Consiliului Local al Municipiului Pascani:

- - *Avizul Comisiei de prognoze economico sociale, buget, finante, industrie, agricultura, silvicultura, prestari servicii, comert si IMM-uri, programe europene, atragere de fonduri structurale si relatii externe, înregistrat sub nr. 403/30.03.2015;*
- - *Avizul Comisiei juridice, ordine publica, drepturile omului si libertati cetatenesti, înregistrat sub nr. 429/30.03.2015;*

Avand în vedere prevederile Hotărârii Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 4/2009, privind aprobarea Regulamentului de Organizare și Functionare al Regiei Autonome de Gospodărie Comunala și Locativa Pascani, cu modificările și completările ulterioare;

In temeiul dispozitiilor art. 45, alin. (1) coroborate cu dispozitiile art. 115, alin. (1), lit. b) din Legea nr. 215/2001, privind administratia publica locala, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă cota de dezvoltare in procent de 3% aplicat asupra tarifului de productie, transport si distributie a energiei termice, in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani.

Art.2. Cota de dezvoltare prevazuta la art.1. se va aplica dupa avizarea de catre A.N.R.S.C. si aprobarea Consiliului Local al Municipiului Pascani a noului tarif de productie, transport si distributie a energiei termice.

Art.3. Sumele incasate prin tariful de productie, transport si distributie a energiei termice corespunzatoare cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani se vor constitui intr-un cont distinct al R.A.G.C.L. Pascani, si vor fi utilizate exclusiv in scopul stabilit la art.1 in conformitate cu programul de intretinere, inlocuire, dezvoltare si modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termica al Municipiului Pascani.

Art.4. Se aproba programul de intretinere, inlocuire, dezvoltare si modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termica al Municipiului Pascani, in forma prezentata in anexa nr.1, parte integranta din prezenta hotarare.

Art.5. Fondurile neutilizate in cursul unui an se vor reporta pentru anul urmator si vor fi utilizate exclusiv in scopul stabilit la art.1.

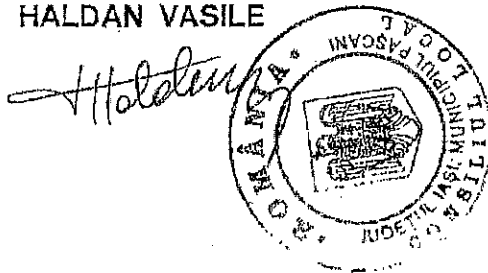
Art.6. Incepand cu data adoptarii prezentei hotarari orice alte prevederi contrare acestora se abroga.

Art.7. Prevederile prezentei hotarari vor fi duse la indeplinire de Directia Economica si Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pascani si de conducerea executiva a R.A.G.C.L. Pascani.

Art.8. Serviciul Administratie Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre:

- Institutiei Prefectului județului Iasi
- Primarului Municipiului Pascani
- Viceprimarului Municipiului Pascani
- Administratorului Public al Municipiului Pascani
- Directiei Economice
- Unitatii de Monitorizare a Serviciilor Publice
- R.A.G.C.L. Pascani
- Mass-media.

PRESEDINTE DE SEDINTA,
CONSILIER LOCAL
HALDAN VASILE

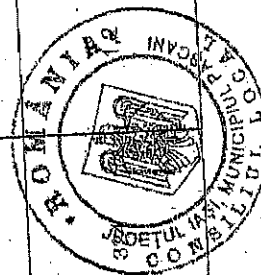


Contrasemnează pentru legalitate
SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. MIRCEA ZUZAN

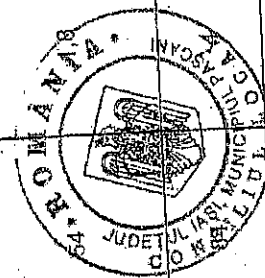
ANEXA 1 la HCL nr. 50 din 31.03.2015

PROGRAM DE INTRETINERE, INLOCUIRE, DEZVOLTARE SI MODERNIZARE
AL SISTEMULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICA AL MUNICIPIULUI PASCANI
2015 - 2018

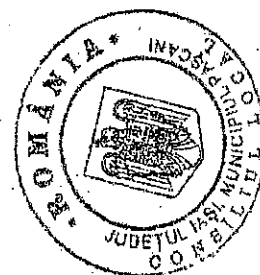
Nr. Crt	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (lei fara TVA)	Economii energetice estimate (MWh/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
1	Bransarea cosumatorilor ramasi la centrala termica CT10 (G1 - G6, Gradinila nr.2 si Cresa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A	2015 - masura partiala	156.560	327	1,6	reducerea consumului de combustibil si energie electrica prin reducerea pierderilor tehnologice si cresterea randamentului total al CT6
2	Inlocuirea schimbatoarelor de caldura CT 7 si CT5 (substatii)	2015 - masura partiala	13.000	43	1	reducerea consumului de combustibil, energie electrica si gaz si asigurarea continuitatii furnizarii apei calde menajere
3	Achizitie sistem informational integrat pentru productie, contabilitate, juridic, salarizare si gestiune	2015 - masura partiala	48.387	81	2	reducerea costurilor cu personalul, cresterea operativitatii in procesul de repartizare, facturare si recuperare a creantelor
4	Efficientizarea producerii de energie termică în centrala CT8 : mutarea unui cazan cu P = 1700 Kw si elementele de rețea si automatizare aferente, de la CT10 la CT8;	2015	7.788	28	1	reducerea consumului de combustibil si energie electrica prin reducerea pierderilor tehnologice si cresterea randamentului total al CT8
5	Achiziție autoutilitarea până în 2000cc pentru activitatea de producție	2015	16.200	14	4	asigurarea operării centralelor termice, a lucrărilor de mentenanță și intervenție pentru rezolvarea defectelor accidentale, înlocuirea autoutilitarelor din dotare cu grad avansat de uzura.
6	Bransarea cosumatorilor ramasi la centrala termica CT10 (G1 - G6, Gradinila nr.2 si Cresa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A	2016 - Investitie in continuare	116.200			reducerea consumului de combustibil si energie electrica prin reducerea pierderilor tehnologice si cresterea randamentului total al CT6



Nr. Crt	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (lei fara TVA)	Economii energetice estimate (MWh/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
7	Achiziție sistem informațional integrat pentru producție, contabilitate, juridic, salarizare și gestiune	2016 - investiție în continuare	38.323	128	1	reducerea costurilor cu personalul, creșterea operativității în procesul de reparare, facturare și recuperare a creanțelor
8	Creșterea eficienței energetice prin montarea de convertizoare de frecvență la electropompele din centralele CT2, CT4, CT7, CT9 (parțial); înlocuire electropompe din CT (parțial)	2016 - masura parțială	24.194	67	1,2	reducerea considerabilă a consumului de energie electrică
9	Înlocuirea schimbatoarelor de caldura	2016 - investiție în continuare	13.419	30	1,5	reducerea consumului de combustibil și energie electrică și gaz și asigurarea continuității furnizării apei calde menajere
10	Conectarea la dispecerat a centralei CT12 și realizarea master controlului la centrala CT5	2016	22.000	37	2	reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare
11	Achiziție autoutilitare până în 2000cc pentru activitatea de producție	2016	16.200	14	4	asigurarea operării centralelor termice, a lucrărilor de mentenanță și intervenție pentru rezolvarea defectelor accidentale, înlocuirea autoutilitarelor din dotare cu grad avansat de uzura.
12	Modificarea unor rețele de distribuite și a instalațiilor din CT pentru scăderea pierderilor tehnologice;	2017	45.000	75	2	reducerea consumului de combustibil și energie electrică prin reducerea pierderilor tehnologice și creșterea randamentului total al CT
13	Modernizarea sistemului informațional la dispeceratul central (înlocuirea sistemului de comunicație prin modem telefonic cu sistem internet)	2017	30.000			reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare
14	Înlocuirea sistemelor de climatizare perimate metrologic la brânzăminte și implementarea unui sistem de gestiune integrat	2017 - masura parțială	100.000			obligatie legala pentru contorii fiscali



Nr. Crt.	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (lei fara TVA)	Economii energetice estimate (MWh/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
15	Adaptarea echipamentelor din laboratorul de metrologie propriu pentru verificarea contorilor de energie termica din administrare	2017	50.000	42	4	adaptarea laboratorului propriu pentru conformarea metrologica a contorilor de energie termica, ca sursa de reducere a costurilor de exploatare
16	Înlocuirea sistemelor de contorizare perimate metrologice la brânzamente si implementarea unui sistem de gestiune integrat	2018 - investiție în continuare	160.000	134	4	obligatie legata pentru contorii fiscali
17	Înlocuirea unor echipamente din CT (schimbatoarea de caldura, electropompe, etc) si achiziția de convertizoare de frecventa	2018 - investiție în continuare	50.400	70	2,4	reducerea considerabila a consumului de energie electrica
18	TOTAL 2015-2018		907.671			



HOTARAREA Nr. 83

Din data de : 30.06.2015

privind modificarea si completarea Hotararii Consiliului Local al Municipiului
Pascani nr. 50/31.03.2015 privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii
cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului
public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L.
Pascani

Consiliul Local al Municipiului Pașcani, județul Iași;

Avand in vedere dispozitiile art. 36, alin. (2), lit. d), alin. (6), lit. a), pct. 14 din Legea nr. 215/2001, privind administratia publica locala, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile Legii nr. 213/1998, privind bunurile proprietate publica, cu modificarile si completarile ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile art. 8, alin. (1) si (3), lit. j) si lit. k), art. 44, alin. (3) din Legea nr. 51/2006, privind serviciile comunitare de utilitati publice, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile art. 40, alin. (1) si alin. (2) din Legea nr. 325/2006, privind serviciul public de alimentare cu energie termica, cu modificarile si completarile ulterioare;

Avand in vedere dispozitiile art. 6, alin. (4), (5), (6) si (7), art. 9 alin. (3) lit. f) din Ordinul nr. 66/2007, privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a preturilor si tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termica produsă centralizat, exclusiv energia termica produsă în cogenerare;

Avand in vedere dispozitiile Legii nr. 24/2000, privind normele de tehnica legislativa pentru elaborarea actelor normative, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;

Avand in vedere adresa Institutiei Prefectului Judetului Iasi nr. 5738/09.06.2015, inregistrata la Consiliul Local al Municipiului Pascani sub nr. 733/11.06.2015;

Avand in vedere Expunerea de motive inregistrata sub nr. 11843/16.06.2015, intocmita de Primarul Municipiului Pascani, Ing. Dumitru Pantazi, in calitate de initiator al proiectului de hotarare;

Avand in vedere Studiul tehnico-economic privind fundamentarea constituirii cotei de dezvoltare in vederea acoperirii pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani nr. 3501/15.06.2015, intocmit de R.A.G.C.L. Pascani, inregistrat la Consiliul Local al municipiului Pascani sub nr. 744/15.06.2015;

Avand in vedere Programul de intretinere, inlocuire, dezvoltare si modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termica al Municipiului Pascani nr. 3502/15.06.2015, intocmit de R.A.G.C.L. Pascani;

Avand in vedere Avizul nr. 310263/30.04.2015, privind modificarea pretului local de productie, distributie si furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal pe baza de gaze naturale, in Municipiul Pascani, de catre R.A.G.C.L. Pascani, judetul Iasi, emis de Autoritatea

Nationala de Reglementare pentru Serviciile de Utilitati Publice, inregistrat la RAGCL Pascani sub nr. 2008/30.04.2015;

Avand in vedere Raportul comun inregistrat sub nr.11892/17.06.2015, intocmit de Directia Economica, Compartimentul Juridic si contencios si Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pascani;

Avand in vedere Hotararea Consiliului de Administratie al Regiei Autonome de Gospodarie Comunala si Locativa nr. 6/27.02.2015;

Avand in vedere Rapoartele de avizare ale urmatoarelor comisii de specialitate din cadrul Consiliului Local al Municipiului Pascani:

- *Avizul Comisiei de prognoze economico-sociale, buget, finante, industrie, agricultura, silvicultura, prestari servicii, comert si I.M.M.-uri, programe europene, atragere de fonduri structurale si relatii externe, inregistrat sub nr. 804/26.06.2015;*

- *Avizul Comisiei juridice, ordine publica, drepturile omului si libertati cetatenesti, inregistrat sub nr.817/26.06.2015 ;*

In temeiul dispozitiilor art. 45, alin.(1), coroborate cu dispozitiile art. 115, alin. (1), lit. b) din Legea nr. 215/2001, privind administratia publica locala, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare,

H O T Ă R Ă Ş T E:

Art.I. Se modifica si se completeaza Art. 1 din Hotararea Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, care va avea urmatorul cuprins:

"Art.1. *Se aprobă cota de dezvoltare in procent de 3% in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani."*

Art.II. Se modifica si se completeaza Art. 2 din Hotararea Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, care va avea urmatorul cuprins:

"Art.2. *Cota de dezvoltare prevazuta la art.1. va inclusa in nivelul pretului local."*

Art.III. Se modifica si se completeaza Art. 3 din Hotararea Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, care va avea urmatorul cuprins:

"Art.3. *Sumele incasate, corespunzatoare cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani, se vor constitui intr-un cont distinct al R.A.G.C.L. Pascani, si vor fi utilizate exclusiv in scopul stabilit la art. 1, in conformitate cu Programul de intretinere, inlocuire, dezvoltare si modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termica al Municipiului Pascani."*

Art.IV. Se modifica si se completeaza Art.4 din Hotararea Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, care va avea urmatorul cuprins:

"Art.4. (1) Se aproba Studiul tehnico-economic privind fundamentarea constituirii cotei de dezvoltare in vederea acoperirii pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, inregistrat la Consiliul Local al Municipiului Pascani sub nr. 744/15.06.2015, in forma prezentata in anexa nr. 1, parte integranta din prezenta hotarare.

(2) Se aproba Programul de intretinere, inlocuire, dezvoltare si modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termica al Municipiului Pascani in forma prezentata in anexa nr. 2, parte integranta din prezenta hotarare."

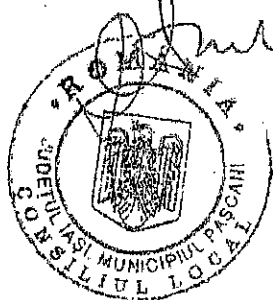
Art.V. Restul articolelor din Hotararea Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul Pascani furnizat de R.A.G.C.L. Pascani, raman in vigoare.

Art.VI. Serviciul Administratie Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre:

- Institutiei Prefectului judetului Iasi;
- Primarului Municipiului Pascani;
- Directiei Economice;
- Unitatii de Monitorizare a Serviciilor Publice;
- R.A.G.C.L. Pascani;
- Mass-media.

PRESEDINTE DE SEDINTA,
CONSILIER LOCAL
DONDAS ADRIANA

Contrasemnează pentru legalitate
Pentru SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. MIRCEA ZUZAN



In conformitate cu prevederile Dispozitiei primarului
nr. 1589/30.06.2015

Consilier, NOVAC EMA-ROXANA
Cons. Jr. APOSTOL PAUL



Județul IASI	
Consiliul Local al Municipiului PÂNCENI	
INTRARE	IEȘIRE
2015	15
Anul luna Zi	
Atrorie	

ANEXA NR. 1
la HEL nr. 83/30.06.2015**STUDIU TEHNICO-ECONOMIC****PRIVIND FUNDAMENTAREA CONSTITUIRII COTEI DE
DEZVOLTARE ÎN VEDEREA ACOPERIRII PENTRU ÎNTREȚINEREA,
ÎNLOCUIREA, DEZVOLTAREA ȘI MODERNIZAREA SISTEMULUI
PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ DIN MUNICIPIUL
PÂNCENI FURNIZAT DE R.A.G.C.L. PÂNCENI****I. Eficientizarea producției și distribuției energie termice în centralele de
cvarțial****Descrierea proiectului**

Ca urmare a procesului continuu de debransare de la sistemul centralizat de încălzire, la unele centrale termice din administrarea R.A.G.C.L. Pânceni, nr. de apartamente bransate a scăzut sub 40% din nr. inițial de abonați. La aceste centrale, pierderile de energie pe instalațiile interioare și rețelele de distribuție sunt foarte mari în raport cu producția de energie termică facturată, ajungând ca în lunile de vară, veniturile din producție să fie mai mici decât cheltuielile cu gazul, curentul și apa.

O situație mai gravă este la CT10, unde au rămas bransate doar 259 de apartamente din 806 inițiale, ceea ce reprezintă un procent de 32%. Se constată astfel că centrala termică este sub pragul de rentabilitate, impunându-se a se lua măsuri urgente pentru evitarea pierderilor.

În urma analizelor tehnice și a Bilanțului energetic complex, efectuat de ELSACO Botosani în anul 2013, se constată că cea mai bună soluție ar fi racordarea grupului de blocuri G1- G6 de pe strada Grădiniței (250 apartamente bransate) și a clădirii în care își desfășoară activitatea Grădinița nr.2 și Creșa nr.1, la Centrala termică nr.6. Astfel, la Centrala termică nr.10 mai rămân doar 35 clienți repartizați câte 4-5 pe scară, ce urmează să fie notificați că din cauza condițiilor tehnice, nu mai pot primi agent termic și apă caldă menajeră, începând cu toamna acestui an. Centrala termică nr.10, de pe Str. Calea Iașului urmând să fie trecută în conservare.

