

PROIECT

HOTĂRÂREA Nr. _____ / _____ 2018

Privind stabilirea pretului local de producție al energiei termice produsă și distribuită prin centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

Consiliul Local al Municipiului Pașcani, județul Iași;

Având în vedere Expunerea de motive înregistrată sub nr. 4149/19 04. 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 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 prevederile Legii nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere prevederile Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare;

Având în vedere dispozițiile O.G. nr. 36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, cu modificările și completările ulterioare ;

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 adresa cu nr. 9879/16.04.2018 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 493/17.04.2018;

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. 9869/16. 04. 2018 ;

Având în vedere Fișa de fundamentare nr. 9874/16.04.2018 a prețurilor/tarifelor locale la energia termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, 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 Hotărârea Consiliului de Administrație al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani nr. 4 din 16.04.2018, prin care Consiliul de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani, avizează actualizarea prețului/tarifului local la energia termică produsă centralizat, exclusiv cea produsă în cogenerare, la valoarea de 420 lei/ Gcal. Fără TVA, conform anexelor la hotărâre;

Având în vedere adresa Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E), nr. 19841/14. 03. 2018 și înregistrată la Municipiul Pașcani sub nr. 4281/15.03.2018.

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 dispozițiile Hotărârii Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 2/31.01.2018, privind aprobarea auditului energetic complex pe întregul contur de energie la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani;

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 Raportul comun înregistrat sub nr. 7180 / 19.04. 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, administrație publică, drepturile omului și libertăți cetățenești, înregistrat sub nr. _____/_____.2018;*

- *Avizul Comisiei de organizare și dezvoltare urbanistică, realizarea lucrărilor publice, protecția mediului, ecologie și patrimoniu, 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, prețul local de 420 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, prețul local de 499,80 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, prețul local de facturare de 370,00 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 499,80 lei/Gcal, inclusiv T.V.A. și prețul local de facturare al energiei termice livrate populației de 370,00 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 adoptării prezentei hotărâri orice dispoziții contrare se abrogă.

Art.6. Prevederile prezentei hotărâre vor fi duse la îndeplinire de către Primarul Municipiului Pașcani, în calitate de ordonator principal de credite, Direcția Economică din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pașcani și conducerea executivă a Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani.

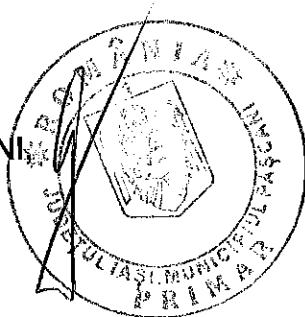
Art.7. Serviciul Administrație Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre:

- 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**

Anexa nr. 1 la H.C.L. nr. _____/____04. 2018 privind stabilirea prețului local a energiei termice produsă și distribuită prin centralele de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

Nr. crt	Specificație preț/tarif	Preț Lei/Gcal.
1.	Preț local (de producție) al energiei termice produsă și distribuită prin centralele de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, (cuTVA).	499,80 lei
2.	Prețul local de facturare a energiei termice produsă și distribuită prin centralele de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, destinată populației (cu TVA)	370,00 lei
3.	Compensație unitară acordată din bugetul de venituri și cheltuieli al U.A.T. Pașcani (cu TVA)	129,80 lei

Primarul Municipiului Pașcani,
ING. DUMITRU PANTAZI



Diracția Economică,
ANGELA LABONTU

Compartiment Juridic si 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. 779 / 19.04. 2018

- EXPUNERE DE MOTIVE -

Referitor : Proiectul de hotărâre privind stabilirea pretului local de producție al energiei termice produsă și distribuită prin centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

Având în vedere adresa cu nr. 9879/16.04.2018 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani și înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 493/17.04.2018 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. 9869/16. 04. 2018 ;

Având în vedere Fișa de fundamentare nr.9874/16.04.2018 a prețurilor/tarifelor locale la energia termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, 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 Hotărârea Consiliului de Administrație al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani nr. 4/16.04.2018, prin care Consiliul de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani avizează actualizarea prețului/tarifului local la energia termică produsă centralizat, exclusiv cea produsă în cogenerare, la valoarea de 420 lei/ Gcal. Fără TVA, conform anexelor la hotărâre;

Având în vedere adresa Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E), nr. 19841/14. 03. 2018 și înregistrată la Municipiul Pașcani sub nr. 4281/15.03.2018.

Având în vedere Hotărârea Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 2/31.01.2018 privind aprobarea auditului energetic complex pe întregul contur de energie la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani;

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 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 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 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 în cogenerare;

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";*

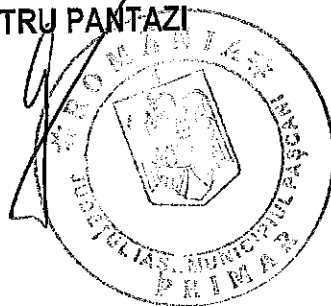
În conformitate cu adresa nr. 63379/21.09. 2017 transmisă de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E), către R.A.G.C.L Pașcani, prin care consideră că până la modificarea Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, conform prevederilor Legii 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 în prima etapă, 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.

Având în vedere că după adoptarea HCL nr. 9/06.02.218 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E) nu a avizat prețul de producție și distribuție a energiei termice furnizate de R.A.G.C.L. Pașcani, se impune emiterea unei noi hotărâri locale în vederea obținerii aprobării de principiu pentru prețul de producție.

Față de legislația prezentată, de considerentele expuse 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 stabilirea pretului local de producție al energiei termice produsă și distribuită prin centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

PRIMARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI,
DUMITRU PANTAZI





ROMÂNIA

JUDEȚUL IAȘI

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI PAȘCANI

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

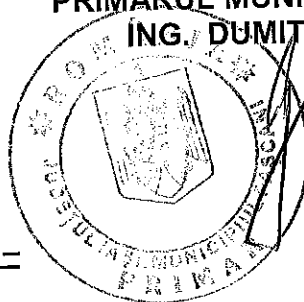
Telefon 0232-762300; Fax 0232-766259;

e-mail : office@primariapascani.ro

umsp@primariapascani.ro

Nr. 1180 / 19.04. 2018

SE APROBĂ,
PRIMARUL MUNICIPIULUI PAȘCANI
ING. DUMITRU PANTAZI



- RAPORT -

Referitor : Proiectul de hotărâre privind stabilirea pretului local de producție al energiei termice produsă și distribuită prin centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare

Având în vedere:

- expunerea de motive înregistrată sub nr. 719 / 19.04. 2016, întocmită de Primarul Municipiului Pașcani, Ing. Dumitru Pantazi, în calitate de inițiator al proiectului de hotărâre;
- adresa cu nr. 9879/16.04.2018 înaintată de Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Consiliul Local al Municipiului Pașcani sub nr. 493/17.04.2018;
- Memoriul tehnico-economic de justificare a elementelor de cheltueli 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. 9869/16.04.2018 ;
- Fișa de fundamentare a prețurilor/tarifelor locale la energia termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare, întocmită și completată conform Ordinului nr. 66/28.02.2017 a Președintelui A.N.R.S.C., cu anexele 1-5 atașate;
- Hotararea Consiliului de Administrație al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani nr. 4 din 16.04.2018, prin care Consiliul de administrație al R.A.G.C.L. Pașcani avizează actualizarea prețului/tarifului local la energia termică produsă centralizat, exclusiv cea produsă în cogenerare, la valoarea de 420 lei/ Gcal. Fără TVA, conform anexelor la hotărâre;
- adresa Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E), nr. 19841/14. 03. 2018 și înregistrată la Municipiul Pașcani sub nr. 4281/15,03,2018.
- dispozițiile Hotărârii Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 2/31.01.2018 privind aprobarea auditului energetic complex pe întregul contur de energie la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani;
- 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: "In 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 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 în cogenerare;

- dispozițiile Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare;

- 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 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;

- 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 în prima etapă, 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.