Se obține astfel o îmbunătățire a randamentului total a Centralei termice nr.6 și creșterea siguranței în funcționare a grupului de blocuri G1- G6 și Grădinița nr.2.

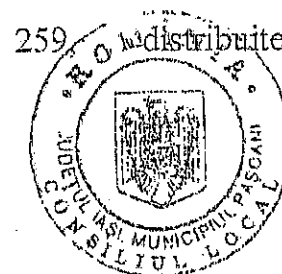
Date relevante pentru analiză:

1. Apartamente bransate inițial la CT 10

806;

2. Apartamente branșate la CT10 la 1.02.2015 astfel:

- 225 ap. la blocurile G1-G6;
- 6 ap. la blocul Siretul Sc.A;
- 5 ap. la blocul Siretul Sc.B;
- 8 ap. la blocul W4
- 9 ap. la blocul Z Trandafirul Sc A
- 6 ap. la blocul Z Trandafirul Sc A



3. Instituții branșate la CT10 : Grădinița nr.2 – ITP și Creșa nr.1;
4. Producția de energie termică și acc lunară:

Luna	Energie pentru încălzire	Energie pentru ACC	Total energie	Productie	Consum specific de gaz
	Gj	Gj		Lei	Smc/Gcal
Ianuarie 2014	912	100	1012	62 923	145
Februarie 2014	971	92	1063	66 094	130

Preț de producție fără TVA: 62,177 lei /Gj

Preț de producție cu TVA: 77,100 lei / Gj

5. Costurile importante de producție:

Luna	Gaz	Gaz	Energie electrică	Energie electrică	Apa	Apa	Total costuri
	Smc	Lei	KWh	Lei	mc	Lei	Lei
Ianuarie 2014	35 143	39 093	7 539	3 844	29	125	43 062
Februarie 2014	32 938	36 758	7 027	3 588	36	155	40501

6. Din Bilanțul energetic complex realizat 2013, reiese că în urma închiderii Centralei termice nr. 10 și racordarea abonaților la Centrala termică nr.6, se fac următoarele economii anuale, pentru aceeași producție:
- Reducerea consumului de gaz cu 45 000 m³, echivalentul a 53 100 lei;
 - Reducerea consumului anual de energie electrică cu 46 616 KWh, echivalentul a 23 028 lei;
 - Reducerea costurilor de mentenanță și operare ale CT10;
7. Costul investiției în regie proprie, conform Devizului nr. 3958 / 30.06.2014 este: 272 761 fără TVA, din care 216 000 lei materialele și 56 761 lei manopera.
8. Având în vedere costurile investiției și estimarea reducerilor costurilor de producție anuale de 99 716 lei, se previzionează o amortizare a investiției în 2 ani și 8 luni.

Beneficiile de mediu

Reducerea emisiilor de CO2 evacuate în atmosfera aferentă economiei de gaze naturale realizate este de 19,9% în conformitate cu Bilanțul energetic complex întocmit de ELSACO Botosani.

O situație asemănătoare este și la CT8 unde, au ramas bransate doar 42 de apartamente din 811 inițiale și Liceul Tehnologic Mihai Busuieș, liceu care și-a exprimat dorința de a rămâne în continuare bransat la sistemul centralizat.

La această centrală în urma analizei tehnice, propunem înlocuirea unor cazane mari de 2900 KW cu două cazane mai mici de 1700 KW de la centrala CT10 care urmează să fie trecută în conservare, modificarea distribuitorului și colectorului și reorganizarea consumatorilor doar pe 2 ramuri din 4, pentru a reduce pierderile tehnologice din centrala termică și de pe rețeaua de distribuție.

Același tip de lucrări urmează să fie făcute în anii următori și la alte centrale unde a scăzut foarte mult nr. consumatorilor bransați, iar pierderile tehnologice și consumurile specifice au crescut foarte mult.

Având în vedere vechimea instalațiilor (peste 14-16 ani) o parte din mijloacele fixe avute în administrare prezintă un grad ridicat de uzură, sunt depășite ca tehnologie, au randamente scăzute și nu mai pot fi reparate și întreținute și trebuie înlocuite cu alte echipamente noi, cu randamente mai mari și cu siguranță în funcționare:

- Schimbătoare de căldură;
- Electropompe;

Pentru toate acestea, sunt necesare sume anuale de bani pentru a putea efectua investițiile în etape.

II. Creșterea eficienței energetice prin montarea de convertoare de frecvență la electropompele de circulație din centralele termice CT2,CT4,CT7,CT8 și CT9

Descrierea proiectului -

Din analizele efectuate de personalul de specialitate a rezultat necesitatea executării acestei lucrări având în vedere modificările aduse sistemului de distribuție de energie termică, precum:

- Montarea în instalațiile interioare a ansamblului robinet termostatat și repartitor de costuri;
- Deconectărilor masive (la data de 1.02.2015 mai sunt bransate la sistem 3510 apartamente din 8771 apartamente bransate inițial) de la sistemul centralizat de furnizare a energiei termice, cu montarea de sursă alternativă de încălzire, fără a executa și echilibrarea hidraulică a instalațiilor interioare de încălzire;

Toate intervențiile de mai sus au condus la o reducere a debitului de agent termic.

Deasemenea variațiile foarte mari a necesarului de energie termică de pe ramuri și modul de funcționare a motoarelor pompelor cu turație constantă duc la un consum de energie electrică constant. Amplasarea convertizoarelor de frecvență va avea ca o consecință imediată reglarea turației motoarelor pompelor, în funcție

de cantitatea de energie termică necesară și implicit reducerea consumului de energie electrică a acestora. Această reglare se realizează cu ajutorul unui traductor diferențial de presiune care va citi valorile presiunii de pe conductele de apă caldă și va transmite datele către convertizorul de frecvență. În funcție de aceste date convertizorul va regla turația pompei.

Lucrarea presupune:

Achiziția și montajul a 19 convertizoare de frecvență în apropierea pompelor de circulație încălzire, structurate astfel

- centrala CT2 - 3 convertizoare
- centrala CT4 - 4 convertizoare
- centrala CT7 - 4 convertizoare
- centrala CT8 - 3 convertizoare
- centrala CT9 - 5 convertizoare
- Montarea traductoarelor de presiune;
- Realizarea legăturilor în instalația electrică existentă.

Obiectivele proiectului

- Reducerea considerabilă a consumului de energie electrică;
- Asigurarea alimentării cu energie termică (încălzire) a consumatorilor racordați la aceste centrale termice în bune condiții și la parametrii corespunzători.

Economii realizate și perioada de recuperare a investiției :

- Eficiența energetică: 144 MWh/an;
- Durata de recuperare = 2 ani

III. Conectarea la dispecerat a centralei CT12 și realizarea master controlului la centrala termică CT5

Descrierea proiectului

Centrala CT12 este situată pe strada Vatra, la o distanță mare față de celelalte centrale din zona deal și asigură agent termic pentru încălzire unui număr de 144 apartamente.

Deoarece nu este conectată la dispecerat nu se poate monitoriza funcționarea echipamentelor din centrala termică și este necesară deplasarea operatorului pentru verificare și control.

Proiectul presupune instalarea unui regulator de proces specializat și conectarea cu dispeceratul care va face posibilă operarea și monitorizarea centralei de la distanță.

Lucrarea presupune :

- Achiziția și montajul regulatorului de proces
- Achiziția și montajul dispozitivului de comunicație
- Realizarea conexiunilor electrice

În centrala CT5 există două regulatoare de proces specializate și anume un regulator de proces tip UNYGIR care urmărește, gestionează și comandă cazanele

și pompele de retur cazane și un regulator de proces Honeywell care unifică și gestionează și comandă:

- echipamentele de câmp -traductoare de temperatură și presiune
- echipamentele de execuție-vane cu trei cai ,automate pornesc pompe

Cele două regulatoare de proces nu sunt interconectate, iar conducerea centralizată a tuturor echipamentelor nu se poate realiza .

Lucrarea presupune:

- Achiziția și montajul unui nou regulator de proces care să gestioneze toate echipamentele din centrală;
- Achiziția unei platforme de soft specializat;
- Realizarea conexiunilor electrice;

Obiectivele proiectului .

- Reducerea costurilor de exploatare;
- Creșterea siguranței în exploatare.

Economii realizate și perioada de recuperare a investiției:

- Valoarea estimativă a proiectului 22 000 lei fără TVA
- Eficiența energetică: 37 MWh/an;
- Durata de recuperare 2 ani.

IV. Înlocuirea sistemelor de contorizare perimate metrologic la bransamente, adaptarea Laboratorului de Metrologie propriu la cerințele legale și tehnice actuale și implementarea unui sistem de gestiune a contorilor .

Descrierea proiectului

Având în vedere Ordinul directorului Biroului Român de Metrologie nr.107/2005 și Ordinul nr.318/2005 prin care se prelungește termenul valabilității utilizării contorilor de energie termică introduse cu aprobări de model până la data de 01.07.2015, termen după care se utilizează doar contori introduși conform H.G. 264/2006 (cu MID), sunt necesare fonduri de investiții pentru înlocuirea contorilor de energie termică de la bransamentele utilizatorilor.

Lucrarea presupune:

- Achiziție;
- Montaj;
- Sistem informațional de gestiune a contorilor.

Pentru aplicarea cerințelor noilor norme metrologice, trebuie să fie adaptate echipamentele de etalonare din laboratorul de Metrologie al RAGCL Pașcani.

Acest lucru presupune achiziționarea unor componente tehnice (cântar gravimetric ce urmează să fie montată pe standul de apometre, instalație de răcire pentru băile termostatare, multimetru digital, sistem de operare actualizat).

De menționat că verificarea metrologică a contorilor proprii de energie termică în laboratorul metrologic al regiei reprezintă o sursă importantă de reducere a costurilor de exploatare și a serviciilor cu terții. Costurile anuale estimate cu verificările metrologice și repararea contorilor de energie termică, în alte laboratoare decât cel propriu sunt de 70 000 lei / an.

Valoarea estimativă a proiectului este de 260 000 lei fără TVA.

Obiectivele proiectului
Obligație legală pentru contorii fiscali.



V. Modernizarea sistemului informațional la dispeceratul central (înlocuirea sistemului de comunicație prin modem telefonic cu sistem ETHERNET)

Descrierea proiectului

Sistemul informațional din dispeceratul central a fost implementat în anul 2000 după finalizarea lucrărilor de construcții montaj.

Calculatoarele din dispecerat sunt de generație foarte veche iar plăcile de comunicație tip ISA cu care sunt dotate calculatoarele, nu se mai fabrică de mulți ani și nu se găsesc ca piese de schimb, din această cauză au fost perioade mari în care comunicația între centrale a fost întreruptă. De asemenea comunicația între dispecerat și centralele termice se realizează prin intermediul modemurilor telefonice, sistem care de asemenea este perimat iar modemuri telefonice nu se mai fabrică.

De aceea se propune înlocuirea sistemul actual cu sistem ETHERNET.

Lucrarea presupune :

- Achiziția și montajul a 11 interfețe specializate ETHERNET;
- Achiziția unei platforme soft pentru dispecerat;
- Achiziția și montajul a 5 controlere pentru centralele care au reglatoare de proces UNYGIR, deoarece acestea nu sunt compatibile cu sistemul ETHERNET;

Valoarea estimativă a proiectului este de 30 000 lei fără TVA.

Obiectivele proiectului

- Creșterea siguranței în exploatare;
- Monitorizarea continuă a centralelor termice;
- Reducerea costurilor de operare și mentenanță.

VI. Achiziția unui sistem informațional integrat pentru producție, facturare, contabilitate, juridic, salarizare și gestiune.

Având în vedere cerințele actuale privind sistemele de gestiune ale bazelor de date, creșterea operativității procesării datelor de producție, de facturare și acuratețea acestora, având în vedere că în prezent regia operează cu module separate dezvoltate de personalul propriu de specialitate, pe platforme software foarte vechi, se impune achiziționarea unui sistem informațional integrat.

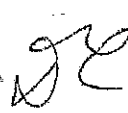
Valoarea estimativă a proiectului este de 90 000 lei fără TVA.

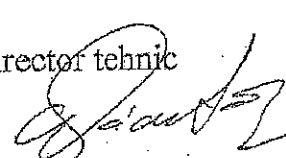
VII. Achiziția a două utilitare pentru activitatea de producție.

Pentru desfășurarea în bune condiții a activității de exploatare a centralelor termice și pentru intervenții rapide în caz de defecte accidentale la sistemele și instalațiile aferente centralelor termice este necesară o autoutilitară de capacitate

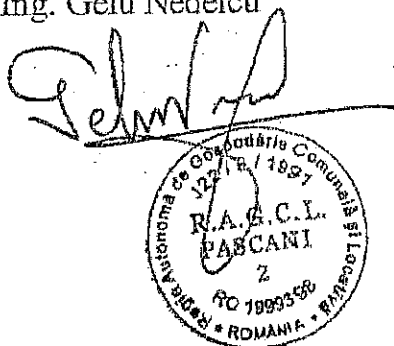
mică. Această autoutilitară este utilizată în prezent de operatorul și dispeceratul general pentru deplasarea la cele 10 centrale din oraș, atât pe timp de zi cât și pe timp de noapte. Menționăm că centralele termice avute în exploatare sunt cu supraveghere prin dispecerat, dar este obligatorie verificarea stării de funcționare la un interval de 4 ore, ceea ce implică deplasarea unui operator în acest interval la toate centralele, iar în situația sesizării unor defecte la nivelul lor este nevoie de intervenție rapidă pentru evitarea întreruperii funcționării neprogramate sau a unor catastrofe.

Pentru lucrările de mentenanță și întreținere a utilajelor din centralele termice (cazane, distribuitoare, grupuri de pompare, elemente de acționare și de automatizare), a rețelelor termice până la bransamentele de bloc și a căminelor de contorizare, utilizăm în prezent cu frecvență zilnică mare o autoutilitară din anul 1989, obținută prin donație, ce prezintă un grad avansat de uzură. La fel de veche este și autoutilitara din dotarea dispeceratului și a operatorilor de serviciu, situație ce impune imperativ înlocuirea acestor autoutilitare cu altele mai noi și mai sigure în funcționare. Analizând posibilitățile financiare ale regiei propunem achiziționarea a două utilitare second hand la o valoare unitară maximă de 16 200 lei fără TVA.

Întocmit: ing. Doina Crăciun – șef secție CT 

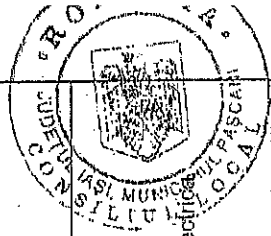
ing. Sorin Năcuță - director tehnic 

Director General,
Ing. Gelu Nedelcu



PROGRAM DE INTRETINERE, INLOCUIRE ,DEZVOLTARE ŞI MODERNIZARE
AL SISTEMULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICA AL MUNICIPIULUI PASCANI
2015 - 2018

Nr. Ort	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (lei)	Economii energetice estimate MW/h/an	Durata de amortizare a investiției ani	Efecte
1	Bransarea cosumatorilor ramasi la centrala termica CT10 (G1 - G6, Gradinita nr.2 si Cresa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A					
2	Inlocuirea schimbatoarelor de caldura CT 7 si CT5 (substatii)	2015 - masura partiala	230.000	250	2,8	reducerea consumului de combustibil si energie electrica reducerea costurilor de operare si mentenanță
3	Eficientizarea producerii de energie termică în centrala CT6 prin racordarea cosumatorilor bransați la centrala termica CT10 ;Inlocuirea schimbatoarelor de caldura (partial).	2015				
4						
2	Eficientizarea producerii de energie termică în centrala CT8 ; Inlocuirea schimbatoarelor de caldura (partial)	2015	70.000	250	2,8	reducerea consumului de combustibil si energie electrica reducerea costurilor de operare si mentenanță
3	Inlocuirea schimbatoarelor de caldura creșterea eficienței energetice prin montarea de convertoare de frecvență la electropompele de circulație încălzire din centralele CT2,CT4,CT7,CT9 (partial); Inlocuire electropompe din CT(partial) (12 convertoare de frecvență); Inlocuirea schimbatoarelor de caldura (partial)	2016	144.000	144	2	reducerea considerabila a consumului de energie electrica

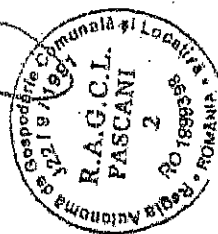


4	Conectarea la dispecerat a centralei CT12 si realizarea master controlului la centrala CT5; Inlocuirea schimbatoarelor de caldura (partial); Achiziție echipamente pentru laboratorul de metrologie	2016	156.000	73	4	reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare
5	Inlocuirea sistemelor de confortizare perimate metrologic la branșamente si implementarea unui sistem de gestiune integrat; Inlocuirea grupurilor de pompare din CT (partial)	2017	230.000			obligatie legala pentru contorii fiscali
6	Modernizarea sistemului informational la dispeceratul central (inlocuirea sistemului de comunicatie prin modem telefonic cu sistem internet); Modificarea unor retele de distributie si a instalatiilor din CT pentru scaderea pierderilor tehnologice;	2018	300.000	73	6	reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare

Intocmit : ing. DOINA CRACIUN - sef secție

ing. SORIN NACUTA - dir. tehnic

Director general
ing. GELU NEDELCU

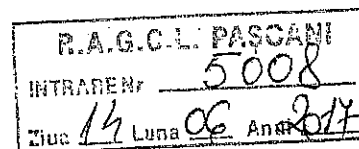




ROMÂNIA
JUDEȚUL IAȘI
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI
PAȘCANI

Str. Ștefan cel Mare nr.16, cod 705200 PAȘCANI-ROMÂNIA
Telefon 0232-762300; Fax 0232-766259
e-mail: secretar@primariapascani.ro
www.primariapascani.ro

SERVICIUL ADMINISTRAȚIE PUBLICĂ
Nr. 723/13.06.2017



CĂTRE,

- Primarul municipiului Pașcani
- Direcția economică
- Compartimentul Juridic și Contencios
- Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice
- R.A.G.C.L. Pașcani ✓

Alăturat vă înaintăm Hotărârea nr. 86 adoptată în sesiunea ordinară a Consiliului Local al municipiului Pașcani, din data de 31.05.2017, privind modificarea și completarea Hotărârii Consiliului Local al Municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015 privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificată prin Hotărârea nr. 83 din data de 30.06.2015.

SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. IRINA JITARU



HOTĂRÂREA NR. 86

din 31.05.2017

privind modificarea și completarea Hotărârii Consiliului Local al Municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015 privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificată prin Hotărârea nr. 83 din data de 30.06.2015

Consiliul Local al Municipiului Pașcani, județul Iași;

Având în vedere Expunerea de motive înregistrată sub nr. 7715/25.05.2017, întocmită de Primarul Municipiului Pașcani, Ing. Dumitru Pantazi, în calitate de inițiator al proiectului de hotărâre;

Având în vedere adresa cu nr. 4194 din data de 18.05.2017 înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 609 din 19.05.2017;

Având în vedere Hotărârea Consiliului de Administrație al R.A.G.C.L. Pașcani nr. 32 din 16.05.2017;

Având în vedere Nota de Fundamentare nr. 4311 din data de 22.05.2017 emisă de R.G.C.L. Pașcani și înregistrată la Municipiului Pașcani sub nr.7658 din data de 24.05.2017 privind Proiectul de hotărâre pentru modificarea H.C.L. 50/31.03.2015, modificată prin Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Pașcani nr. 83/30.06.2015;

Având în vedere Raportul comun înregistrat sub nr. 7716/25.05.2017 întocmit de Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice, Compartimentul Juridic și Contencios și Direcția Economică din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pașcani;

Având în vedere rapoartele de avizare ale:

- *Comisiei de prognoze economico-sociale, buget, finanțe, industrie, agricultură, silvicultură, prestări servicii, comerț și IMM-uri, programe europene, atragere de fonduri structurale și relații externe, înregistrat sub nr. 679/30.05.2017;*

- *Comisiei juridică, ordine publică, administrație publică, drepturile omului și libertăți cetățenești, înregistrat sub nr. 655/29.05.2017;*
din cadrul Consiliului Local al Municipiului Pașcani;

Având în vedere dispozițiile art. 36 alin. (2) lit. d), alin. (6) lit. a) pct. 14 din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 213/1998 privind bunurile proprietate publică, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 51/2006 privind serviciile comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile Ordinului nr. 66/2007 privind aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare;

Având în vedere prevederile O. U.G. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile Legii nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul dispozițiilor art. 45 coroborate cu dispozițiile art. 115 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

H O T Ă R Ă S T E:

Art. I. Se modifică Anexa nr. 1 la Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015 privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificată prin Hotărârea nr. 83 din data de 30.06.2015, care va avea cuprinsul prevăzut în anexa nr. 1, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. II. Restul articolelor din Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Pașcani nr. 50/31.03.2015 privind aprobarea cotei de dezvoltare în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pașcani furnizat de R.A.G.C.L. Pașcani, modificată prin Hotărârea nr. 83 din data de 30.06.2015, rămân nemodificate.

Art. III. Serviciul Administrație Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre către:

- Instituția Prefectului județul Iași;
- Primarul municipiului Pașcani;
- Direcția economică;
- Compartimentul Juridic și Contencios;
- Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice;
- R.A.G.C.L. Pașcani.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
Consilier local,
TOMA ANDREI-CODRIN



Contrasemnează pentru legalitate
SECRETARUL MUNICIPIULUI
cons. jr. IRINA JITARU

A handwritten signature of Irina Jitaru.

**PROGRAM DE ÎNTREȚINERE, ÎNLOCUIRE, DEZVOLTARE ȘI MODERNIZARE
AL SISTEMULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ A MUNICIPIULUI PAȘCANI
2015 - 2018**

Nr. crt	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (lei fara TVA)	Economii energetice estimate (MWh/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
1	Înlocuirea schimbătoarelor de caldură CT5 (substații)	2015 - măsură parțială	10.000	33	1	reducerea consumului de combustibil, energie electrică și gaz și asigurarea continuității furnizării apei calde menajere.
2	Branșarea cosumatorilor rămași la centrala termică CT10 (G1 - G6, Grădinița nr.2 și Creșa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A	2016 - măsură parțială	11.000	23	1,6	reducerea consumului de combustibil și energie electrică prin reducerea pierderilor tehnologice și creșterea randamentului total al CT6
3	Creșterea eficienței energetice prin montarea de convertizoare de frecvență la electropompele din centralele CT2, CT4, CT7, CT9 (parțial); Înlocuire electropompe din CT (parțial)	2016 - măsură parțială	5.000	14	1,2	reducerea considerabilă a consumului de energie electrică
4	Conectarea la dispeceral a centralei CT12 și realizarea master controlului la centrala CT5	2016	12.000	20	2	reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare
5	Înlocuirea schimbătoarelor de caldura CT4 și CT7	2017 - investiție în continuare	23.000	51	1,5	reducerea consumului de combustibil și energie electrică și gaz și asigurarea continuității furnizării apei calde menajere
6	Efficientizarea producerii de energie termică în centrala CT8: mutarea unui cazan cu P = 1700 Kw și elementele de rețea și automatizare aferente de la CT10 la CT8;	2017	17.000	57	1	reducerea consumului de combustibil și energie electrică prin reducerea pierderilor tehnologice și creșterea randamentului total al CT8
7	Achiziție autoutilitară până în 2000 cc pentru activitatea de producție	2017	30.000	25	4	asigurarea operării centralelor termice, a lucrărilor de mentenanță și intervenție pentru rezolvarea defectelor accidentale. Înlocuirea autoutilitarelor din dotare cu grad avansat de uzură

8	Branșarea consumatorilor rămași la centrala termică CT10 (G1 - G6, Grădinița nr.2 și Creșa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A	2017 - investiție în continuare	220.000	613	1,2	reducerea consumului de combustibil și energie electrică prin reducerea pierderilor tehnologice și creșterea randamentului total al CT6
9	Achiziție buldoexcavator pentru lucrările de reparații și întreținere rețele termice	2017	65.000	217	1	reducerea costurilor cu personalul, creșterea productivității
10	Creșterea eficienței energetice prin montarea de convertizoare de frecvență la electropompele din centralele CT2,CT4,CT7,CT9 (parțial); înlocuire electropompe din CT (parțial)	2017 - măsură parțială	4.000	11	1,2	reducerea considerabilă a consumului de energie electrică
11	Înlocuirea sistemelor de controlare perimate metrologice la bransamente și implementarea unui sistem de gestiune integral	2017	20.000	17	4	obligăție legală pentru contorii fiscali
12	Modificarea unor rețele de distribuție și a instalațiilor din CT pentru scăderea pierderilor tehnologice	2018	35.000	58	2	reducerea consumului de combustibil și energie electrică prin reducerea pierderilor tehnologice și creșterea randamentului total al CT
13	Modernizarea sistemului informațional la dispeceratul central (înlocuirea sistemului de comunicație prin modem telefonic cu sistem internet)	2018	60.000	107	1,8	reducerea costurilor de operare, creșterea siguranței în exploatare
14	Înlocuirea sistemelor de controlare perimate metrologice la bransamente și implementarea unui sistem de gestiune integral	2017 - măsură parțială	50.000	42	4	obligăție legală pentru contorii fiscali
15	Adaptarea echipamentelor din laboratorul propriu de metrologie pentru verificarea contorilor de energie termică din administrare	2017	40.000	33	4	adaptarea laboratorului propriu pentru conformarea metrologică a contorilor de energie termică drept sursă de reducere a costurilor de exploatare
16	Înlocuirea unor echipamente din CT (schimbătoare de căldură, electropompe etc) și achiziția de convertizoare de frecvență	2018 - investiție în continuare	35.000	49	2,4	reducerea consumului de energie electrică
17	TOTAL 2015-2018		637.000			

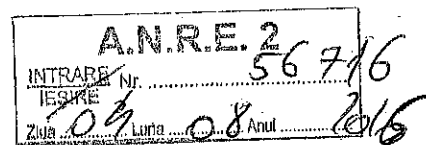




Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani
Str. Moldovei, nr. 21, Pașcani, jud. Iași; RO 1999398, NRC: J22-9/1991
RO 58BTRL 02401202S38173XX Banca Transilvania filiala Pașcani
Tel: 0232-763621 Fax: 0232-717940 e-mail: ragcl@yahoo.com

Nr. 5437/03.08.2016

Către



**AGENȚIA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

În conformitate cu art.9 din Legea nr.121 din 2014 și a modificărilor ulterioare, vă înaintăm Auditul Energetic Complex pe întreg conturul de consum de energie, întocmit în baza Ghidului de Elaborare a Auditurilor Energetice, aprobat prin Decizia ANRE nr. 2123/23.09.2014, de către societatea autorizată SC TOTAL ENERGY SOLUTIONS.

Persoană de contact:

Director tehnic
Ing. SORIN NĂCUȚĂ
Tel: 0761 128 822

Director general



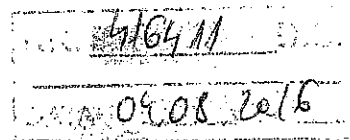
Ing. GELU NEDELCU



Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani
Str. Moldovei, nr. 21, Pașcani, jud. Iași, RO 1999398, NRC: J22-9/1991
RO 5SBTRL 02401202538173XX Banca Transilvania Filiala Pașcani
Tel: 0232-763621 Fax: 0232-717940 e-mail: ragcl@yahoo.com

Nr. 5438 / 03.08.2016

Către



Autoritatea Națională de Reglementare pentru

Serviciile Comunitare de Utilități Publice

În conformitate cu aliniatul 3 art.40 al Legii 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, cu modificările ulterioare și a Ordinului președintelui ANRSC nr. 66/2007 vă înaintăm documentația - Auditul Energetic Complex pe întreg conturul de consum de energie, întocmit în baza Ghidului de Elaborare a Auditurilor Energetice, aprobat prin Decizia ANRE nr. 2123/23.09.2014, de către societatea autorizată SC TOTAL ENERGY SOLUTIONS, în vederea avizării pierderilor tehnologice anuale în sistemul de producere și furnizare a energiei termice în municipiul Pașcani.

Menționăm că ultimul preț local de producere și furnizare a energiei termice în municipiul Pașcani a fost obținut prin Avizul nr. 310263 / 30.04.2015 iar la acea dată nu aveam întocmită documentația pentru pierderile tehnologice anuale.

Persoană de contact:

Director tehnic
Ing. SORIN NĂCUȚĂ
Tel: 0761 128 822

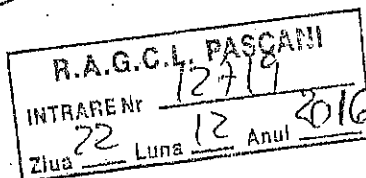
Director general

Ing. GELU NEDELCU



Autoritatea Națională de Reglementare pentru
Serviciile Comunitare de Utilități Publice

D.G.
(D.T.) / Gelu Nedelcu



NR. 425941	D.C.
DATA 19.16.2016	

R.A.G.C.L. Pașcani

Pașcani, Str. Moldovei nr. 21, județul Iași

Domnului Director General Gelu Nedelcu

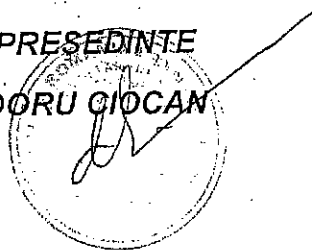
Referitor la adresa dumneavoastră nr. 12486/14.11.2016, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice - A.N.R.S.C. cu nr. 425941/D.C./15.12.2016, prin care ați solicitat avizarea documentației cuprinzând determinarea pierderilor tehnologice anuale din sistemul de producere și furnizare a energiei termice în municipiul Pașcani, vă comunicăm următoarele:

În conformitate cu prevederile art. XIV lit. a) și art. V din Legea nr. 225 pentru modificarea și completarea Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, și a art. 38 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, serviciul public de alimentare cu energie termică a trecut integral în sfera de reglementare, autorizare și control a Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei - A.N.R.E., A.N.R.S.C. nemaivând nicio competență în acest domeniu.

Prin urmare, vă restituim documentația cuprinzând determinarea pierderilor tehnologice anuale din sistemul de producere și furnizare a energiei termice în municipiul Pașcani, cu recomandarea ca solicitarea dumneavoastră de avizare a acesteia să fie înaintată către A.N.R.E..

Cu stimă,

PRESEDINTE
DORU GIOCAN





Decizia nr. 900 din 22.06.2017

privind acordarea licenței pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică solicitate de REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ PAȘCANI RA

Având în vedere

prevederile art. 13 alin. (1) și (4) și ale art. 38 alin. (1) lit. b) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului pentru acordarea licențelor în domeniul serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 28/2017,

În temeiul:

dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) 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 acordă operatorului REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ PAȘCANI RA cu sediul în Municipiul Pașcani, Str. Moldovei, Nr. 21, Județ Iași, având numărul de ordine în Registrul Comerțului J22/9/1991, Licența nr. 2029 din 22.06.2017 pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică.

Art. 2. Se aprobă Condițiile specifice asociate Licenței nr. 2029 din 22.06.2017 prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

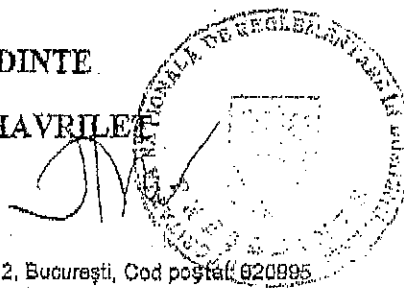
Art. 3. Durata de valabilitate a licenței prevăzute la art. 1 este de 1 an, începând cu data prezentei decizii.

Art. 4. REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ PAȘCANI RA va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru desfășurarea de activități specifice serviciului public de alimentare cu energie termică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2017, precum și Condițiile specifice asociate licenței prevăzute în anexa la prezenta decizie.

Art. 5. Prezenta decizie se comunică REGIEI AUTONOME DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ PAȘCANI RA și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

PREȘEDINTE

NICULAE HAVRILET





Domnului Dumitru PANTAZI

Primar

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI PAȘCANI

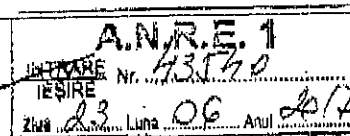
Spre știință:

Domnului Gelu Costel NEDELCU

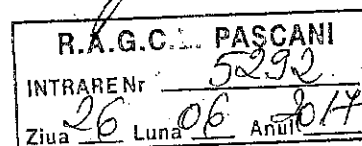
Director general

REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ (R.A.G.C.) PAȘCANI

Fax: 0232.717.940



Fax: 0232.766.259

D.G. + D.T.
- B.T. + B.T.C.

Stimate Domnule Primar,

Vă comunicăm că la data de 22 iunie 2017, Comitetul de Reglementare al ANRE a acordat Licența nr. 2029 pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică, cu valabilitate pe o perioadă de 1 an, REGIEI AUTONOME DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ PAȘCANI RA, în baza cererii primite de la aceasta.

Având în vedere:

dispozițiile din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, respectiv ale art. 28 alin. 3) din această lege:

“Prin excepție de la prevederile alin. (1), serviciile de utilități publice pot fi furnizate/prestate și de regii autonome de interes local sau județean, reglementate de Legea nr. 15/1990 cu modificările ulterioare, numai dacă acestea mai au în derulare proiecte de investiții cofinanțate din fonduri europene, până la finalizarea acestora”,

pentru eventualitatea că în anul următor REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ PAȘCANI RA va solicita prelungirea valabilității Licenței nr. 2029 sau acordarea unei noi licențe pentru prestarea serviciului de alimentare centralizată cu energie termică,

vă notificăm următoarele:

A. Comitetul de Reglementare al ANRE va aproba cererea respectivă numai dacă solicitantul va face dovada că îndeplinește toate cerințele din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, cu încadrarea în situații de excepție prevăzute de această lege.