Având în vedere că după adoptarea HCL nr. 9/06.02.218 Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (A.N.R.E) nu a avizat prețul de producție și distribuție a energiei termice furnizate de R.A.G.C.L. Pașcani, se impune emiterea unei noi hotărâri locale în vederea obținerii aprobării de principiu pentru prețul de producție.

În baza celor prezentate mai sus, Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice, Compartimentul Juridic și Contencios și 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 stabilirea pretului local de producție al energiei termice produsă și distribuită prin centrale termice de cvartal de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, exclusiv energia termică produsă în cogenerare.

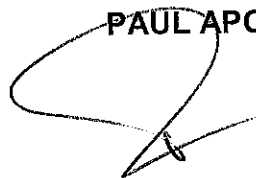
Direcția Economică,

ANGELA LABONTU



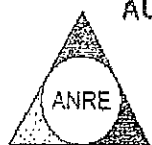
Compartiment Juridic și

Contencios,
PAUL APOSTOL



Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice,
COSTEL ARSENI





AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Direcția Generală Eficiență Energetică, Surse Regenerabile, Cogenerare
și Energie Termică

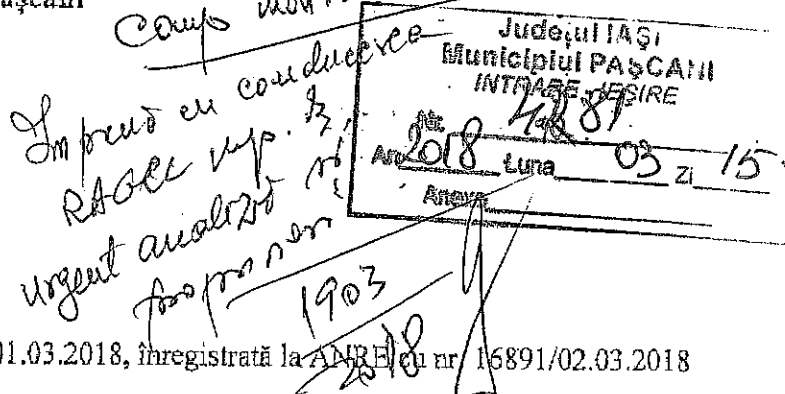


Domnului Gelu Costel NEDELCU
Director General R.A.G.C.L. Pașcani

Spre știință,

Domnului Dumitru PANTAZI
Primarul Municipiului Pașcani

În fața Nr. 19841/14.03.2018
În fața Sec. Sec. Sec.
Comp. mon. S.P.



Referitor: scrisoarea dvs. nr. 4681/01.03.2018, înregistrată la ANRE cu nr. 16891/02.03.2018

Având în vedere scrisoarea menționată în referință, prin care solicitați emiterea de către ANRE a unui aviz pentru prețul de producere și distribuție a energiei termice furnizate de către R.A.G.C.L. rețetăm cele transmise prin scrisoarea ANRE nr. 14775/23.02.2018 și anume că:

- avizul interimar ANRE pentru prețul de producere a energiei termice, respectiv pentru tariful aferent activității de distribuție a energiei termice poate fi emis doar ulterior adoptării de către autoritatea administrației publice locale a hotărârii privind aprobarea de principiu a acestui preț/tarif;
- la ANRE trebuie transmisă aceeași documentație de fundamentare care a stat la baza emiterii hotărârii privind aprobarea de principiu a prețului/tarifului;
- la întocmirea documentației de fundamentare a acestui preț/tarif trebuie să fie respectate prevederile 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, aprobate prin Ordinul ANRSC nr. 66/2007, numită în continuare Metodologie (în Fișa de fundamentare a prețurilor/tarifelor locale la energia termică produsă centralizat, exclusiv energia termică produsă în cogenerare trebuie completată și coloana Realizat în ultimele 12 luni);
- Hotărârea Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 3 din 31.01.2018 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 01.02.2018 (HCL nr. 3/2018) invocată de dumneavoastră în solicitarea de emiteră a avizului ANRE, nu poate fi luată în considerare având în vedere prevederile art. 5 din HCL nr. 9/2018;
- având în vedere că Hotărârea Consiliului Local al municipiului Pașcani nr. 9 din 06.02.2018 privind aprobarea 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 (HCL nr. 9/2018) este în vigoare (în forma și cu ultima modificare adusă de către Primăria municipiului Pașcani, ca urmare a redactării greșite a art. 1), trebuie prezentată

documentația care a stat la baza emiterii acesteia, inclusiv Fișa de fundamentare a prețului/tarifului întocmită în conformitate cu prevederile Metodologiei;

- din fișa de fundamentare transmisă de Primăria Municipiului Pașcani către RAGCL Pașcani cu scrisoarea nr. 831/02.02.2018, fișă care reiese că a stat la baza emiterii HCL nr. 9/2018, coroborat cu fundamentarea principalelor elemente de cheltuieli pentru energia termică produsă (cheltuielile variabile și fixe nemodificate față de cele care au stat la baza HCL nr. 3/2018) rezultă următoarele:

- producțiile de energie termică prognozate sunt la același nivel (21486 Gcal) atât în cazul HCL nr. 3/2018 cât și în cazul HCL nr. 9/2018 (s-au păstrat nemodificate cheltuielile variabile conform Memoriului tehnico-economic de justificare a elementelor de cheltuieli nr. 14120/27.12.2017, menționat în preambulul celor două hotărâri);
- scăderea prețului pentru energia termică destinată agenților economici (de la 442 lei/Gcal exclusiv TVA conform HCL nr. 3/2018 la 377,32 lei/Gcal exclusiv TVA conform HCL nr. 9/2018) respectiv destinată populației (de la 525,98 lei/Gcal, inclusiv TVA conform HCL nr. 3/2018 la 449,01 lei/Gcal, inclusiv TVA conform HCL nr. 9/2018) s-a realizat prin creșterea cantității de energie termică livrată la consumatorul final (de la 17500 Gcal la 20500 Gcal). Acest fapt nu respectă prevederile HCL nr. 2/2018 prin care au fost aprobate Auditul energetic și nivelul pierderilor tehnologice în rețele de 10,29 % și în centralele termice de 9,2%.