B. În cazul refuzului privind aprobarea unei cereri, în condițiile și din cauzele precizate mai sus, consecințele acestui refuz vor fi atribuite exclusiv organelor decizionale de la nivelul Municipiului Pașcani.

Cu stimă,

Niculae HAVRIET

Președinte





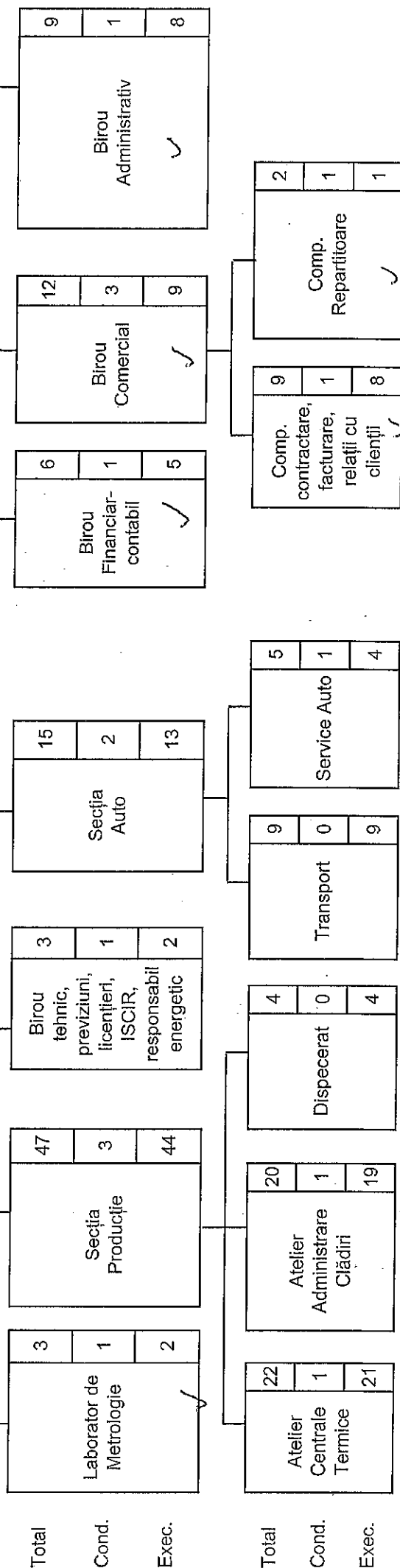
R.A.G.C.L. PAȘCANI

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

DIRECTOR GENERAL 1

DIRECTOR TEHNIC 1

Responsabil IT	1
Achiziții	1
SSM și SU	1
Resurse Umane și RMC	1
Consilier Juridic	1
Audit Intern	1
Secretar	1



Avizată prin H.C.A. al R.A.G.C.L.

Nr.12.din 07.05.2015

Director General

Ing. Gelu Nedelcu

PERSONALUL RAGCL

	Conducere	Execuție	Total
	14	90	104
TESA	7	27	34

STAT DE FUNCTII R.A.G.C.L. PASCANI
AFERENT ACTIVITATII DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE
IN SISTEM CENTRALIZAT

Nr.	Funcția	Nivel studii	Nr.posturi
TOTAL PERSONAL			66

PERSONAL DE CONDUCERE			
1	Director general	S	1
2	Director tehnic	S	1
TOTAL			2

CONSILIER JURIDIC			
1	Consilier juridic	S	1
TOTAL			1

SSM, PSI			
1	Inginer	S	1
TOTAL			1

RU, RMC			
1	Inginer	S	1
TOTAL			1

AUDIT INTERN			
1	Auditor intern	S	1
TOTAL			1

RESPONSABIL IT			
1	Tehnician IT	M	1
TOTAL			1

ACHIZITII			
1	Inginer	S	1
TOTAL			1

METROLOGIE			
1	Responsabil tehnic	S	1
2	Metrolog vericator	M	2
TOTAL			3

BIROU FINANCIAR - CONTABIL			
1	Sef serviciu	S	1
2	Economist	S	1
3	Casier	M	3
TOTAL			5

BIROU COMERCIAL			
COMP.CONTRACTARE, FACTURARE			
1	Sef birou	S	1
			8

2	Tehnician	M	1
3	Operator calculator	M	1
4	Informatician	S	1
5	Operator comercial	M	4
COMP.REPARTITOARE			2
6	Sef comp.	M	1
7	Operator comercial	M	1
TOTAL			10

BIROU TEHNIC			
1	Sef birou	S	1
2	Inginer	S	0
TOTAL			1

BIROU ADMINISTRATIV			
1	Sef birou	S	1
2	Agent paza	M	4
3	Sofer	M	1
TOTAL			6

SECTIA EXPLOATARE CT, DISPECERAT			
1	Sef sectie	S	1
2	Operator	M	7
3	Lacatus	M	3
4	Dispecer	M	4
5	Sofer	M	1
6	Sudor	M	4
TOTAL			20

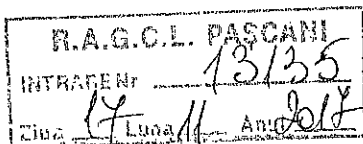
SECTIA MENTENANTA			
ATELIER ELECTROMECHANIC			
1	Sef atelier	M	1
2	Electromecanic	M	1
3	Electrician	M	3
4	Sofer	M	1
5	Mecanic	M	2
6	Mecanic utilaj	M	1
7	Lacatus	M	2
8	Sudor	M	2
TOTAL			13

Director general,
ing. Gelu Costel Nedelcu



GAZ SUD

Confortul familiei tale!



Adresa de consum:

CT 1, Strada CR.NECULCE, Nr. 12, PASCANI,
IASI, Romania

Client:

REGIA AUTONOMA de GOSPODARIE
COMUNALA si LOCATIVA PASCANI

Adresa postala:

Strada MOLDOVEI, Nr. 21, PASCANI, IASI,
Romania

Sediu social:

Strada MOLDOVEI, Nr. 21, PASCANI, IASI,
Romania

SC GAZ SUD SA

Sediu Strada ALEEA ISLAZ, Casa de Cultura, Etaj 1, SNAGOV,
Social: Sat Ghermanesti, ILFOV, Romania, Cod Postal:077165

Nr. Ord. Reg. Com./an J23/273/2001

C.U.I.:RO13825468

Telefon: 021.231.10.21

Fax: 021.231.10.26

IBAN:RO89PIRB4212733187001000

Banca:PIRAEUS BANK

C.S. subscris/varsat: 9.086.560 LEI

C.I.F./C.U.I.: RO1999398

Nr. Ord. Reg. Com./an: J22/9/1991

Cod IBAN: RO58BTRL02401202S38173XX

Banca: BANCA TRANSILVANIA-SUC.PASCANI

FACTURANr. factura: **GSFGX/0004903**Data emiterii: **06/11/2017**Categorie consumator: **TCT1 RAGCL**

Cota T.V.A.: 19%

Perioada de facturare : 01/10/2017 - 31/10/2017

Data scadenta : 21/12/2017

Contract / Data : GS 9780 / 30/10/2015

Cod client : GS9801261

Cod locatie : GS98012610LC_00002

Tip Citire / Contor	Perioada de consum		Index contor		Cantitate (MC)	Pcs (Kwh/mc)	Cantitate Energie Consumata (Kwh)	Cantitate Energie Facturabila (Kwh)
	Data inceput	Data sfarsit	Vechi	Nou				
Citire/3402246731/2015/C	01/10/2017	31/10/2017	512,956	520,551	7,595	10,817	82,155.12	82,155.12
Citire/3402246731/2015/C	01/10/2017	31/10/2017	520,551	523,367	2,816	10,817	30,460.67	30,460.67

Cantitate consumata (Kwh)	Cantitate consumata (Mwh)	Pret unitar fara TVA (lei/Mwh)	Valoare fara TVA (lei)	Valoare TVA (lei)	Total valoare (lei)
82,155.00	82.15500	125.57	10,316.20	1,960.08	12,276.28
30,461.00	30.46100	125.57	3,824.99	726.75	4,551.74
Majorari de intarziere					
Acciza			328.12	62.34	390.46
Storno avans pentru furnizare gaz					
TOTAL FACTURA CURENTA :			14,469.31	2,749.17	17,218.48

NC 14450

Recapitulatie operatiuni si soldul contului la data de :		06/11/2017
1 Sold avans :		0.00
2 Facturi precedente neachitate :		17,655.58
3 Ajutor incalzire :		0.00
4 Valoare factura curenta fara avans :		17,218.48
Va informam ca mai aveti de achitat (1+2-3+4) :	34,874.06	TOTAL DE PLATA

BULETIN DE ANALIZA CROMATOGRAFICA NR. 323

Data prelevare : 03.10.2017

Punct de prelevare : SRM PASCANI II

Data analizarii: 06.10.2017

Cod/Zona calitate: SM0474D0 / GC051P1 / 76.4

Data emiterii: 09.10.2017

Client : TRANSGAZ S.A. MEDIAS

Identificare proba: gaz natural uscat/ 323

Presiunea gazului : 10,4 bar

Temperatura gazului : 9 °C

Rezultatele analizei cromatografice conform SR EN ISO 6975:2005/C91:2015

Marimi calculate conform SR EN ISO 6976:2005/C93:2012

Nr. crt.	COMPONENT	% vol.	% mol.	% mas.	g / m3N
1	metan	94.7090	94.6244	87.5436	679.1843
2	etan	2.3496	2.3655	4.1020	31.8240
3	propan	1.0086	1.0270	2.6117	20.2618
4	iso-butan	0.1901	0.1978	0.6630	5.1437
5	n-butan	0.3153	0.3283	1.1004	8.5372
6	neo-pentan	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
7	iso-pentan	0.1012	0.1077	0.4481	3.4766
8	n-pentan	0.0787	0.0855	0.3557	2.7600
9	n-hexan	0.1294	0.1446	0.7186	5.5752
10	n-heptan	---	---	---	---
11	n-octan	---	---	---	---
12	n-nonan	---	---	---	---
13	azot	0.4170	0.4158	0.6717	5.2114
14	oxigen	---	---	---	---
15	bioxid de carbon	0.7010	0.7034	1.7852	13.8501
	TOTAL	100.0000	100.0000	100.0000	775.8242

Puterea calorifica calculata			
superioara		inferioara	t1/t2(°C)
41629.58	kJ/m3	37587.60 kJ/m3	25/0
9943.05	kcal/m3	8977.64 kcal/m3	25/0
11.564	kWh/m3	10.441 kWh/m3	25/0
39484.39	kJ/m3	35618.10 kJ/m3	15/15
9430.68	kcal/m3	8507.24 kcal/m3	15/15
10.968	kWh/m3	9.894 kWh/m3	15/15

Marimi calculate conform SR EN ISO 6976:2005/C93:2012

Densitate	t2(°C)	Indice Wobbe	t1/t2(°C)
0.77582 kg/m3	0	53.741 MJ/m3	25/0
0.60005 ---	0	14.928 kWh/m3	25/0
0.73509 kg/m3	15	50.980 MJ/m3	15/15
0.59987 ---	15	14.161 kWh/m3	15/15

Total hidrocarburi C3-C8	
45.7544	grame / m3N

Marimea se calculeaza din date de literatura, dupa relatiile empirice Southerland si Herning-Zipperer

Vascozitatea dinamica (la 15°C)	
10.5541	micro Pa*s

Presiunea de referinta: 1,01325 bar

Observatii	
Calculul corespunde conditiilor normale(0 °C si 1,01325 bar) si conditiilor standard(15 °C si 1,01325 bar).	
nCG includ si izomerii corespunzatori.	
Prelevarea probei se face conf. SR ISO 10715/2002, si a IL 08/2014.	
Prelevarea gazului se face in butelii din otel inoxidabil cu capacitatea de 4 litri.	
t1-temp.ref.ardere; t2-temp.ref.masurare	
Proba a fost prelevata in prezenta beneficiarului.	

EXECUTAT,
Ing.Carmen Novac

Buletinul de analiza contine o singura pagina.

Fara aprobarea scrisa a laboratorului buletinul de analiza nu poate fi reprodus decat integral.

Analiza se refera strict la proba analizata.

Director ET Bacau,
Ing. Cristian Eduard Schmidt Halneala

EXPLOATAREA
TERITORIALA
BACAU

pag.1/1



210040511133000108146841980020002033333



ANI ÎN ROMÂNIA

E.ON Energie România S.A.
Justiției 12
540069 Târgu Mureș
www.eon-energie-romania.ro

Departament Clienți Cheie 05
Justiției 12
540069 Târgu Mureș
T 0365 40 33 63
F 0365 40 35 26

Date identificare client

CUI/CIF: RO1999398

J22/9/1991

Date pentru transferuri bancare

Cod încasare: 2100405111

Nr. factură: 10814684198

R.A.G.C.L. PASCANI
INTRARE Nr. 2945
Ziua 2 luna 06 anul 2015

AUTONOMA DE
ODARIE COMUNALA SI
IVA PASCANI RA
EDOVEI 21

Pascani(IS), Județul Iași



RA09961201690

RĂ FISCALĂ

Seria: MS EON Nr. factură: 10814684198

perioada 01.04.2015 - 30.04.2015 vi s-a întocmit următoarea factură:

TVA: 24%

Descriere	Perioada de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [LEI/u.m.]	Valoare fără TVA [LEI]	Valoare TVA [LEI]
Gaze naturale	01.04.15 - 30.04.15	123,475	MWh	95,15000	11.748,63	2.819,67
Gaze naturale	01.04.15 - 30.04.15	23,362	MWh	134,16000	3.134,30	752,23
AP	01.04.15 - 30.04.15 720 ore	0,662	MWh / oră	2,28	1.086,74	260,82
Gaze naturale	01.04.15 - 30.04.15	528,614	GJ	0,8100	428,18	102,76
Valori curentă					16.397,85	3.935,48
Valori curentă cu TVA [LEI]						20.333,33
Valori gaze naturale din total factură [LEI]						530,94

705200 Pascani(IS)
Str. CR.NECULCE, nr. 1

5000399834
Cod loc de consum

1000379781
Cod abonat

3003287490
Număr contract

2012-3400803200
Serie contor

Tip client: Organizație
Categorie Consum: B4

DATE FACTURĂ

Nr. factură: 10814684198
Tip factură: citire
Data emiterii: 08.05.2015
Data scadenței: 22.06.2015
Perioada de facturare:
01.04.2015 - 30.04.2015

Index vechi: 402.013
Index nou: 415.633
Consum [mc]: 13.620
Zona de calitate: 76,4
PCS [kWh/mc]: 10,781
Consum [kWh]: 146.837,220

să achitați suma de 20.333,33 LEI până la data de 22.06.2015.

Vă informăm că neachitarea facturii în termenele prevăzute în contractul
care conduce la sistarea furnizării de gaze naturale și la perceperea de
penalizare întârziere.

sold

Nr. factura	Data emiterii	Data scadenței	Valoare cu TVA [LEI]
10814684198	08.05.2015	22.06.2015	20.333,33
10216318968	10.04.2015	25.05.2015	43.929,57
10415752028	13.03.2015	27.04.2015	49.506,53
			113.769,43

Informații au menirea de a vă aminti că facturile de mai sus sunt neplătite
08.05.2015. Am aprecia dacă v-ați achita datoriile în următoarele zile.
Achitat deja facturile restante, nu luați în considerare această notă.

Sediu Central: Târgu Mureș
CIF: RO22043010
J26/1194/2007
Capital social subscris și vărsat:
184.781.415,00 Lei

COD IBAN E.ON Energie România S.A.
RO67BRDE270SV21799802700
BRD

RO32INGB001000020648920
ING BANK

RO14TREZ4765069XXX007593
CONT TREZORERIE

Anexă la factura nr. 810001000388

Cod loc de consum: 5001689692

Cod punct de măsură: EMO1802118

Număr contract: 3010433710

Adresă loc consum: CENTRALA TERM. NR.2, Str. NICOLAE IORGA, 13, 3112631, 0, Pascani(IS)

Număr deranjamente: 0800 800 929/0232 200 430 - Delgaz Grid SA

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]
Energie activă	01.09.17 - 30.09.17	5,190,000	kWh	0,41393	2,148,30
Er inductivă de plată	01.09.17 - 30.09.17	764,000	kVARh	0,05620	42,94
Er inductivă de plată X3	01.09.17 - 30.09.17	22,000	kVARh	0,16860	3,71
Acciză comercială	01.09.17 - 30.09.17	5,190	MWh	2,37000	12,30
Contribuție cogenerare	01.09.17 - 30.09.17	5,190,000	kWh	0,01231	63,89
CertIFICATE VERZI	01.09.17 - 30.09.17	5,190	MWh	47,26656	245,31
Total loc consum fără TVA [Lei]					2.516,45

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
109016/30	01.09.17 - 30.09.17	Energie activă	2.500,6980 (citire)	2.673,7050 (citire)	5.190,000
109016/30	01.09.17 - 30.09.17	Er inductivă măsurată	1.226,9900 (citire)	1.336,5710 (citire)	3.287,000
109016/30	01.09.17 - 30.09.17	Er capacitivă măsurată	43,8610 (citire)	44,0090 (citire)	4,000
1	-	Pierderi Er in trafo			0,000
1	-	Pierderi Er in LEA			0,000
1	-	Pierderi Er in LES			0,000

Cod loc de consum: 5001690198

Cod punct de măsură: EMO1804695

Număr contract: 3010433720

Adresă loc consum: CENTRALA TERMRMICA NR.1, Aleea STEFAN CEL MARE(Alee), 1, 3123731, Pascani(IS)

Număr deranjamente: 0800 800 929/0232 200 430 - Delgaz Grid SA

Produse facturate	Perioadă de facturare	Cantitate	u.m.	Preț unitar fără TVA [Lei/u.m.]	Valoare fără TVA [Lei]
Energie activă	01.09.17 - 30.09.17	1,648,000	kWh	0,41393	682,16
Er inductivă de plată	01.09.17 - 30.09.17	143,000	kVARh	0,05620	8,04
Er inductivă de plată X3	01.09.17 - 30.09.17	1,000	kVARh	0,16860	0,17
Acciză comercială	01.09.17 - 30.09.17	1,648	MWh	2,37000	3,91
Contribuție cogenerare	01.09.17 - 30.09.17	1,648,000	kWh	0,01231	20,29
CertIFICATE VERZI	01.09.17 - 30.09.17	1,648	MWh	47,26656	77,90
Total loc consum fără TVA [Lei]					792,47

Date contor

Serie / Constantă contor	Perioadă de citire	Tip energie	Index vechi	Index nou	Consum [kWh]
63184600/60	01.09.17 - 30.09.17	Energie activă	887,6390 (citire)	915,1000 (citire)	1.648,000
63184600/60	01.09.17 - 30.09.17	Er inductivă măsurată	347,9180 (citire)	363,1370 (citire)	913,000

Factura nr. 810000661582

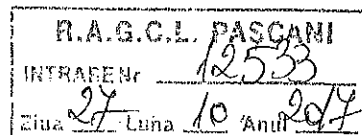
Sumelor facturate aferente consumului de energie electrică și detalieră datelor de contor în
06.12.2014 - 31.03.2015

Produse facturate	Tip tarif	Perioada de facturare	Cantitate	u.m.	Pref unitar fără TVA [LEI]	Valoare fără TVA [LEI]
Cărbă TVA [LEI]						8.180,71
Energie activă	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	3.267,000	kWh	0,43436	1.419,05
Er inductivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	36,000	kVARh	0,06100	2,20
Er capacitivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	8,000	kVARh	0,06100	0,49
Acciză Comercială	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	3,267	MWh	2,37000	7,74
Contribuție cogenerare	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	3.267,000	kWh	0,01812	59,20
Certificate verzi	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	3,267	MWh	35,96713	117,50
Cărbă TVA [LEI]						1.606,18
Energie activă	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	9.527,000	kWh	0,43436	4.138,15
Er inductivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	112,000	kVARh	0,06100	6,83
Er capacitivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	109,000	kVARh	0,06100	6,65
Acciză Comercială	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	9,527	MWh	2,37000	22,58
Contribuție cogenerare	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	9.527,000	kWh	0,01812	172,63
Certificate verzi	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	9,527	MWh	35,96713	342,66
Cărbă TVA [LEI]						4.689,50
Energie activă	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	7.785,000	kWh	0,43436	3.381,49
Er inductivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	20,000	kVARh	0,06100	1,22
Er capacitivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	12,000	kVARh	0,06100	0,73
Acciză Comercială	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	7,785	MWh	2,37000	18,45
Contribuție cogenerare	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	7.785,000	kWh	0,01812	141,06
Certificate verzi	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	7,785	MWh	35,96713	280,00
Cărbă TVA [LEI]						3.822,95
Energie activă	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	147,000	kWh	0,43436	63,85
Er inductivă de plată	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	3,000	kVARh	0,06100	0,18
Er inductivă de plată X3	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	210,000	kVARh	0,18300	38,43
Acciză Comercială	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	0,147	MWh	2,37000	0,35
Contribuție cogenerare	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	147,000	kWh	0,01812	2,66
Certificate verzi	E-FAB	01.03.15 - 31.03.15	0,147	MWh	35,96713	5,29

NIRC: J-22-1-91, Cod Sirues: 543040, CIF RO1959768
Str. M. Costăchescu nr.6, Iasi, judetul Iasi, RO-700495
Banca: CITIBANK EUROPE
Cont: RO44CITIXAPAVITAL1005672
Capital subscris si vărsat: 78.872.243 Lei

Utilizator: RAGCL PASCANI
Cod utilizator: U5672 Contract: U5672 / 21.08.2014
Cod fiscal: RO1999398
Cod ORC: J22-9/1991
Adresa: MOLDOVEI nr.21

705200 IASI PASCANI



FACTURA FISCALĂ

seria AV649 nr. 17341289

Data emiterii: 09.10.2017
Data scadenta: 24.10.2017
Perioada de facturare: SEPTEMBRIE 2017
Temei legal de pret: Hot.10/2017

Handwritten: B.F.C. (B.T.) Venit!

Apă potabilă: 3.40 lei/mc +TVA 9%
Apă industrială: 2.56 lei/mc +TVA 19%
Canalizare ape uzate: 2.53 lei/mc +TVA 19%
Canalizare fără epurare: 1.21 lei/mc +TVA 19%

Determinarea cantitativă a serviciilor (IV = index vechi, IN = index nou)	Servicii	UM	Cantitate	Tarif (lei)	Valoare (lei)	TVA (lei)
0	1	2	3	4	5	6
CONFORM ANEXEI -	Apa calda menajera	MC	1.224,00	3,40	4.161,60	374,54
	Apa rece potabila	MC	132,00	3,40	448,80	40,39
	Canalizare apa	MCC	1.356,00	2,53	3.430,68	651,85
	Canalizare apa pluviala	MCM	102,58	2,53	259,53	49,33

Pr. care in rețeaua de canalizare a apelor meteorice:
suprafata: 9,729.16 mp perioada de calcul : 01.09.2017 - 30.09.2017

Factura S.C. ApaVital S.A. Iasi circulă fără stampilă si semnătura furnizorului	TOTAL Lei:	8.300,61	1.116,11
	Valoare factură curentă (5+6) Lei:		9.416,72
	Plăți în avans (se scad) Lei:		0,00
PLATA SE EFECTUEAZĂ IN CONTUL SI BANCA INDICATE PE FACTURĂ	I. TOTAL FACTURĂ CURENTĂ Lei:		9.416,72
Pentru informații suplimentare sau alte sesizări, clientii pot suna la numărul de telefon 0232.969	II. SUME RESTANTE Lei:		8.507,34
	- din care penalități Lei:		0,00
	I + II TOTAL DE PLATĂ Lei:		17.924,06

Factura constituie preaviz in cazul neindeplinirii obligatiei de plata. Scadenta prezentei facturi este de 15 zile de la emitere si anume la **24.10.2017**.
Neachitarea facturii in termen de 45 de zile de la data emiterii, conduce la sistarea furnizării apei, începând cu **23.11.2017**.
Penalitățile de întârziere în cuantum de **0,02 %** se percep în cazul neachitării facturii în termen de **30** de zile calendaristice de la data scadentei facturii.
Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților, începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.
Temei legal de facturare apă meteorică: Hot. nr. 13 / 05.11.2010 a ARSACIS.

Cod factura: GOS 14-4-10/A



1000104405991000001852841000009416720128

PAVITAL

o parte din viața ta

Sirues: 543040, CIF RO1959768
6, Iasi, RO-700495

POPE
ITAL 1005672
72.243 Lei

Utilizator: RAGCL PASCANI
Cod utilizator: U5672 Contract: U5672 / 21.08.2014
Cod fiscal: RO1999398
Cod ORC: J22-9/1991
Adresa: MOLDOVEI nr.21

705200 IASI PASCANI

R.A.G.C.L. PASCANI
INTRARE Nr. 1684
Ziua 9 Luna 04 anul 2015

FACTURA FISCALĂ

seria AV504 nr. 15065288

07.04.2015

22.04.2015

PARTIE 2015

otararea nr.17/2013 a ARSACIS

Apă potabilă: 3.20 lei/mc

Apă industrială: 2.56 lei/mc

Canal ag. ec.: 2.33 lei/mc

Canal populație: 2.33 lei/mc

a serviciilor (index nou)	Servicii	UM	Cantitate	Tarif (lei)	Valoare (lei)	TVA (lei) 24%
1	2	3	4	5	6	
	Apa caldă menajeră	MC	2.438,00	3,20	7.801,60	1.872,38
	Apa rece potabilă	MC	107,00	3,20	342,40	82,18
	Canalizare apa	MCC	2.545,00	2,33	5.929,85	1.423,17
	Canalizare apa meteorică	MCM	129,51	2,33	301,76	72,41

Valoarea de canalizare a apelor meteorice:

9.697,66 mp perioada de calcul : 01.03.2015 - 31.03.2015

Apa Vital S.A. Iasi

semnătura furnizorului

SELA IN CONTUL SI BANCA

DE FACTURA

pentru sau alte sesizări,

număr de telefon 0232.969

TOTAL Lei: 14.375,61 3.450,14

Valoare factură curentă (5+6) Lei: 17.825,75

Plăți în avans (se scad) Lei: 0,00

I. TOTAL FACTURĂ CURENTĂ Lei: 17.825,75

II. SUME RESTANTE Lei: 16.769,88

- din care penalități Lei: 0,00

I + II TOTAL DE PLATĂ Lei: 34.595,63

Termenul de plată: 15 zile de la data emiterii, conduce la sistarea furnizării apei, începând cu 22.05.2015.

Termenul de plată: 15 zile de la data emiterii, conduce la sistarea furnizării apei, începând cu 22.05.2015.

Penalitatea de 0,03 % se percepe în cazul neachitării facturii în termen de 30 de zile calendaristice de la data scadenței facturii.

Penalitatea de 0,03 % se percepe la perceperea penalităților, începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Hot. nr. 2/12.05.2009 a ARSACIS.

Cod factură: GOS 14-4-10/A



1000075056771000001852841000017825750139

R.A.G.C.I. PASCANI

INTRAREN

FACTURA Nr. : 5003163
DATA: 01.11.17 miercuri

Seria: COPFL
Aviz : Ziua 06 Luna 11 Anul 2017

Furnizor: SC COPROT SRL
Sediu: BIHOR, STR. CARPATI NR. 7
BL. PB19 APT. 1

Cumparator: RAGCL PASCANI RA (5273)
Sediu: IASI, PASCANI, MOLDOVEI, 21

Cod fiscal : RO 62461
Reg. Comert. J05/302/1992

Cod fiscal : RO 1999398
Reg. Com. J22/9/1991

Banca: BCR ORADEA

Banca: TRANSILVANIA

Cont: RO17RNCB0032046469980001

Cont: RO58BTRL02401202S38173XX

Punct de lucru: B-DUL DACIA NR. 56

Banca 2: TREZORERIA ORADEA

Cont 2: RO92TREZ0765069XXX001986

Capit. soc.: 231000 Telefoane: 0259464371

Cota TVA: 19 %

agent:

Gestiunea: G5 Gestiune: G5 Agent:

Nr.	Denumire produse sau servicii	uni	Canti-	Pret	Valoare	T V A
CR		mas	tate	fara TVA	fara TVA	% -valoare
1	MOTORINA EURO 5 la 15grd C	LTR	6738.000	4.0900	27558.42	19 5236.10

Unitatea NU aplica tva la incasare!!!

Preturile au fost negociate intre furnizor si beneficiar si acceptate prin semnatura/Factura se achita cu numerar sau ordin de plata!

Livrare conform comanda nr. 12566/30.10.2017

AVIZ 1811608/01.11.2017, AVIZ 5003163/01.11.2017

DC1811608/01.11.2017, CERTIF CAL 15336/31.08.2017, RI 39413/31.08 !

Contract nr.

MARFA CU ACCIZA PLATITA!!!

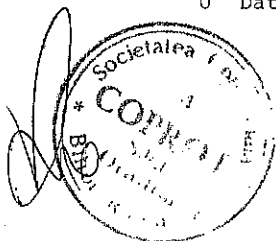
Termen de plata pana la data de : 01.12.17

Totaluri: 27558.42 5236.10
Total de plata : 32794.52

Semnatura si stampila
furnizorului :

Delegatul: MARIAN NAIMAN XC 732939
Transport: B47DWS/IF33DWS
Semnat de primire :

0 Data: 01.11.17 12:56:45



P
R
O
L
O
G

NC 13751 din 14.09.2017

MM

R.A.G.C.L. PASCANI	
INTRAREN	1109
Ziua 18	Luna 09 Anul 2017

F A C T U R A Nr. : 5003086
DATA: 14.09.17 joi

Seria: COPFL
Aviz : 0

Furnizor: SC COPROT SRL
Sediul: BIHOR, STR. CARPATI NR. 7
BL. PB19 APT. 1

Cumparator: RAGCL PASCANI RA (5273)
Sediul: IASI, PASCANI, MOLDOVEI, 21

Cod fiscal : RO 62461
Reg. Comert. J05/302/1992
Banca: BCR ORADEA
Cont: RO17RNCB0032046469980001
Punct de lucru: B-DUL DACIA NR. 56

Cod fiscal : RO 1999398
Reg. Com. J22/9/1991
Banca: TRANSILVANIA
Cont: RO58BTRL02401202838173XX

Banca 2: TREZORERIA ORADEA
Cont 2: RO92TREZ0765069XXX001986

agent:

Capit. soc.: 231000 Telefoane: 0259464371

Cota TVA: 19 %

Gestiunea: G5 Gestiune: G5 Agent:

Nr	Denumire produse	uni	Canti-	Pret	Valoare	T, V A
cr	sau servicii	mas	tate	fara TVA	fara TVA	% valoare
1	MOTORINA EURO 5 la 15grd C	LTR	6450.000	3.7700	24316.50	19 4620.14
2	BON VALORIC	BUC	50.000	42.0000	2100.00	19 399.00

Unitatea NU aplica tva la incasare!!!

Preturile au fost negociate intre furnizor si beneficiar si acceptate prin semnatura/Factura se achita cu numerar sau ordin de plata!

Livrare conform comanda nr. 10764/11.09.2017

ANEXAM-AVIZ DE INSOTIRE MAREFA nr. 1810225/14.09.2017

-DC/RI nr. 1810225/14.09.2017 si 15335/31.08.2017; 39508/31.08.17 !

Contract nr. 420/18.01.2017

BONURI VALORICE DE LA nr. 5030234451 - 5030234500, IN VEDEREA ACTIVARII, -

RUGAM CONFIRMATI PRIMIREA!!!

MAREFA CU ACCIZA PLATITA!!!

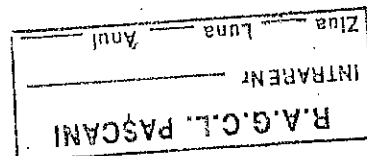
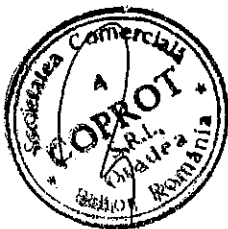
Termen de plata pana la data de : 29.10.17

Totaluri: 26416.50 5019.14
Total de plata : 31435.64

Semnatura si stampila
furnizorului :

Delegatul: 0
Transport: CNF AVIZ OSCAR
Semnat de primire :

0 Data: 14.09.17 16:04:42



NC 13751



Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani
Str. Moldovei, nr. 21, mun. Pașcani, jud. Iași; RO1999398; J22/9/1991
Cont bancă : RO68BRDE240SV67917032400, BRD Filiala Pașcani
Tel: 0232/763621; Fax: 0232/717940; E-mail : ragcl@yahoo.com

HOTARAREA CONSILIULUI DE ADMINISTRATIE nr.45 din 17.11.2017

Consiliul de administratie al R.A.G.C.L. Pașcani, numit prin HCL nr.169/2013, modificată prin HCL nr.78/2014;

Având în vedere prevederile Regulamentului de organizare și funcționare al Consiliului de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani;

În temeiul prevederilor art.9 din OUG nr.109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare

HOTARASTE:

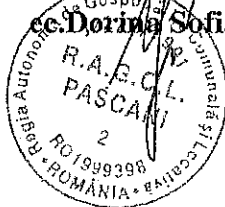
Art.1 Se avizeaza favorabil pretul de productie la energie termica produsa in centralele termice de cvartal, aflate in administrarea R.A.G.C.L. Pașcani, valabil de la data de 01.12.2017 conform anexelor la prezenta hotarare.

Art.3 Prezenta hotărâre se va comunica:

- directorului general - ing.G.Nedelcu
- directorului tehnic - ing.S.Năcuță
- biroului financiar-contabil - ec.L.Ilade
- biroului tehnic – ing.Dumitru Chiuariu

Presedinte Consiliu de Administratie

cc. Dorina Sofian



MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE

AGENȚIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ

Index încărcare: 116190224 din 17.05.2017

Ați depus un formular tip S1002 cu numărul de înregistrare **INTERNT-116190224-2017** din data de **17.05.2017** pentru perioada de raportare 12 2016 pentru CIF: **1999398**

Nu există erori de validare.