Din cele prezentate rezultă că la baza emiterii HCL nr. 9/2018 s-a considerat o cantitate de energie termică livrată la consumatorul final mai mare decât cea livrată la gardul centralei (20500 Gcal față de 19509 Gcal), rezultând pierderi în centrala termică și în rețele de 5% (încălându-se prevederile art. 6 alin. (8) din Metodologie, având în vedere că acest nivel al pierderilor nu este aprobat de autoritatea publică locală). Această scădere a pierderilor tehnologice, în cazul în care nu este reală, poate genera dificultăți financiare RAGCL Pașcani, periclitând desfășurarea serviciului public de alimentare cu energie termică în municipiul Pașcani.

În consecință, ANRE va putea emite un aviz interimar doar după transmiterea unei hotărâri a Consiliului Local a municipiului Pașcani privind aprobarea de principiu a prețului care să aibă la bază o documentație de fundamentare care să respecte prevederile Metodologiei. Menționăm că HCL nr. 3/2018 invocat de dumneavoastră în solicitarea de emitere a avizului ANRE, nu poate fi luată în considerare având în vedere prevederile art. 5 din HCL nr. 9/2018.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 323/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, cu modificările ulterioare, înființarea, organizarea, coordonarea, monitorizarea și controlul serviciului public de alimentare cu energie termică sunt atribuții ale autorității publice locale. În consecință, vă recomandăm să aveți o întâlnire de lucru cu reprezentanții autorizați ai Primăriei municipiului Pașcani în care să puteți susține cu explicații suplimentare, majorările de tarif, nemodificat din anul 2015, precum și implicațiile cuantumului tarifului asupra susținerii în continuare a activității de producere și distribuție a energiei termice în municipiul Pașcani. Referitor la aprobarea unui tarif mai mic prin Hotărâre a Consiliului Local al Primăriei Municipiului Pașcani având în vedere „gradul de suportabilitate a populației Municipiului Pașcani”, primăria are mijloace legale de a acționa în acest sens cum ar fi prevederile Ordonanței Guvernului nr. 36/2006 cu modificările și completările ulterioare.

Cu stimă,

Director General

Viorel ALACUȘ

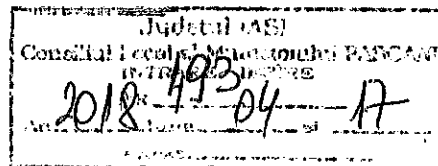




Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani
Str. Moldovei, nr. 21, Pașcani, jud. Iași; RO 1999398, NRC: J22-9/1991
RO 58BTRL 02401202S38173XX Banca Transilvania filiala Pașcani
Tel: 0232-763621 Fax: 0232-717940 e-mail: ragcl@yahoo.com

Nr. 9849 din 16.04.2018

Către Consiliul Local al Municipiului Pașcani ✓



Către Primarul Municipiului Pașcani,
domnul Dumitru Pantazi

Către Administratorul Public al Municipiului Pașcani,
domnul Gică Zanet

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. 4 din 16.04.2018 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;

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 9874/16.04.2018

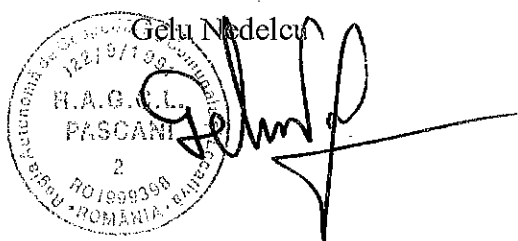
În temeiul Legii administrației publice locale nr. 215/2001, cu modificările și completările ulterioare, a Legii finanțelor publice locale nr. 273/2006, cu modificările și completările ulterioare vă rugăm să inițiați un proiect de hotărâre de Consiliu Local al Municipiului Pașcani pentru modificarea 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. H.C.L. nr. 2 din 31.01.2018 privind aprobarea auditului energetic complex pe întregul contur de energie la R.A.G.C.L.
 - h. Planul anual de amortizare a mijloacelor fixe R.A.G.C.L. Pașcani;
 - i. 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. 4 din 16.04.2018 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;
15. Copie după Bilanțul Contabil la data de 31.12.2017

Director general,

Director tehnic,



Sorin Năcuță

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Sorin Năcuță".

Nr. 9869 / 16.04.2018

MEMORIU 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.

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 – dec. 2017 prețul gazelor naturale a crescut cu 13 % (de la 1,22 lei/mc în 2015, la 1,39 lei/mc în dec 2017).

CONSUMUL TEHNOLOGIC DE GAZE NATURALE - 2016

LUNA	Cantitate totala gaz	Gaz pentru Casnic	Gaz pentru noncas - nic	PCS	Pret g.n. casnic	Pret g.n. noncas.	Capaci-tate rezervare	Pret cap rez.	Pret mediu	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 NETEHOLOGIC 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
Ianuarie	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	1.39	68414
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 – dec 2017, prețul a crescut cu 8 %, de la 0,434 lei/kwh în 2015 la 0.469 lei kw în dec 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
Ianuarie	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	10610	5.70	1773	10097.26	2002	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 NETEHNOLIC 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 cu cursurile de formare profesională în vederea reautorizărilor.

La capitolul **comisioane și onorarii** sunt cuprinse cheltuielile de executare judiciară în valoare 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, stingătoare, 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 951 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, ajustări isau modificării preturilor și tarifelor pentru activitatea de producere și distribuție a energiei termice.

În prezent, la sistemul centralizat de încălzire mai sunt racordate 2752 apartamente, 80 societăți comerciale și 11 instituții publice.

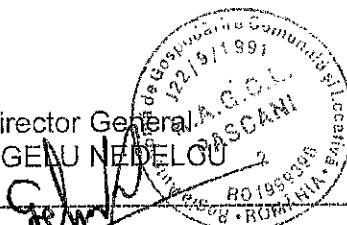
Proгноza de producție vândută luată în calcul pentru anul 2018 este de 17 500 Gcal, fata de 21200 Gcal in anul 2015.

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: 420 lei/Gcal (fără TVA)