Validitate necunoscută

Digitally signed by Serviciul de depunere
declarații
Date: 2017.05.17 13:00:57 +EEST
Reason: Documentul este înregistrat de către ANAF
Location:

DECLARAȚIE

În conformitate cu prevederile art.30 din Legea contabilității nr.82/1991

S-au întocmit situațiile financiare anuale la 31/12/2016 pentru :

Entitatea: REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ
PAȘCANI

Judetul: 22 – Iași

Adresa: localitatea Pașcani, Strada Moldovei, NR.21

Numar din registrul comerțului: J 22/9/1991

Forma de proprietate: 11 REGII AUTONOME

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN 3530) Furnizarea de abur și aer condiționat

Cod de identificare fiscala: 1999398

Directorul general al RAGCL Pașcani, Nedelcu Gelu Costel, își asuma raspunderea pentru

întocmirea situațiilor financiare anuale la 31/12/2016 și confirm că:

- a) Politicile contabile utilizate la întocmirea situațiilor financiare anuale sunt în conformitate cu reglementările contabile aplicabile.
- b) Situațiile financiare anuale ofera o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată.
- c) Persoana juridica își desfășoara activitatea in condiții de continuitate.



Semnatura,

Tip situație financiară : BL

Bifați numai dacă
este cazul:

- ☐ Mari Contribuabili care depun bilanțul la București
- ☐ Sucursala
- ☐ GIE - grupuri de interes economic

☒ An ☐ Semestru Anul 2016

Entitatea REGIA AUTONOMA DE GOSPODARIE COMUNALA SI LOCATIVA

Adresa Județ Iași Sector Localitate PASCANI

Strada MOLDOVEI Nr. 21 Bloc Scara Ap. Telefon 0232763621

Număr din registrul comerțului J22/9/1991 Cod unic de înregistrare 1 9 9 9 3 9 8

Forma de proprietate

11-Regii autonome

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN)

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Activitatea preponderentă efectiv desfășurată (cod și denumire clasa CAEN)

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Situații financiare anuale

(entități al căror exercițiu financiar coincide cu anul calendaristic)

☒ Entități mijlocii, mari și entități de
interes public☐ Entități mici☐ Microentități☒ Entități de
interes
public ?

- ☐ 1. entitățile care au optat pentru un exercițiu financiar diferit de
anul calendaristic, cf.art. 27 din Legea contabilității nr. 82/1991
- ☐ 2. persoanele juridice aflate în lichidare, potrivit legii
- ☐ 3. subunitățile deschise în România de societăți rezidente în state
aparținând Spațiului Economic European

Raportări anuale

Situațiile financiare anuale încheiate la 31.12.2016 de către entitățile de interes public și de entitățile prevăzute la pct.9 alin.(4)
din Reglementările contabile, aprobate prin OMFP nr. 1.802/2014, cu modificările și completările ulterioare, al căror
exercițiu financiar corespunde cu anul calendaristic

F10 - BILANT

F20 - CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

F30 - DATE INFORMATIVE

F40 - SITUAȚIA ACTIVELOR IMOBILIZATE

Indicatori :

Capitaluri - total

-27.244.342

Profit/ pierdere

-1.875.873

ADMINISTRATOR,

Numele și prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

Semnătura

INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINIȚA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr.de înregistrare în organismul profesional

**ILADE
LUMINIȚA**

Semnat digital de ILADE LUMINIȚA
DN: c=RO, j=PASCANI, o=RAGCL PASCANI
RA, ou=FINANCIAR CONTABILITATE,
title=Sefer Serviciu Financiar Contabilitate,
serialNumber=2005062451LS, cn=ILADE
LUMINIȚA
Data: 2017.05.17 13:27:38 +03'00'

Semnătura electronică

Entitatea are obligația legală de auditare a situațiilor financiare anuale?

☒ DA ☐ NU**AUDITOR,**

Nume și prenume auditor persoană fizică/ Denumire firmă de audit

SC EXPERT AUDIT SA

Formular VALIDAT

Nr.de înregistrare în Registrul CAFR

075/2001

CIF/ CUI

9 5 2 0 5 7 0

Tip situație financiară : BL

Bifati numai dacă
este cazul :

- ☐ Mari Contribuabili care depun bilanțul la București
- ☐ Sucursala
- ☐ GE - grupuri de interes economic

☒ An ☐ Semestru Anul 2016

Entitatea REGIA AUTONOMA DE GOSPODARIE COMUNALA SI LOCATIVA

Adresa

Județ Iasi Sector Localitate PASCANI

Strada MOLDOVEI Nr. 21 Bloc Scara Ap. Telefon 0232763621

Număr din registrul comerțului J22/9/1991

Cod unic de înregistrare 1 9 9 9 3 9 8

Forma de proprietate

11-Regii autonome

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasa CAEN)

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Activitatea preponderentă efectiv desfășurată (cod și denumire clasa CAEN)

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Situatii financiare anuale

(entități al căror exercițiu financiar coincide cu anul calendaristic)

☒ Entități mijlocii, mari și entități de
interes public

☐ Entități mici

☐ Microentități

☒ Entități de
interes
public

?

Raportări anuale

- ☐ 1. entitățile care au optat pentru un exercițiu financiar diferit de
anul calendaristic, cf.art. 27 din Legea contabilității nr. 82/1991
- ☐ 2. persoanele juridice aflate în lichidare, potrivit legii
- ☐ 3. subunitățile deschise în România de societăți rezidente în state
aparținând Spațiului Economic European

Situațiile financiare anuale încheiate la 31.12.2016 de către entitățile de interes public și de entitățile prevăzute la pct.9 alin.(4)
din Reglementările contabile, aprobate prin OMFP nr. 1.802/2014, cu modificările și completările ulterioare, al căror
exercițiu financiar corespunde cu anul calendaristic

F10 - BILANT

F20 - CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

F30 - DATE INFORMATIVE

F40 - SITUAȚIA ACTIVELOR IMOBILIZATE

Indicatori :

Capitaluri - total

-27.244.342

Profit/ pierdere

-1.875.873

ADMINISTRATOR,

Numele și prenumele

NEDELICU GELU COSTEL

Semnătura

SEMNATURA DEVINE VIZIBILA DUPA O
VALIDARE CORECTA

INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr.de înregistrare la organismul profesional

Entitatea are obligația legală de auditare a situațiilor financiare anuale?

☒ DA☐ NU

AUDITOR,

Nume și prenume auditor persoană fizică/ Denumire firmă de audit

SC EXPERT AUDIT SA

Nr.de înregistrare în Registrul CAFR

CIF/ CUI

9 5 2 0 5 7 0

Formular VALIDAT

BILANT
la data de 31.12.2016

Cod 10

- lei -

Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la:	
		01.01.2016	31.12.2016
A	B	1	2
A. ACTIVE IMOBILIZATE			
I. IMOBILIZĂRI NECORPORALE			
1. Cheltuieli de constituire (ct. 201-2801)	01		
2. Cheltuielile de dezvoltare (ct. 203-2803-2903)	02		
3. Concesiuni, brevete, licențe, mărci comerciale, drepturi și active similare și alte imobilizări necorporale (ct. 205 + 208 - 2805 - 2808 - 2905 - 2908)	03	1.518	1.015
4. Fond comercial (ct. 2071-2807)	04		
5. Active necorporale de explorare și evaluare a resurselor minerale (ct. 206-2806-2906)	05		
6. Avansuri (ct. 4094)	06		
TOTAL (rd. 01 la 06)	07	1.518	1.015
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE			
1. Terenuri și construcții (ct. 211 + 212 - 2811 - 2812 - 2911 - 2912)	08	121.731	109.598
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213 + 223 - 2813 - 2913)	09	57.284	28.283
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214 + 224 - 2814 - 2914)	10	6.818	4.054
4. Investiții imobiliare (ct. 215 - 2815 - 2915)	11		
5. Imobilizări corporale în curs de execuție (ct. 231-2931)	12		34.310
6. Investiții imobiliare în curs de execuție (ct. 235-2935)	13		
7. Active corporale de explorare și evaluare a resurselor minerale (ct. 216-2816-2916)	14		
8. Active biologice productive (ct. 217+227-2817-2917)	15		
9. Avansuri (ct. 4093)	16		
TOTAL (rd. 08 la 16)	17	185.833	176.245
III. IMOBILIZĂRI FINANCIARE			
1. Acțiuni deținute la filiale (ct. 261 - 2961)	18		
2. Împrumuturi acordate entităților din grup (ct. 2671 + 2672 - 2964)	19		
3. Acțiunile deținute la entitățile asociate și la entitățile controlate în comun (ct. 262+263 - 2962)	20		
4. Împrumuturi acordate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 2673 + 2674 - 2965)	21		
5. Alte titluri imobilizate (ct. 265 + 266 - 2963)	22		
6. Alte împrumuturi (ct. 2675* + 2676* + 2677 + 2678* + 2679* - 2966* - 2968*)	23	4.421.889	4.421.889
TOTAL (rd. 18 la 23)	24	4.421.889	4.421.889
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd. 07 + 17 + 24)	25	4.609.240	4.599.149
B. ACTIVE CIRCULANTE			
I. STOCURI			
1. Materii prime și materiale consumabile (ct. 301 + 302 + 303 +/- 308 + 321 + 322 + 323 + 328 + 351 + 358 + 381 +/- 388 - 391 - 392 - 3951 - 3958 - 398)	26	158.285	142.291

2. Producția în curs de execuție (ct. 331 + 332 + 341 +/- 348* - 393 - 3941 - 3952)	27		
3. Produse finite și mărfuri (ct. 345 + 346 + 347 +/- 348* + 354 + 356 + 357 + 361 + 326 +/- 368 + 371 + 327 +/- 378 - 3945 - 3946 - 3947 - 3953 - 3954 - 3955 - 3956 - 3957 - 396 - 397 - din ct. 4428)	28	24.233	24.233
4. Avansuri (ct. 4091)	29	9.054	12.645
TOTAL (rd. 26 la 29)	30	191.572	179.169
II. CREANȚE (Sumele care urmează să fie încasate după o perioadă mai mare de un an trebuie prezentate separat pentru fiecare element.)			
1. Creanțe comerciale 1) (ct. 2675* + 2676* + 2678* + 2679* - 2966* - 2968* + 4092 + 411 + 413 + 418 - 491)	31	7.120.658	6.556.010
2. Sume de încasat de la entitățile afiliate (ct. 451** - 495*)	32		
3. Sume de încasat de la entitățile asociate și entitățile controlate în comun (ct. 453** - 495*)	33		
4. Alte creanțe (ct. 425 + 4282 + 431** + 437** + 4382 + 441** + 4424 + din ct. 4428** + 444** + 445 + 446** + 447** + 4482 + 4582 + 4662 + 461 + 473** - 496 + 5187)	34	319.997	888.664
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456 - 495*)	35		
TOTAL (rd. 31 la 35)	36	7.440.655	7.444.674
III. INVESTIȚII PE TERMEN SCURT			
1. Acțiuni deținute la entitățile afiliate (ct. 501 - 591)	37		
2. Alte investiții pe termen scurt (ct. 505 + 506 + 507 + din ct. 508 - 595 - 596 - 598 + 5113 + 5114)	38	0	
TOTAL (rd. 37 + 38)	39	0	
IV. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI (din ct. 508 + ct. 5112 + 512 + 531 + 532 + 541 + 542)	40	81.900	86.390
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40)	41	7.714.127	7.710.233
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471) (rd. 43+44)	42		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (din ct. 471*)	43		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (din ct. 471*)	44		
DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADĂ DE PÂNĂ LA 1 AN			
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161 + 1681 - 169)	45		
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621 + 1622 + 1624 + 1625 + 1627 + 1682 + 5191 + 5192 + 5198)	46	0	0
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	47		
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	48	2.713.643	2.550.719
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403 + 405)	49		
6. Sume datorate entităților din grup (ct. 1661 + 1685 + 2691 + 451***)	50		
7. Sume datorate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 1663 + 1686 + 2692 + 2693 + 453***)	51	0	0
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct. 1623 + 1626 + 167 + 1687 + 2695 + 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281 + 431*** + 437*** + 4381 + 441*** + 4423 + 4428*** + 444*** + 446*** + 447*** + 4481 + 455 + 456*** + 457 + 4581 + 462 + 4661 + 473*** + 509 + 5186 + 5193 + 5194 + 5195 + 5196 + 5197)	52	8.384.280	9.761.954
TOTAL (rd. 45 la 52)	53	11.097.923	12.312.673
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41+43-53-70-73-76)	54	-3.383.796	-4.813.959
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25+44+54)	55	1.225.444	-214.810

G. DATORII: SUMELE CARE TREBUIE PLĂTITE ÎNTR-O PERIOADA MAI MARE DE 1 AN			
1. Împrumuturi din emisiunea de obligațiuni, prezentându-se separat împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (ct. 161 + 1681 - 169)	56		
2. Sume datorate instituțiilor de credit (ct. 1621 + 1622 + 1624 + 1625 + 1627 + 1682 + 5191 + 5192 + 5198)	57	26.416.938	27.029.543
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	58		
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	59	0	0
5. Efecte de comerț de plătit (ct. 403 + 405)	60		
6. Sume datorate entităților din grup (ct. 1661 + 1685 + 2691 + 451***)	61		
7. Sume datorate entităților asociate și entităților controlate în comun (ct. 1663 + 1686 + 2692 + 2693 + 453***)	62		
8. Alte datorii, inclusiv datoriile fiscale și datoriile privind asigurările sociale (ct. 1623 + 1626 + 167 + 1687 + 2695 + 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281 + 431*** + 437*** + 4381 + 441*** + 4423 + 4428*** + 444*** + 446*** + 447*** + 4481 + 455 + 456*** + 4581 + 462 + 4661 + 473*** + 509 + 5186 + 5193 + 5194 + 5195 + 5196 + 5197)	63	0	0
TOTAL (rd.56 la 63)	64	26.416.938	27.029.543
H. PROVIZIOANE			
1. Provizioane pentru beneficiile angajaților (ct. 1515+1517)	65		
2. Provizioane pentru impozite (ct. 1516)	66		
3. Alte provizioane (ct. 1511 + 1512 + 1513 + 1514 + 1518)	67		
TOTAL (rd. 65 la 67)	68		
I. VENITURI ÎN AVANS			
1. Subvenții pentru investiții (ct. 475)(rd. 70+71)	69		11.519
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 475*)	70		11.519
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 475*)	71		
2. Venituri înregistrate în avans (ct. 472) (rd.73 + 74)	72		199.989
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 472*)	73		200.000
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 472*)	74		-11
3. Venituri în avans aferente activelor primite prin transfer de la clienți (ct. 478)(rd.76+77)	75		
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 478*)	76		
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 478*)	77		
Fond comercial negativ (ct.2075)	78		
TOTAL (rd. 69 + 72 + 75 + 78)	79		211.508
J. CAPITAL ȘI REZERVE			
I. CAPITAL			
1. Capital subscris vărsat (ct. 1012)	80		
2. Capital subscris nevărsat (ct. 1011)	81		
3. Patrimoniul regiei (ct. 1015)	82	789.125	789.125
4. Patrimoniul institutelor naționale de cercetare-dezvoltare (ct. 1018)	83		
5. Alte elemente de capitaluri proprii (1031)	84		
TOTAL (rd. 80 la 84)	85	789.125	789.125
II. PRIME DE CAPITAL (ct. 104)	86		

III. REZERVE DIN REEVALUARE (ct. 105)	87	2.153.304	2.153.304
IV. REZERVE			
1. Rezerve legale (ct. 1061)	88		
2. Rezerve statutare sau contractuale (ct. 1063)	89		
3. Alte rezerve (ct. 1068)	90	518	518
TOTAL (rd. 88 la 90)	91	518	518
Acțiuni proprii (ct. 109)	92		
Căștiguri legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 141)	93		
Pierderi legate de instrumentele de capitaluri proprii (ct. 149)	94		
V. PROFITUL SAU PIERDEREA REPORTAT(Ă)	SOLD C (ct. 117)	95	0
	SOLD D (ct. 117)	96	26.481.483
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR			
	SOLD C (ct. 121)	97	0
	SOLD D (ct. 121)	98	1.652.958
Repartizarea profitului (ct. 129)	99		
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)	100	-25.191.494	-27.244.342
Patrimoniul public (ct. 1016)	101		
Patrimoniul privat (ct. 1017) 2)	102		
CAPITALURI - TOTAL (rd.100+101+102) (rd.25+41+42-53-64-68-79)	103	-25.191.494	-27.244.342

Suma de control F10 : 181806752 / 867573776

*) Conturi de repartizat după natura elementelor respective.

**) Solduri debitoare ale conturilor respective.

***) Solduri creditoare ale conturilor respective.

1) Sumele înscrise la acest rând (rd.31) și preluate din conturile 2675 la 2679 reprezintă creanțele aferente contractelor de leasing financiar și altor contracte asimilate, precum și alte creanțe imobilizate, scadente într-o perioadă mai mică de 12 luni.

2) Se va completa de către entitățile cărora le sunt incidente prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice și al ministrului delegat pentru buget nr. 668/2014 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea și actualizarea inventarului centralizat al bunurilor imobile proprietate privată a statului și a drepturilor reale supuse inventarierii, cu modificările și completările ulterioare.

ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

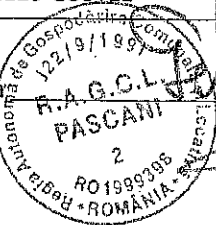
Numele și prenumele

NEDELICU GELU COSTEL

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Semnătura



Calitatea

12--CONTABIL SEF

Semnătura

Formular
VALIDAT

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

CONTUL DE PROFIT ȘI PIERDERE

la data de 31.12.2016

Cod 20

- lei -

Denumirea indicatorilor	Nr. rd.	Exercițiul financiar	
		2015	2016
A	B	1	2
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06)	01	7.524.426	7.427.287
Producția vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	6.202.571	5.487.020
Venituri din vânzarea mărfurilor (ct. 707)	03		
Reduceri comerciale acordate (ct. 709)	04		
Venituri din dobânzi înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct.766*)	05		
Venituri din subvenții de exploatare aferente cifrei de afaceri nete (ct.7411)	06	1.321.855	1.940.267
2. Venituri aferente costului producției în curs de execuție (ct.711+712)			
Sold C	07		
Sold D	08		
3. Venituri din producția de imobilizări necorporale și corporale (ct.721+ 722)	09		
4. Venituri din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 755)	10		
5. Venituri din producția de investiții imobiliare (ct. 725)	11		
6. Venituri din subvenții de exploatare (ct. 7412 + 7413 + 7414 + 7415 + 7416 + 7417 + 7419)	12	11.000	1.925
7. Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815)	13	1.273.082	224.225
-din care, venituri din fondul comercial negativ (ct.7815)	14		
-din care, venituri din subvenții pentru investiții (ct.7584)	15		
VENITURI DIN EXPLOATARE - TOTAL (rd. 01+ 07 - 08 + 09 + 10 + 11 + 12 + 13)	16	8.808.508	7.653.437
8. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct.601+602)	17	824.827	766.546
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	18	50.503	26.579
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)(ct.605)	19	4.999.844	4.440.491
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct.607)	20		
Reduceri comerciale primite (ct. 609)	21		
9. Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	22	2.467.874	2.718.099
a) Salarii și indemnizații (ct.641+642+643+644)	23	1.920.436	2.152.101
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct.645)	24	547.438	565.998
10.a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 26 - 27)	25	64.490	66.748
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813+6817)	26	64.490	66.748
a.2) Venituri (ct.7813)	27		
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd. 29 - 30)	28	2.650	16.502

b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	29	2.650	16.502
b.2) Venituri (ct.754+7814)	30		
11. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31	1.135.073	882.081
11.1. Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32	429.734	286.762
11.2. Cheltuieli cu alte impozite, taxe și vărsăminte asimilate; cheltuieli reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale(ct. 635 +6586*)	33	94.048	100.409
11.3. Cheltuieli cu protecția mediului înconjurător (ct. 652)	34		
11.4 Cheltuieli din reevaluarea imobilizărilor corporale (ct. 655)	35		
11.5. Cheltuieli privind calamitățile și alte evenimente similare (ct. 6587)	36		
11.6. Alte cheltuieli (ct.651+ 6581+ 6582 + 6583 + 6588)	37	611.291	494.910
Cheltuieli cu dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general și care mai au în derulare contracte de leasing (ct.666*)	38		
Ajustări privind provizioanele (rd. 40 - 41)	39		
- Cheltuieli (ct.6812)	40		
- Venituri (ct.7812)	41		
CHELTUIELI DE EXPLOATARE – TOTAL (rd. 17 la 20 - 21 +22 + 25 + 28 + 31 + 39)	42	9.545.261	8.917.046
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 16 - 42)	43	0	0
- Pierdere (rd. 42 - 16)	44	736.753	1.263.609
12. Venituri din interese de participare (ct.7611+7612+7613)	45		
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	46		
13. Venituri din dobânzi (ct. 766*)	47	236	265
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	48		
14. Venituri din subvenții de exploatare pentru dobânda datorată (ct. 7418)	49		
Alte venituri financiare (ct.762+764+765+767+768+7615)	50		76
- din care, venituri din alte imobilizări financiare (ct. 7615)	51		
VENITURI FINANCIARE – TOTAL (rd. 45+47+49+50)	52	236	341
16. Ajustări de valoare privind imobilizările financiare și investițiile financiare deținute ca active circulante (rd. 54 - 55)	53		
- Cheltuieli (ct.686)	54		
- Venituri (ct.786)	55		
17. Cheltuieli privind dobânzile (ct.666*)	56	916.397	612.605
- din care, cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	57		
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	58	44	
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	59	916.441	612.605
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(Ă):			
- Profit (rd. 52 - 59)	60	0	0
- Pierdere (rd. 59 - 52)	61	916.205	612.264

VENITURI TOTALE (rd. 16 + 52)	62	8.808.744	7.653.778
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42 + 59)	63	10.461.702	9.529.651
18. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):			
- Profit (rd. 62 - 63)	64	0	0
- Pierdere (rd. 63 - 62)	65	1.652.958	1.875.873
19. Impozitul pe profit (ct.691)	66		
20. Alte impozite neprezentate la elementele de mai sus (ct.698)	67		
21. PROFITUL SAU PIERDEREA NET(Ă) A EXERCITIULUI FINANCIAR:			
- Profit (rd. 64 - 65 - 66 - 67)	68	0	0
- Pierdere (rd. 65 + 66 + 67 - 64)	69	1.652.958	1.875.873

Suma de control F20: 142253348 / 867573776

Conturi de repartizat după natura elementelor respective.

La rândul 23 - se cuprind și drepturile colaboratorilor, stabilite potrivit legislației muncii, care se preiau din rulajul debitor al contului 621 „Cheltuieli cu colaboratorii”, analitic „Colaboratori persoane fizice”.

La rândul 33 - în contul 6586 „Cheltuieli reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale” se evidențiază cheltuielile reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale, altele decât cele prevăzute de Codul Fiscal.

ADMINISTRATOR,

Numele și prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

Semnătura



INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr. de înregistrare în organismul profesional:

Formular
VALIDAT

DATE INFORMATIVE

F30 - pag. 1

Cod 30

la data de 31.12.2016

- lei -

I. Date privind rezultatul înregistrat		Nr. rd.	Nr. unitati	Sume	
A		B	1	2	
Unitați care au înregistrat profit		01			
Unitați care au înregistrat pierdere		02	1	1.875.873	
Unitați care nu au înregistrat nici profit nici pierdere		03			
II Date privind platile restante		Nr. rd.	Total, din care:	Pentru activitatea curenta	Pentru activitatea de investitii
A		B	1=2+3	2	3
Plati restante – total (rd.05 + 09 + 15 la 19 + 23)		04	39.342.216	12.312.673	27.029.543
Furnizori restanți – total (rd. 06 la 08)		05	2.550.719	2.550.719	
- peste 30 de zile		06	1.335.472	1.335.472	
- peste 90 de zile		07	263.295	263.295	
- peste 1 an		08	951.952	951.952	
Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale – total (rd.10 la 14)		09	4.978.160	4.978.160	
- contributi pentru asigurari sociale de stat datorate de angajatori, salariatii si alte persoane asimilate		10	1.279.723	1.279.723	
- contributi pentru fondul asigurarilor sociale de sanatate		11	261.866	261.866	
- contribuția pentru pensia suplimentară		12	0	0	
- contributi pentru bugetul asigurarilor pentru somaj		13	1.456	1.456	
- alte datorii sociale		14	3.435.115	3.435.115	
Obligatii restante fata de bugetele fondurilor speciale si alte fonduri		15	10.634	10.634	
Obligatii restante fata de alti creditori		16	9.111.849	742.931	8.368.918
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat		17	4.030.229	4.030.229	
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale		18			
Credite bancare nerambursate la scadenta – total (rd. 20 la 22)		19	0	0	0
- restante dupa 30 de zile		20	0	0	0
- restante dupa 90 de zile		21	0	0	0
- restante dupa 1 an		22	0	0	0
Dobanzi restante		23	18.660.625	0	18.660.625
III. Numar mediu de salariatii		Nr. rd.	31.12.2015		31.12.2016
A		B	1		2
Numar mediu de salariatii		24	101		97
Numarul efectiv de salariatii existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie		25	101		96

IV. Dobânzi, dividende și redevențe plătite în cursul perioadei de raportare. Subvenții încasate și creanțe restante	Nr. rd.	Sume (lei)
A	B	1
Venituri brute din dobânzi plătite către persoanele fizice nerezidente, din care:	26	
- impozitul datorat la bugetul de stat	27	
Venituri brute din dobânzi plătite către persoanele fizice nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	28	
- impozitul datorat la bugetul de stat	29	
Venituri brute din dobânzi plătite către persoane juridice nerezidente, din care:	30	
- impozitul datorat la bugetul de stat	31	
Venituri brute din dobânzi plătite către persoane juridice asociate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	32	
- impozitul datorat la bugetul de stat	33	
Venituri brute din dividende plătite către persoanele fizice nerezidente, din care:	34	
- impozitul datorat la bugetul de stat	35	
Venituri brute din dividende plătite către persoanele fizice nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	36	
- impozitul datorat la bugetul de stat	37	
Venituri brute din dividende plătite către persoane juridice nerezidente, potrivit prevederilor art. 229 alin. (1) lit. c) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, din care:	38	
- impozitul datorat la bugetul de stat	39	
Venituri brute din redevențe plătite către persoane fizice nerezidente, din care:	40	
- impozitul datorat la bugetul de stat	41	
Venituri brute din redevențe plătite către persoane fizice nerezidente din state membre ale Uniunii Europene, din care:	42	
- impozitul datorat la bugetul de stat	43	
Venituri brute din redevențe plătite către persoane juridice nerezidente, din care:	44	
- impozitul datorat la bugetul de stat	45	
Venituri brute din redevențe plătite către persoane juridice asociate*) nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	46	
- impozitul datorat la bugetul de stat	47	
Redevențe plătite în cursul perioadei de raportare pentru bunurile din domeniul public, primite în concesiune, din care:	48	
- redevențe pentru bunurile din domeniul public plătite la bugetul de stat	49	
Redevență minieră plătită la bugetul de stat	50	
Redevență petrolieră plătită la bugetul de stat	51	
Chirii plătite în cursul perioadei de raportare pentru terenuri ¹⁾	52	
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente , din care:	53	
- impozitul datorat la bugetul de stat	54	
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	55	
- impozitul datorat la bugetul de stat	56	
Subvenții încasate în cursul perioadei de raportare, din care:	57	

F30 - pag. 3

- subvenții încasate în cursul perioadei de raportare aferente activelor	58		
- subvenții aferente veniturilor, din care:	59		
- subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă **)	60		
Creanțe restante , care nu au fost încasate la termenele prevăzute în contractele comerciale și/sau în actele normative în vigoare, din care:	61		
- creanțe restante de la entități din sectorul majoritar sau integral de stat	62		
- creanțe restante de la entități din sectorul privat	63		
V. Tichete de masa	Nr. rd.	Sume (lei)	
A	B	1	
Contravaloarea tichetelor de masa acordate salariaților	64		
VI. Cheltuieli efectuate pentru activitatea de cercetare - dezvoltare ***)	Nr. rd.	31.12.2015	31.12.2016
A	B	1	2
Cheltuieli de cercetare - dezvoltare (65=66+69):	65	0	0
- după surse de finanțare (rd. 66=67+68)	66	0	0
- din fonduri publice	67		
- din fonduri private	68		
- după natura cheltuielilor (rd. 69=70+71)	69	0	0
- cheltuieli curente	70		
- cheltuieli de capital	71	0	0
VII. Cheltuieli de inovare ****)	Nr. rd.	31.12.2015	31.12.2016
A	B	1	2
Cheltuieli de inovare	72		
VIII. Alte informații	Nr. rd.	31.12.2015	31.12.2016
A	B	1	2
Avansuri acordate pentru imobilizări necorporale (ct. 4094)	73		
Avansuri acordate pentru imobilizări corporale (ct. 4093)	74		
Imobilizări financiare, în sume brute (rd. 76 + 84)	75	4.421.889	4.421.889
Acțiuni deținute la entitățile afiliate, interese de participare, alte titluri imobilizate și obligațiuni, în sume brute (rd. 77 la 83)	76		
- acțiuni cotate emise de rezidenți	77		
- acțiuni necotate emise de rezidenți	78		
- părți sociale emise de rezidenți	79		
- obligațiuni emise de rezidenți	80		
- acțiuni emise de organisme de plasament colectiv emise de rezidenți	81		
- acțiuni și parti sociale emise de nerezidenți	82		
- obligațiuni emise de nerezidenți	83		
Creanțe imobilizate, în sume brute (rd. 85+86)	84	4.421.889	4.421.889

- creanțe imobilizate în lei și exprimate în lei, a caror decontare se face în funcție de cursul unei valute (din ct. 267)	85		
- creanțe imobilizate în valută (din ct. 267)	86	4.421.889	4.421.889
Creanțe comerciale, avansuri pentru cumpărări de bunuri de natura stocurilor și pentru prestări de servicii acordate furnizorilor și alte conturi asimilate, în sume brute (ct. 4091 + 4092 + 411 + 413 + 418), din care:	87	7.120.658	6.556.009
- creanțe comerciale în relația cu nerezidenții, avansuri pentru cumpărări de bunuri de natura stocurilor și pentru prestări de servicii acordate furnizorilor nerezidenți și alte conturi asimilate, în sume brute (din ct. 4091 + din ct. 4092 + din ct. 411 + din ct. 413 + din ct. 418)	88		
Creanțe neîncasate la termenul stabilit (din ct. 4091 + din ct. 4092 + din ct. 411 + din ct. 413)	89		
Creanțe în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 425 + 4282)	90		
Creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului (din ct. 431 + 437 + 4382 + 441 + 4424 + 448 + 444 + 445 + 446 + 447 + 4482), (rd.92 la 96)	91	171.423	743.195
- creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale (ct.431+437+4382)	92		
- creanțe fiscale în legătură cu bugetul statului (ct.441 +4424+4428+444+446)	93		
- subvenții de încasat(ct.445)	94	171.423	743.195
- fonduri speciale - taxe și varsăminte asimilate (ct.447)	95		
- alte creanțe în legătură cu bugetul statului(ct.4482)	96		
Creanțele entității în relațiile cu entitățile afiliate(ct.451)	97		
Creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului neîncasate la termenul stabilit (din ct. 431 + din ct. 437 + din ct. 4382 + din ct. 441 + din ct. 4424 + din ct. 4428 + din ct. 444 + din ct. 445 + din ct. 446 + din ct. 447 + din ct. 4482)	98	6.384	1.476
Alte creanțe (ct. 453 + 456 + 4582 + 461 + 471 + 473 + 482), (rd.100 la 102)	99	142.191	140.043
- decontări privind interesele de participare, decontări cu acționarii/asociații privind capitalul, decontări din operațiuni în participatie (ct.453+456+4582)	100		
- alte creanțe în legătură cu persoanele fizice și persoanele juridice, altele decât creanțele în legătură cu instituțiile publice (instituțiile statului) (din ct. 461 + din ct. 471 + din ct.473+4662)	101	142.191	140.043
- sumele preluate din contul 542 'Avansuri de trezorerie' reprezentând avansurile de trezorerie, acordate potrivit legii și nedecontate până la data de 31 decembrie (din ct. 461)	102		
Dobânzi de încasat (ct. 5187) , din care:	103		
- de la nerezidenți	104		
Valoarea împrumuturilor acordate operatorilor economici *****)	105		
Investiții pe termen scurt, în sume brute (ct. 501 + 505 + 506 + 507 + din ct.508), (rd.107 la 113)	106		
- acțiuni cotate emise de rezidenți	107		
- acțiuni necotate emise de rezidenți	108		

- părți sociale emise de rezidenti	109		
- obligațiuni emise de rezidenti	110		
- acțiuni emise de organisme de plasament colectiv rezidente	111		
- acțiuni emise de nerezidenti	112		
- obligațiuni emise de nerezidenti	113		
Alte valori de încasat (ct. 5113 + 5114)	114		
Casa în lei și în valută (rd.116+117)	115	18.846	22.391
- în lei (ct. 5311)	116	13.236	22.391
- în valută (ct. 5314)	117	5.610	0
Conturi curente la bănci în lei și în valută (rd.119+121)	118	61.149	42.843
- în lei (ct. 5121), din care:	119	61.149	42.843
- conturi curente în lei deschise la bănci nerezidente	120	0	0
- în valută (ct. 5124), din care:	121	0	0
- conturi curente în valută deschise la bănci nerezidente	122	0	0
Conturi curente la bănci și acreditive, (rd.124+125)	123		
- sume în curs de decontare, acreditive și alte valori de încasat, în lei (ct. 5112 + 5125 + 5411)	124		
- sume în curs de decontare și acreditive în valută (din ct. 5125 + 5414)	125		
Datorii (rd. 127 + 130+ 133 + 136 + 139 + 142 + 145 + 148 + 151+ 154 + 157 + 158 + 161 + 162+ 164 + 165 + 170 + 171 + 172 + 178)	126	37.514.861	39.342.216
Împrumuturi din emisiuni de obligațiuni, în sume brute (ct. 161),(rd. 128 +129)	127		
- în lei	128		
- în valută	129		
Dobanzi aferente împrumuturilor din emisiuni de obligațiuni în sume brute (ct.1681), (rd.131 +132)	130		
- în lei	131		
- în valută	132		
Credite bancare interne pe termen scurt (ct. 5191 + 5192 + 5196 + 5197), (rd. 134+135)	133		
- în lei	134		
- în valută	135		
Dobanzile aferente creditelor bancare interne pe termen scurt(din ct. 5198), (rd. 137+138)	136		
- în lei	137		
- în valută	138		
Credite bancare externe pe termen scurt (ct.5193+5194 +5195), (rd. 140+141)	139		
- în lei	140		
- în valută	141		
Dobanzi aferente creditelor bancare externe pe termen scurt (din ct.5198), (rd. 143+144)	142		
- în lei	143		
- în valută	144		