Director tehnic:
Ing. SORIN NĂCUTĂ

Director General
Ing. GELU NEDELOU



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. 9824 / 16.04.2018

nr. crt.	SPECIFICATIA	PRET/TARIF 2015 AVIZ ANRSC NR.310263 din 30.04.2015 APROBAT prin HCL nr. 84 /30.06.2015					Pret / Tarif realizat 2017 (ultimile 12 luni)					Pret / Tarif solicitat aprilie 2018				
		Total lei	Total cresteri	Lel/gcal	Pondere in pret/tarif		Total lei	Total cresteri	Lel/gcal	Pondere in pret/tarif		Total lei	Total cresteri	Lel/gcal	Pondere in pret/tarif	
0		8	9	10	11		8	9	10	11		8	9	10	11	
I	CHELTUIELI VARIABLE	5,067,813		196,34	62,15		4,294,058		245,92	60,69		4,470,606		255,46	60,82	
	Combustibil tehnologic	4,552,131.1		176,4	55,8		3,821,975.3		218,89	54,02		3,960,323.1		226,30	53,88	
	Energia termica cumparata de la terti	0		0,0	0		0		0	0		0		0	0	
	Energie electrica tehnologica	463,378		17,95	5,68		367,906		21,07	5,20		406,106		23,21	5,53	
	Apa bruta sau pretratata	52304,12		2,03	0,64		104177		5,97	1,47		104177		5,95	1,42	
	Alte cheltuieli	0		-	-		0		-	-		0		-	-	
II	CHELTUIELI FIXE (a+b+c) din care:	2,482,496		96,18	30,44		2,541,930		145,58	35,93		2,630,871		150,34	35,78	
	a) Cheltuieli materiale:	429,067		16,62	5,26		427,290		24,47	6,04		420,990		24,06	5,73	
	- materii prime si materiale	84,400		3,27	1,04		97,000		5,56	1,37		97,000		5,54	1,32	
	- amortizare	23,146		0,90	0,28		8,520		0,49	0,12		8,520		0,49	0,12	
	- combustibil netehnologic			-	-		34,000		1,95	0,48		34,000		1,94	0,46	
	- impozite si taxe			-	-		68,000		3,89	0,96		68,000		3,89	0,93	
	- cheltuieli pentru protectia mediului	0		-	-		0		-	-		0		-	-	
	- energie electrica	9,500		0,37	0,12		17,170		0,98	0,24		17,170		0,98	0,23	
	- reparatii planificate in regie	0		-	-		0		-	-		0		-	-	
	- reparatii executate cu terti	71,996		2,79	0,88		12,000		0,69	0,17		12,000		0,69	0,16	
	- studii si cercetari			-	-		12,000		0,69	0,17		12,000		0,69	0,16	
	- alte servicii executate cu terti:	240,025		9,30	2,94		178,600		10,23	2,52		172,300		9,85	2,34	
	*colaboratori	29,000		1,12	0,36		0		-	-		0		-	-	
	*comisioane si onorarii	28,940		1,12	0,35		30,000		1,72	0,42		30,000		1,71	0,41	
	*protocol, reclame si publicitate	8,500		0,33	0,10		5,000		0,29	0,07		5,000		0,29	0,07	
	*deplasari, detasari transferuri	3,240		0,13	0,04		2,500		0,14	0,04		2,500		0,14	0,03	
	*posta si telecomunicatii	32,547		1,26	0,40		30,000		1,72	0,42		30,000		1,71	0,41	
	- alte cheltuieli materiale	137,798		5,34	1,69		111,100		6,36	1,57		104,800		5,99	1,43	
	b) Cheltuieli cu munca vie:	2,953,429		79,56	25,18		2,114,640		121,11	29,89		2,209,881		126,28	30,07	
	*Salarii pers. (80/64)	1,645,428		63,75	20,18		1,573,123		90,09	22,23		2,161,253		123,50	29,40	
	*C.A.S. (10.50%) (15,80%)	259,978		10,07	3,19		413,731		23,69	5,85						
	*Fond de somaj (0.50%)	8,227		0,32	1,05		7,866		0,45	1,16						
	*F.N.A.S. (5,20%)	85,562		3,31	1,05		81,802		4,68	1,16						
	*Fond de accidente si boli profesionale (0.306%)	5,035		0,20	0,06		4,814		0,28	0,07						

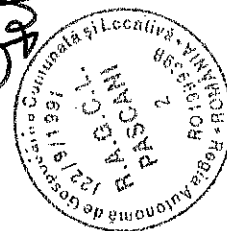
nr. crt	SPECIFICATIA	PRET/TARIF 2015						Pret / Tarif realizat 2017 (ultimile 12 luni)						Pret / Tarif solicitat aprilie 2018					
		AVIZ ANRSC NR.310263 din 30.04.2015 APROBAT prin HCL nr. 84 /30.06.2015																	
		Total lei	Total cresteri	Lei/gcal	Pondere in pret/tarif			Total lei	Total cresteri	Lei/gcal	Pondere in pret/tarif			Total lei	Total cresteri	Lei/gcal	Pondere in pret/tarif		
20		8	9	10	11			8	9	10	11			8	9	10	11		
	*CCIAS (0,85%)	13,986		0,54	0,17			13,372		0,77	0,19								
	*Fond de garantare a creantelor salariale (2,25%)	4,114		0,16	0,05			3,933		0,23	0,06			48,628		2,78	0,66		
	*alte cheltuieli cu munca vie (0,85%)	31,099		1,20	0,38			16,000		0,92	0,23								
	c) Cheltuieli financiare				0,00						0,00						0,00		
III	CHELTUIELI TOTALE (I+II)	7,550,309		292,52	92,59			6,835,989		391,50	96,62			7,101,477		405,80	96,62		
IV	PROFIT	377,515		15	4,63			34,180		2	0,48			35,507		2	0,48		
V	COTA DE DEZVOLTARE	226,509		8,78				205,080		11,75	2,44			213,044		12,17	2,43		
VI	VENITURI (PRET /TARIF) obtinute din activitatea de productie transport, distributie energie termica	7,927,824		307,15	97,22			6,870,169		393,46	100			7,136,984		407,83	100		
VII	CANTITATE LIVRATA (Gcal)	25,811						17,461						17,500					
VIII	TARIF / PRET																		
	(VI:VII X1000) - LEI/GCAL	315,92						405,20						420,00					
	Pret productie cu tva	391,75						482,19			123,1%			499,80			127,6%		
	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 ILADE

Director General
Ing. GELU COSTEL NEDELCU



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 2018
1	4	5
Numar personal	80	63
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	1,673,948
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	2,859
Fond salariu brut (lei)	2,053,429	2,161,253
Pret productie fara TVA	315.92	420.00
Pret productie cu TVA	391.75	499.80

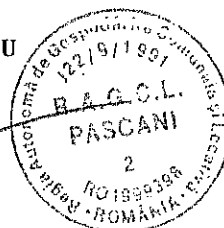
2015	2018
95.24	81.5
%	94.6
	110.7
100	100
80.01	78.61
19.99	21.39
%	107.0
%	90.8
4.76	18.6
%	122.5
%	97.2
%	197.6
%	112.3
	50101
%	133.7
%	105.3
%	127.6

Intocmit sef Birou Tehnic:
Ing. DUMITRU CHIURIU

Verificat Director Tehnic:
Ing. SORIN NACUTA

Sef Serviciu Financiar - Contabil
Ec. LUMINITA ILADE

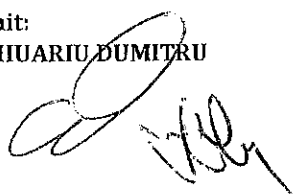
Director General
Ing. GELU COSTEL NIDELCU



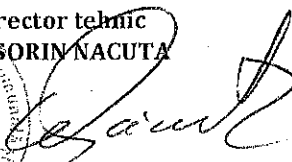
MACHETA
cu bilantul energiei termice / apei tratate -
realizate in 12 luni calendaristice (2017)