Credite bancare pe termen lung (ct. 1621 + 1622 + 1627), (rd.146+147)	145		
- în lei	146		
- în valută	147		
Dobanzi aferente creditelor bancare pe termen lung (din ct.1682) (rd.149+150)	148		
- în lei	149		
- în valuta	150		
Credite bancare externe pe termen lung (ct. 1623 + 1624 + 1625) (rd.152+153)	151		
- în lei	152		
- în valută	153		
Dobanzi aferente creditelor bancare externe pe termen lung (din ct.1682), (rd. 155+156)	154	18.048.009	18.660.614
- în lei	155	18.048.009	18.660.614
- în valuta	156		
Credite de la trezoreria statului si dobanzile aferente (ct. 1626 + din ct. 1682)	157		
Alte împrumuturi și dobânzile aferente (ct. 166 + 1685 + 1686 + 1687) (rd. 159+160)	158	8.368.929	8.368.929
- în lei si exprimate în lei, a caror decontare se face în funcție de cursul unei valute	159	8.368.929	8.368.929
- în valută	160		
Alte împrumuturi și datorii asimilate (ct. 167), din care:	161		
- valoarea concesiunilor primite (din ct. 167)	161a		
Datorii comerciale, avansuri primite de la clienți și alte conturi asimilate, în sume brute (ct. 401 + 403 + 404 + 405 + 408 + 419), din care:	162	2.713.643	2.550.719
- datorii comerciale în relația cu nerezidenții, avansuri primite de la clienți nerezidenți și alte conturi asimilate, în sume brute (din ct. 401 + din ct. 403 + din ct. 404 + din ct. 405 + din ct. 408 + din ct. 419)	163		
Datorii în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281)	164	89.276	84.899
Datorii în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului (ct. 431 + 437 + 4381 + 441 + 4423 + 4428 + 444 + 446 + 447 + 4481) (rd.166 la 169)	165	8.059.257	9.016.503
- datorii în legatura cu bugetul asigurarilor sociale (ct.431+437+4381)	166	1.190.498	1.540.525
- datorii fiscale în legatura cu bugetul statului (ct.441+4423+4428+444+446)	167	3.709.080	4.030.229
- fonduri speciale - taxe si varsaminte asimilate (ct.447)	168	0	10.634
- alte datorii în legatura cu bugetul statului (ct.4481)	169	3.159.679	3.435.115
Datoriile entitatii în relațiile cu entitățile afiliate (ct.451)	170		
Sume datorate actionarilor / asociatilor (ct.455), din care:	171		
- sume datorate actionarilor / asociatilor PF	171a		
- sume datorate actionarilor / asociatilor PJ	171b		
Alte datorii (ct. 269 + 453 + 456 + 457 + 4581 + 4661 + 462 + 472 + 473 + 478 + 509) (rd.173 la 177)	172	235.747	660.552

-decontari privind interesele de participare , decontari cu actionarii /asociatii privind capitalul, decontari din operatii in participatie (ct.453+456+457+4581)	173		
-alte datorii in legatura cu persoanele fizice si persoanele juridice, altele decat datoriile in legatura cu institutiile publice (institutiile statului) 2) (din-ct.462+din ct.472+din ct.473+4661)	174	235.747	660.552
- subventii nereluate la venituri (din ct. 472)	175		
- varsaminte de efectuat pentru imobilizari financiare si investitii pe termen scurt (ct.269+509)	176		
- venituri in avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti (ct. 478)	177		
Dobânzi de plătit (ct. 5186)	178		
Valoarea împrumuturilor primite de la operatori economici *****)	179		
Capital subscris vărsat (ct. 1012), din care:	180		
- acțiuni cotate 3)	181		
- acțiuni necotate 4)	182		
- părți sociale	183		
- capital subscris varsat de nerezidenți (din ct. 1012)	184		
Brevete si licente (din ct.205)	185	8.855	9.313
IX. Informatii privind cheltuielile cu colaboratorii	Nr. rd.	31.12.2015	31.12.2016
A	B	1	2
Cheltuieli cu colaboratorii (ct. 621)	186	174.720	172.520
X. Informații privind bunurile din domeniul public al statului	Nr. rd.	31.12.2015	31.12.2016
A	B	1	2
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului aflate în administrare	187	26.526.569	26.526.569
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului aflate în concesiune	188		
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului închiriate	189		
XI. Informații privind bunurile din proprietatea privată a statului supuse inventarierii cf. OMFP nr. 668/2014	Nr. rd.	31.12.2015	31.12.2016
A	B	1	2
Valoarea contabilă netă a bunurilor 5)	190		

XII. Capital social vărsat	Nr. rd.	31.12.2015		31.12.2016	
		Suma (lei)	% 6)	Suma (lei)	% 6)
A	B	Col.1	Col.2	Col.3	Col.4
Capital social vărsat (ct. 1012) 6), (rd. 192 + 195 + 199 + 200 + 201 + 202)	191	789.125	X	789.125	X
- deținut de instituții publice, (rd. 193+194)	192				
- deținut de instituții publice de subordonare centrală	193				
- deținut de instituții publice de subordonare locală	194				
- deținut de societățile cu capital de stat, din care:	195	789.125	100,00	789.125	100,00
- cu capital integral de stat	196	789.125	100,00	789.125	100,00
- cu capital majoritar de stat	197				
- cu capital minoritar de stat	198				
- deținut de regii autonome	199				
- deținut de societăți cu capital privat	200				
- deținut de persoane fizice	201				
- deținut de alte entități	202				
	Nr. rd.	Sume			
A	B	31.12.2015		31.12.2016	
XIII. Dividende/vărsăminte cuvenite bugetului de stat sau local, de repartizat din profitul exercițiului financiar de către companiile naționale, societățile naționale, societățile și regiile autonome, din care:	203				
- către instituții publice centrale;	204				
- către instituții publice locale;	205				
- către alți acționari la care statul/unitățile administrativ teritoriale/instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	206				
	Nr. rd.	Sume			
A	B	31.12.2015		31.12.2016	
XIV. Dividende/vărsăminte cuvenite bugetului de stat sau local, virate în perioada de raportare din profitul companiilor naționale, societăților naționale, societăților și al regiilor autonome, din care:	207				
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiului financiar al anului precedent, din care virate:	208				
- către instituții publice centrale;	209				
- către instituții publice locale;	210				

- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	211		
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiilor financiare anterioare anului precedent, din care virate:	212		
- către instituții publice centrale;	213		
- către instituții publice locale;	214		
- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	215		
XV. Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice *****)		Nr. rd.	Sume (lei)
A	B	31.12.2015	31.12.2016
Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice (la valoarea nominală), din care:	216		
- creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice afiliate	217		
Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice (la cost de achiziție), din care:	218		
- creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice afiliate	219		
XVI. Venituri obținute din activități agricole *****)		Nr. rd.	Sume (lei)
A	B	31.12.2015	31.12.2016
Venituri obținute din activități agricole	220		

ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

Numele si prenumele

Numele si prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

ILADE LUMINITA

Semnatura



Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnatura

**Formular
VALIDAT**

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

*) Pentru statutul de 'persoane juridice asociate' se vor avea în vedere prevederile art. 258 lit. b) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

**) Subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă (transferuri de la bugetul statului către angajator) -- reprezintă sumele acordate angajatorilor pentru plata absolvenților instituțiilor de învățământ, stimularea șomerilor care se încadrează în muncă înainte de expirarea perioadei de șomaj, stimularea angajatorilor care încadrează în muncă pe perioadă nedeterminată șomeri în vârstă de peste 45 ani, șomeri întreținători unici de familie sau șomeri care în termen de 3 ani de la data angajării îndeplinesc condițiile pentru a solicita pensia anticipată parțială sau de acordare a pensiei pentru limita de vârstă, ori pentru alte situații prevăzute prin legislația în vigoare privind sistemul asigurărilor pentru șomaj și stimularea ocupării forței de muncă.

*** Se va completa cu cheltuielile efectuate pentru activitatea de cercetare-dezvoltare, respectiv cercetarea fundamentală, cercetarea aplicativă, dezvoltarea tehnologică și inovarea, stabilite potrivit prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 57/2002 privind cercetarea științifică și dezvoltarea tehnologică, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 324/2003, cu modificările și completările ulterioare. Cheltuielile se vor completa conform Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 995/2012 al Comisiei din 26 octombrie 2012 de stabilire a normelor de punere în aplicare a Deciziei nr. 1.608/2003/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind producția și dezvoltarea statisticilor comunitare în domeniul științei și al tehnologiei, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 299/27.10.2012.

**** Se va completa cu cheltuielile efectuate pentru activitatea de inovare conform Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 995/2012 al Comisiei din 26 octombrie 2012 de stabilire a normelor de punere în aplicare a Deciziei nr. 1.608/2003/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind producția și dezvoltarea statisticilor comunitare în domeniul științei și al tehnologiei, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 299/27.10.2012.

***** În categoria operatorilor economici nu se cuprind entitățile reglementate și supravegheate de Banca Națională a României, respectiv Autoritatea de Supraveghere Financiară, societățile reclassificate în sectorul administrației publice și instituțiile fără scop lucrativ în serviciul gospodăriilor populației.

***** Pentru creanțele preluate prin cesionare de la persoane juridice se vor completa atât valoarea nominală a acestora, cât și costul lor de achiziție.

Pentru statutul de 'persoane juridice afiliate' se vor avea în vedere prevederile art. 7 pct. 26 lit. c) și d) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare.

***** Conform art. 11 din Regulamentul Delegat (UE) nr. 639/2014 al Comisiei din 11 martie 2014 de completare a Regulamentului (UE) nr. 1307/2013 al Parlamentului European și al Consiliului de stabilire a unor norme privind plățile directe acordate fermierilor prin scheme de sprijin în cadrul politicii agricole comune și modificarea anexei X la regulamentul menționat, '(1) ... veniturile obținute din activitățile agricole sunt veniturile care au fost obținute de un fermier din activitatea agricolă în sensul articolului 4 alineatul (1) litera (c) din regulamentul menționat (R (UE) 1307/2013), în cadrul exploatației sale, inclusiv sprijinul din partea Uniunii din Fondul european de garantare agricolă (FEGA) și din Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală (FEADR), precum și orice ajutor național acordat pentru activități agricole, cu excepția plăților directe naționale complementare în temeiul articolelor 18 și 19 din Regulamentul (UE) nr. 1307/2013.

Veniturile obținute din prelucrarea produselor agricole în sensul articolului 4 alineatul (1) litera (d) din Regulamentul (UE) nr. 1307/2013 ale exploatației sunt considerate venituri din activități agricole cu condiția ca produsele prelucrate să rămână proprietatea fermierului și ca o astfel de prelucrare să aibă ca rezultat un alt produs agricol în sensul articolului 4 alineatul (1) litera (d) din Regulamentul (UE) nr. 1307/2013.

Orice alte venituri sunt considerate venituri din activități neagricole.

(2) În sensul alineatului (1), 'venituri' înseamnă veniturile brute, înaintea deducerii costurilor și impozitelor aferente. ...

1) Se vor include chirile plătite pentru terenuri ocupate (culturi agricole, pășuni, fânețe etc.) și aferente spațiilor comerciale (terase etc.) aparținând proprietarilor privați sau unor unități ale administrației publice, inclusiv chirile pentru folosirea lucului de apă în scop recreativ sau în alte scopuri (pescuit etc.).

2) În categoria 'Alte datorii în legătură cu persoanele fizice și persoanele juridice, altele decât datorii în legătură cu instituțiile publice (instituțiile statului)' nu se vor înscrie subvențiile aferente veniturilor existente în soldul contului 472.

3) Titluri de valoare care conferă drepturi de proprietate asupra societăților, care sunt negociabile și tranzacționate, potrivit legii.

4) Titluri de valoare care conferă drepturi de proprietate asupra societăților, care nu sunt tranzacționate.

5) Se va completa de către operatorii economici cărora le sunt incidente prevederile Ordinului ministrului finanțelor publice și al ministrului delegat pentru buget nr. 668/2014 pentru aprobarea Precizărilor privind întocmirea și actualizarea Inventarului centralizat al bunurilor imobile proprietate privată a statului și a drepturilor reale supuse inventarierii, cu modificările și completările ulterioare.

6) La secțiunea 'XII Capital social vărsat' la rd. 192 - 202 în col. 2 și col. 4 entitățile vor înscrie procentul corespunzător capitalului social deținut în totalul capitalului social vărsat înscris la rd. 191.

SITUATIA ACTIVEI IMOBILIZATE

la data de 31.12.2016

Cod 40

- lei -

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Valori brute				
		Sold initial	Cresteri	Reduceri		Sold final (col.5=1+2-3)
				Total	Din care: dezmembrari si casari	
A	B	1	2	3	4	5
I.Imobilizari necorporale						
Cheltuieli de constituire si cheltuieli de dezvoltare	01				X	
Alte imobilizari	02	15.056	458		X	15.514
Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	03				X	
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	04				X	
TOTAL (rd. 01 la 04)	05	15.056	458		X	15.514
II.Imobilizari corporale						
Terenuri	06	0			X	0
Constructii	07	1.371.084	0	0		1.371.084
Instalatii tehnice si masini	08	688.932	13.822	21.733		681.021
Alte instalatii , utilaje si mobilier	09	199.593	8.594	2.944		205.243
Investitii imobiliare	10					
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	11					
Active biologice productive	12					
Imobilizari corporale in curs de executie	13		34.310			34.310
Investitii imobiliare in curs de executie	14					
Avansuri acordate pentru imobilizari corporale	15					
TOTAL (rd. 06 la 15)	16	2.259.609	56.726	24.677		2.291.658
III.Imobilizari financiare	17	4.421.889			X	4.421.889
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd.05+16+17)	18	6.696.554	57.184	24.677		6.729.061

SITUATIA AMORTIZARII ACTIVELOR IMOBILIZATE

- lei -

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Sold initial	Amortizare in cursul anului	Amortizare aferenta imobilizarilor scoase din evidenta	Amortizare la sfarsitul anului (col.9=6+7-8)
A	B	6	7	8	9
I.Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si cheltuieli de dezvoltare	19				
Alte imobilizari	20	13.538	961		14.499
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	21				
TOTAL (rd.19+20+21)	22	13.538	961		14.499
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	23				
Constructii	24	1.249.353	12.133		1.261.486
Instalatii tehnice si masini	25	804.516	53.654	21.733	836.437
Alte instalatii,utilaje si mobilier	26	19.907		2.417	17.490
Investitii imobiliare	27				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	28				
Active biologice productive	29				
TOTAL (rd.23 la 29)	30	2.073.776	65.787	24.150	2.115.413
AMORTIZARI - TOTAL (rd.22 +30)	31	2.087.314	66.748	24.150	2.129.912

SITUATIA AJUSTARILOR PENTRU DEPRECIERE

- lei -

Elemente de imobilizari	Nr. rd.	Sold initial	Ajustari constituite in cursul anului	Ajustari reluate la venituri	Sold final (col. 13=10+11-12)
A	B	10	11	12	13
I.Imobilizari necorporale					
Cheltuieli de constituire si cheltuieli de dezvoltare	32				
Alte imobilizari	33				
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	34				
TOTAL (rd.32 la 34)	35				
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	36				
Constructii	37				
Instalatii tehnice si masini	38				
Alte instalatii, utilaje si mobilier	39				
Investitii imobiliare	40				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	41				
Active biologice productive	42				
Imobilizari corporale in curs de executie	43				
Investitii imobiliare in curs de executie	44				
TOTAL (rd. 36 la 44)	45				
III.Imobilizari financiare	46				
AJUSTARI PENTRU DEPRECIERE - TOTAL (rd.35+45+46)	47				

Suma de control F40 : 44603022 / 867573776

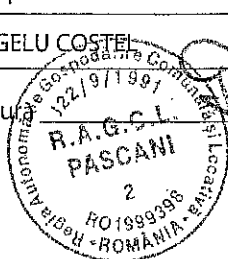
ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

Numele si prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

Semnatura



Numele si prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnatura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT

Solduri / Rulaje de preluat din balanta contabila in formularele F10 si F20 col.2 (an curent)

Atentie ! Selectati mai întâi tipul entității (mari si mijlocii/ mici/ micro) !

Conturi entitati mijlocii si mari

1011 SC(+)F10L.R81

OK

1	(ultimul rand sau nr.cr. rand necompletat)	
Nr.cr.	Cont	Suma
1		

-

+

Salt