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)	21,440		
1.1	*servicii proprii tehnologice ale centralei	1,972		
1.2	*folosita in propriile procese tehnologice din activitatea de baza (in cazul autoproductoarelor)	0		
1.3	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru populatie	15,769		
1.4	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru persoanele juridice	3,699		
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)	19,468	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:			2,003
	*prin transfer de caldura (9,64%)			1,876
	*prin pierderi masice (0,66%)			127
7	Cantitatea de energie termica livrata la consumatorul final - Gcal:			17,465
	*rest utilizatori			4,062
	*populatie			13,403
7.1	Energie termica inglobata in pierderile masice de la:			175
	*rest utilizatori			40.8
	*populatie			134.7
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




Director tehnic
Ing. SORIN NACUTA

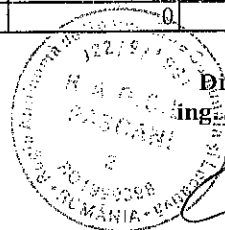


OPERATOR : RAGCL PASCANI
ANEXA 3.2 / Ordinul 66 din 28.02.2007

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. CHIURIU DUMITRU



Director tehnic
Ing. SORIN NACUTA

MACHETA
cu bilantul energiei termice / apei tratate -
pret / tarif propus 2018

Nr. crt.	Specificatie	Producere / Achizitie [Gcal]	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)	21,484		
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	15,801		
1.4	*produsa pentru a fi livrata din care, pentru persoanele juridice	3,706		
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)	19,507	0	0
	*cumparata de transportator	0	0	0
4	Cantitate de energie termica pierduta in transport - Gcal:			
	*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:			2,007
	*prin transfer de caldura (9,64%)			1,880
	*prin pierderi masice (0,66%)			127
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



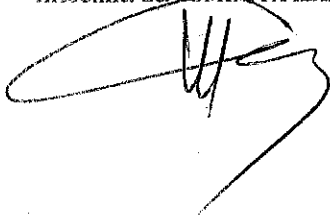
OPERATOR : RAGCL PASCANI

ANEXA 4 / Ordinul 66 din 28.02.2007

SITUATIA
cheltuielilor financiare

Structuri / cheltuieli financiare curente	Rest de rambursat / plata pe ani			
	2015	2016	2017	2018
1. Creditul - rate scadente:				
* dolari				
* euro				
* lei				
2. Dobanzi:				
* dolari				
* euro				
* lei	916397	612605	610930	610930
3. Comisioane si speze bancare:				
* dolari				
* euro				
* lei	6861	5104	5426	5426
4. Diferente de curs:				
* lei	43		0	0

Intocmit: Ec. LUMINITA ILADE



Director general
ing. GELU COSTEL 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. 71/05.02.2018

D.T. H.
B.T. avizare
A.N.R.E

R.A.G.C.L. PAȘCANI		
INTRARE Nr.	3919	
Ziua	Luna	Anul
6	02	2018

CĂTRE,

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

Alăturat vă înaintăm Hotărârea nr. 2 adoptată în sesiunea ordinară a Consiliului Local al municipiului Pașcani, din data de 31.01.2018, privind aprobarea auditului energetic complex pe întregul contur de energie la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani.

SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. IRINA JITARU



HOTĂRÂREA NR. 2

din 31.01.2018

privind aprobarea auditului energetic complex pe întregul contur de energie la Regia
Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani

Consiliul Local al Municipiului Pașcani, județul Iași;

Având în vedere Expunerea de motive înregistrată sub nr. 1327/25.01.2018
întocmită de Primarul Municipiului Pașcani, Ing. Dumitru Pantazi, în calitate de inițiator al
proiectului de hotărâre;

Având în vedere Raportul înregistrat sub nr. 1328/25.01.2018 întocmit de
Direcția Economică, Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice și Compartimentul Juridic și
Contencios din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pașcani;

Având în vedere avizele comisiilor de specialitate din cadrul Consiliului Local al
Municipiului Pașcani:

- Avizul Comisiei de prognoze economico sociale, buget, finanțe, industrie,
agricultură, silvicultură, prestări servicii, comerț și IMM-uri, programe europene, atragere
fonduri structural și relații externe, înregistrat sub nr. 38/29.01.2018;
- Avizul Comisiei juridice, ordine publică, administrație publică, drepturile omului
și libertăți cetățenești, înregistrat sub nr. 49/30.01.2018;

Având în vedere adresa nr. 13776/12.12. 2017 transmisă de Regia Autonomă de
Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, înregistrată la Municipiului Pașcani sub nr.
19401/12. 12. 2017;

Având în vedere auditul energetic complex pe întregul contur de consum de
energie la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, întocmit de
auditorul energetic autorizat S.C. Total Energy S.R.L. înregistrat la Autoritatea Națională de
Reglementare în Domeniul Energiei sub nr. 88135/15.12.2016 și la Autoritatea de
Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice sub nr. 425941/15.12.2016;

Având în vedere Regulamentul de Organizare și Funcționare al R.A.G.C.L.
Pașcani aprobat prin Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Pașcani nr. 87/30.07.2015;

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. 35 alin. (1) lit. e) din Legea nr. 325/2006 privind
serviciul public de alimentare cu energie termică, 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;

Având în vedere Legea nr. 121 din 18 iulie 2014 privind eficiența energetică,
actualizată;

În conformitate cu prevederile art.36 alin. (1), (2) litera d), alin.(6) litera a) pct.14 din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, 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,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă auditul energetic complex pe întregul contur de consum de energie la Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani, întocmit de auditorul energetic autorizat S.C. Total Energy Solution S.R.L., conform anexei nr. 1, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă valorile pierderilor tehnologice ale sistemului centralizat de încălzire, evidențiate prin Auditul Energetic Complex 2016, întocmit de auditorul energetic autorizat S.C. Total Energy Solution S.R.L. după cum urmează:

Contur de bilanț	Pierderi tehnologice (calculate)	Pierderi reale (măsurate)
	(%)	(%)
Rețele	10,29	16,70
Centrale termice	9,20	11,7

Art.3. Începând cu data adoptării prezentei hotărâri orice dispoziții contrare se abrogă.

Art.4. Prevederile prezentei hotărâri vor fi duse la îndeplinire de conducerea executivă a Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani.

Art.5. Serviciul Administrație Publică va comunica, în copie, prezenta hotărâre către:

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

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,

Consilier local

PRODAN IONUT MIHAILA



Contrasemnează pentru legalitate
SECRETARUL MUNICIPIULUI
cons. jr. IRINA JITARU

Societate: RAGCL PASCANI RA

CIF: RO1999398

Adresa: Str. MOLDOVEI, Nr. 21, 705200, Pascani, Judet Iasi,

Romania

CHELTUIELI ANUALE

Perioada: Ianuarie 2017 - decembrie 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	770,58	6.250,00
	249135	CONVERTIZOR FRECVENTA TIP NXL (CLX)	2.1.16.3.2.	30.09.2011	9.974,00	825,36	5.158,94
	120003	SP. COM. BLOC G1A STR. STEFAN CEL MARE	1.5.1.	01.06.1993	152.903,00	4.386,96	98.066,84
	369016	COPIATOR BIZHUB 361 RECONDITIONA	2.2.2.1.	09.09.2015	2.877,00	719,16	1.618,89
	369017	COPIATOR BIZHUB 361 RECONDITIONA	2.2.2.1.	09.09.2015	2.877,00	719,16	1.618,89
	241001	CIOCAN ROTOPERCUTOR	2.1.20.2.2.	01.12.2015	3.056,00	1.528,15	3.056,00
	249114	LAPTOP HP 250 G4 CU PROCESOR INTEL CORE	2.2.9.	21.04.2016	1.083,32	541,68	902,80
	249139	AUTOBUZ M3 MERCEDES BENZ IS-69-PMP	2.3.2.1.3.1.	20.04.2016	13.822,38	3.455,64	5.759,40
	249140	SISTEM DE CALCUL MYRIA LIVE V27	2.2.9.	23.05.2016	958,25	479,16	758,67
	249141	APARAT DE SUDURA TECHNOLOGY 236	2.1.16.3.1.2.	25.05.2016	2.000,00	500,04	791,73
	249142	SCHIMBATOR DE CALDURA B25TH*40	2.1.28.	01.12.2016	1.956,15	244,56	244,56
	249143	SCHIMBATOR DE CALDURA B25TH*60	2.1.28.	01.12.2016	2.596,05	324,48	324,48
	249144	CONVERTIZOR DE FRECVENTA EATON SLX 010A1-4A1B0	2.1.16.3.2.	04.01.2017	3.000,00	229,13	229,13
	249145	APARAT DE SUDURA TEHNOLOGIC Y236HD+ACC.	2.1.16.3.1.2.	20.01.2017	1.890,00	433,18	433,18
	249146	CALCULATOR FASTDATA INTEL I5 500GB HDD 8GB DDR4	2.2.9.	20.01.2017	1.705,95	781,88	781,88
	249147	SCHIMBATOR DE CALDURA ALFA LAVAL M10M FG 61PL	2.1.28.	19.04.2017	11.201,40	933,44	933,44
	249148	SCHIMBATOR DE CALDURA ALFA LAVAL M10M FG 61PL	2.1.28.	19.04.2017	11.201,40	933,44	933,44
	249149	APARAT DE ELECTROFUZIEUNE IPLAST	2.1.16.3.1.2.	04.05.2017	4.768,60	695,45	695,45
	249150	CALCULATOR FASTDATA INTEL I5 6400 MB H110 8GB DDR4 HDD 500GB MONITOR AOC E2270SWN	2.2.9.	23.05.2017	2.290,00	667,94	667,94
	249151	TAIETOR ASFALT	2.1.20.6.1.	13.07.2017	2.941,18	408,50	408,50
	249152	CONTOR G160 IMR PISTOANE	2.2.1.1.3.	24.08.2017	4.724,61	393,72	393,72
	249153	PICON	2.1.20.10.	29.08.2017	8.732,02	1.455,32	1.455,32
	249154	BULDOEXCAVATOR FIAT MODEL HITACHI FB 110	2.1.20.1.	28.10.2017	46.082,00	1.920,08	1.920,08
	249155	SERVER DELL POWER R710-2U-2	2.2.9.	06.11.2017	1.838,66	76,61	76,61
	120012	SP. COM. BLOC A2 BIS STR. CUZA VODA	1.5.1.	01.04.1985	97.287,00	2.503,32	76.635,03

120018	SP. COM. BLOC D2 SC. A CENTRUL CIVIC	1.5.1.	01.01.1988	30.081,00	000,00	7.193,62
121024	BLOC B14 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	01.01.1981	8.220,00	251,28	8.908,35
121030	BLOC B29 STR. CEFERISTILOR	1.6.1.	29.02.1988	2.530,00	353,40	8.435,45
121043	BLOC C15 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	30.09.1979	9.036,00	288,24	3.421,13
121044	BLOC C16 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	01.07.1979	3.807,00	159,72	14.359,03
121046	BLOC C17 ALEEA 1 DECEMBRIE 1918	1.6.1.	30.09.1979	15.343,00	492,00	9.981,03
121049	BLOC C2 STR. M. EMINESCU	1.6.1.	31.07.1978	9.981,00	0,00	8.255,93
121053	BLOC C23 STR. IZVOARELOR	1.6.1.	01.12.1980	9.093,00	286,92	8.942,74
121065	BLOC C7 STR. M. EMINESCU	1.6.1.	30.09.1982	10.322,00	359,88	12.934,52
121074	BLOC B2 STR. IZVOARELOR	1.6.1.	30.11.1981	14.713,00	454,08	13.837,03
121096	BLOC M2 "CRIZANTEMA" STR. MOLDOVEI	1.6.1.	30.09.1980	15.311,00	477,96	4.402,03
121121	BLOC P9 STR. DRAGOS VODA	1.6.1.	31.01.1976	4.402,00	0,00	2.461,54
121125	BLOC S2 - NARCISA STR. GRADINITEI	1.6.1.	30.11.1987	3.531,00	95,76	7.019,33
140702	MAGAZIE MATERIALE+VESTIAR C17	1.5.1.	30.06.1992	9.495,00	312,72	3.556,54
190001	CABINA POARTA	1.1.1.	30.11.1973	3.691,00	95,76	372.268,54
	Total			582.863,97	31.715,83	
	Total general				31.715,83	

NR. 56.740
SIRE 106 Luna 08 Anul 2016

NR. 4-1644/DIC
DATA 04.08.2016



**TOTAL
ENERGY
SOLUTIONS**

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.



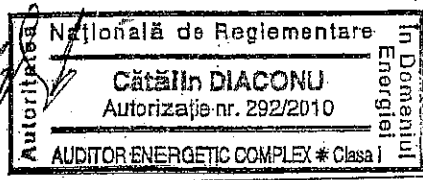
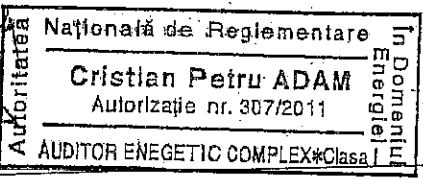
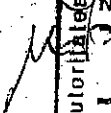
**TOTAL ENERGY
SOLUTIONS**

AUDIT ENERGETIC

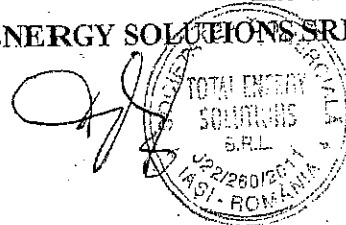
pe întregul contur de consum de energie

la Regla Autonomă de Gospodărire Comunală și Locativă - RAGCL Pașcani

COLECTIV DE REDACTARE

Numele și prenumele	Semnătura și stampila
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
Pierderi de căldură prin transfer pe rețelele de distribuție	Gcal	3645,5	14,32
Pierderi masice pe rețelele de distribuție	Gcal	603,4	2,37
Energie termică livrată la consumatori, din care:	Gcal	21200,5	83,30
Energie termică pentru încălzire	Gcal	18323,0	72,00
Energie termică sub formă de acc	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

Tab. 4.78. Bilanțul real anual pe contul general al energiei termice																
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 căldură cu gazele de ardere	Pierderi de căldură prin pereții cazanelor	Pierderi de căldură 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	%	
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	3351,5	82,9	203,0	4,92	104,5	2,54	307,5	7,46	
4	3475,7	314,0	18,6	41,3	508,8	2967,1	85,4	2301,8	74,8	401,0	13,51	105,4	3,55	506,3	17,06	
5	3860,5	289,1	16,7	164,0	359,8	3500,7	90,7	2818,3	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. PAȘCANI

COPIE CONFORM
CU ORIGINALUL

163

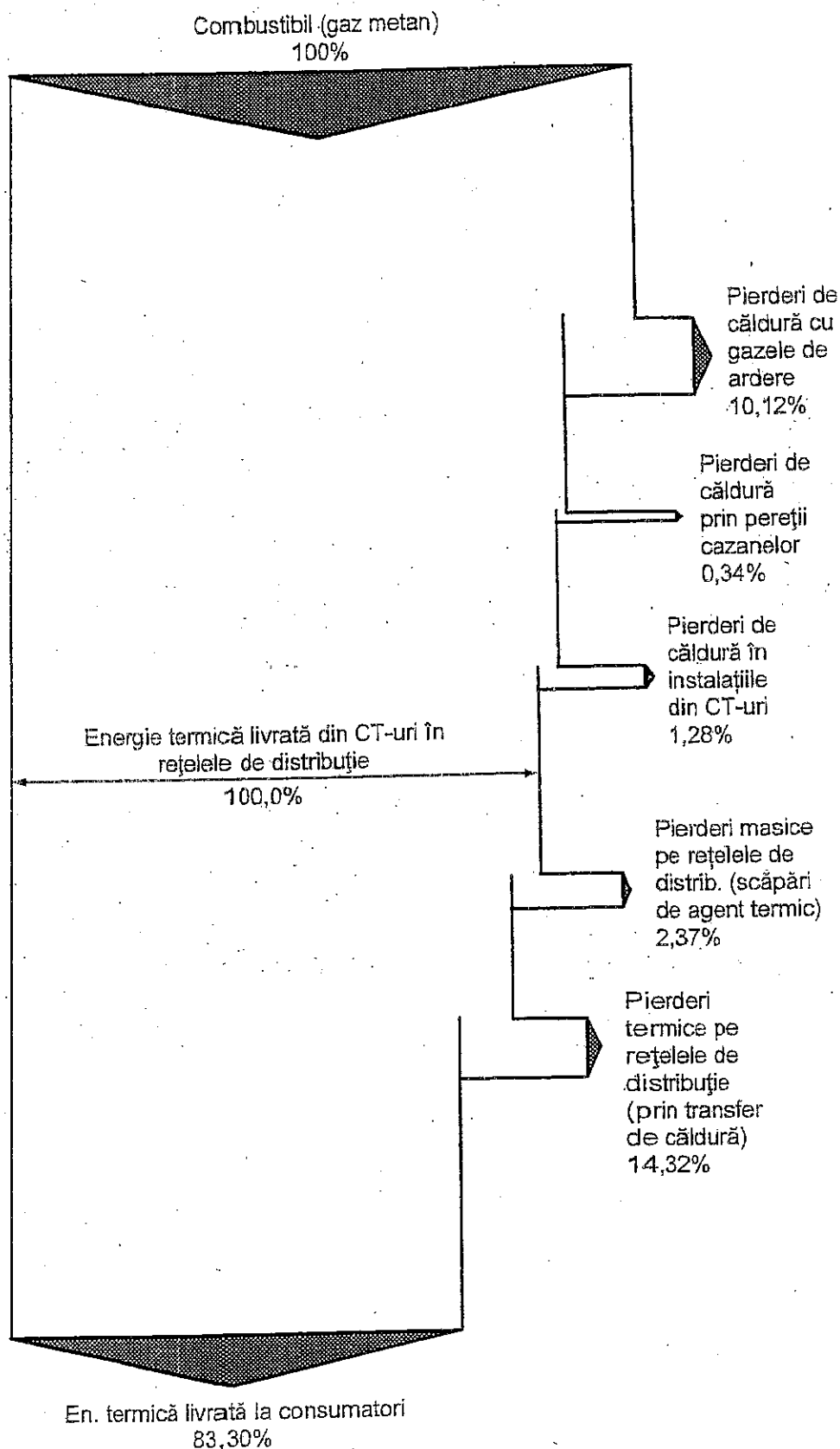


Fig. 4.99. Diagrama Sankey a bilanțului real anual pe conturul CT-uri + rețele de distribuție

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 $0,027 \text{ W/m} \cdot \text{K}$. 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/m^3
- Rezistență la compresiune - min. $0,3 \text{ N/mm}^2$
- Coeficient de conductivitate termică la $t_{\text{med}} = 50^\circ\text{C}$ - max. $0,027 \text{ W/m} \cdot \text{K}$
- Diametrul porilor - max. $0,5 \text{ mm}$

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 [$^\circ\text{C}$]	4,1
Temperatură exterioară medie de calcul VARA [$^\circ\text{C}$]	16,7
Temperatură medie agent termic TUR încălzire [$^\circ\text{C}$]	78,0
Temperatură medie agent termic RETUR încălzire [$^\circ\text{C}$]	49,8
Temperatură medie agent termic ACC + Recirc. ACC [$^\circ\text{C}$]	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 [$\text{W/m} \cdot \text{K}$]	1,000
λ_{iz} - coeficient de conductivitate termică a materialului izolației conductelor [$\text{W/m} \cdot \text{K}$]	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.C.L. PASCANI

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

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
d_{ext}	t_a	t_b	t_p	λ_p	λ_{ext}	λ_{app}	λ_{isol}	h	d_c	d_{ci}	d_{ap}	R_p	R_{ci}	R_{ap}	R_{isol}	q	L	β	ΔQ
[mm]	[°C]	[°C]			[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²/°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]
20	78	4,1	43,2	0,027	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	0,0
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	0,0
32	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,180	0,518	10,18	20,0	0,15	234,1	0,0
40	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,180	0,507	11,35	40,0	0,15	822,3	0,0
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	0,484	12,80	0,0	0,15	0,0	0,0
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	14,83	180,0	0,15	3089,7	0,0
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	0,0
100	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	90,0	0,15	1760,1	0,0
125	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	19,60	280,0	0,15	5691,1	0,0
150	78	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,284	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	380,0	0,15	9159,7	0,0
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	0,0
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	28,85	0,0	0,15	0,0	0,0

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
d_{ext}	t_a	t_b	t_p	λ_p	λ_{ext}	λ_{app}	λ_{isol}	h	d_c	d_{ci}	d_{ap}	R_p	R_{ci}	R_{ap}	R_{isol}	q	L	β	ΔQ
[mm]	[°C]	[°C]			[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²/°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]
20	49,757	4,1	43,2	0,027	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	0,0
25	49,757	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	5,58	0,0	0,15	0,0	0,0
32	49,757	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,579	0,180	0,518	6,29	20,0	0,15	144,6	0,0
40	49,757	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,180	0,507	7,01	40,0	0,15	322,6	0,0
50	49,757	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,165	0,484	7,90	0,0	0,15	0,0	0,0
65	49,757	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	9,22	180,0	0,15	1908,2	0,0
80	49,757	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	10,49	155,0	0,15	1870,1	0,0
100	49,757	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	90,0	0,15	1087,0	0,0
125	49,757	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	260,0	0,15	3519,8	0,0
150	49,757	4,1	43,2	0,027	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,284	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,65	360,0	0,15	5657,0	0,0
200	49,757	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	16,74	0,0	0,15	0,0	0,0
250	49,757	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	16,46	0,0	0,15	0,0	0,0

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
d_{ext}	t_a	t_b	t_p	λ_p	λ_{ext}	λ_{app}	λ_{isol}	h	d_c	d_{ci}	d_{ap}	R_p	R_{ci}	R_{ap}	R_{isol}	q	L	β	ΔQ
[mm]	[°C]	[°C]			[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²/°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	8,695	0,183	0,574	5,55	0,0	0,15	0,0	0,0
20	56,614	4,1	43,2	0,027	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	0,0
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	0,176	0,553	7,15	0,0	0,15	0,0	0,0
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	0,0
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	1358,9	0,0
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	10,28	240,0	0,15	2398,2	0,0
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	0,166	0,495	11,98	105,0	0,15	1448,4	0,0
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	4458,9	0,0
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	0,0

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ		UM	Terrace/Masice
CT 1			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	66,46	6,750
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	53,40	3,953
Total încălzire preizolate subterane	Gcal	139,86	10,71
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	59,10	1,884
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	59,10	1,88

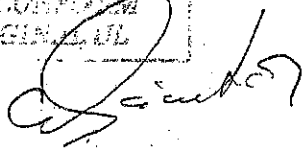
REGIM DE VARĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin capăt de agent termic				
d_{ext}	t_a	t_b	t_p	λ_p	λ_{ext}	λ_{app}	λ_{isol}	h	d_c	d_{ci}	d_{ap}	R_p	R_{ci}	R_{ap}	R_{isol}	q	L	β	ΔQ
[mm]	[°C]	[°C]			[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m²·°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]
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	0,0
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	4,85	0	0,15	0,0	0,0
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	0,0
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	78	0,15	550,0	0,0
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	6,92	130	0,15	1034,7	0,0
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	240	0,15	2180,2	0,0
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	0,496	9,13	105	0,15	1102,0	0,0
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	282	0,15	3385,4	0,0
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	0,456	12,12	292	0,15	4068,9	0,0

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
VAC	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

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi pe rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²C/W]	[m²C/W]	[m²C/W]	[m²C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[Gcal]
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	11,36	100,0	0,15	1305,8	0,078
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,195	0,494	12,80	150,0	0,15	2207,3	0,130
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	0,061
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	16,98	100,0	0,15	1953,5	0,119
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,288	0,127	0,428	17,01	100,0	0,15	1955,8	0,119
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	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	370,0	0,15	9414,1	0,577
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	4739,8	0,287
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	0,0000

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi pe rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²C/W]	[m²C/W]	[m²C/W]	[m²C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[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	8,22	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	9,04	0,0	0,15	0,0	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	0,180	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	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	0,190	0,507	11,36	100,0	0,15	805,5	0,049
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	0,195	0,494	12,80	150,0	0,15	1363,3	0,081
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	14,93	60,0	0,15	635,1	0,037
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	16,98	100,0	0,15	1206,5	0,072
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0004	3,288	0,127	0,428	17,01	100,0	0,15	1207,0	0,072
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	18,60	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	22,12	370,0	0,15	5814,1	0,351
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	0,355	27,11	153,0	0,15	2945,7	0,180
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	25,36	0,0	0,15	0,0	0,0000

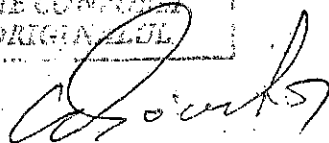
REGIM DE IARNĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi pe rețea
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²C/W]	[m²C/W]	[m²C/W]	[m²C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[Gcal]
13	56,814	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,895	0,183	0,574	5,56	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	6,50	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	184,0	0,15	1513,9	0,093
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	0,0000
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	354,0	0,15	3703,2	0,226
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	158,0	0,15	1869,1	0,113
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	131,0	0,15	1807,0	0,109
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	473,0	0,15	7465,6	0,452
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	183,0	0,15	3351,5	0,204

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ		UM	Termice	Masice
CT 2		Gcal	82,73	7,050
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR		Gcal	51,10	4,476
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR		Gcal	133,83	12,13
Total încălzire preizolate subterane		Gcal	72,04	2,018
Conducte ACC preizolate subterane		Gcal	0,00	0,000
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane		Gcal	72,04	2,02
Total ACC+RACC preizolate		Gcal	72,04	2,02

REGIM DE VARĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi masice pe rețea
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Pierderi pe rețea
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi pe rețea
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]		[m²C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[Gcal]
13	56,814	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,895	0,183	0,574	4,22	0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	184	0,15	1157,8	0,069
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	0,0000
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	6,92	354	0,15	2817,6	0,173
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	156	0,15	1422,1	0,087
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	131	0,15	1374,9	0,073
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	473	0,15	5680,1	0,237
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	183	0,15	2550,0	0,103

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

CT2		Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	276,9	260,7	16,2	276,9
	din care:			
	Încălzire	133,8	12,1	146,0
	ADC	126,9	4,0	130,9

R.A.G.C.L. PASCANI
**COPIE CONFIRMAT
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 IARNĂ																			
Conducute 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_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{aol}	h	d_c	d_e	d_{ep}	R_p	R_e	R_{ep}	R_{aol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
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	6,22	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,523	9,04	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	11,36	0,0	0,15	0,0	0,0000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,195	0,494	12,80	245,0	0,15	3605,3	0,0000
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	14,83	225,0	0,15	3862,1	0,0000
80	78	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	16,99	95,0	0,15	1855,8	0,0000
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	1863,3	0,0000
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	60,0	0,15	1352,6	0,0000
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	106,0	0,15	2671,6	0,0000
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,316	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	27,11	60,0	0,15	1870,4	0,0000
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,385	0,404	0,0002	2,354	0,087	0,330	26,65	0,0	0,15	0,0	0,0000

REGIM DE IARNĂ																			
Conducute 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_{iz}	λ_{ap}	λ_{aol}	h	d_c	d_e	d_{ep}	R_p	R_e	R_{ep}	R_{aol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
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	0,0000
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	0,523	5,58	0,0	0,15	0,0	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	0,180	0,518	6,29	0,0	0,15	0,0	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	0,190	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	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	0,195	0,494	7,90	245,0	0,15	2226,6	0,0000
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	8,22	225,0	0,15	2385,2	0,0000
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	95,0	0,15	1145,2	0,0000
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	10,60	85,0	0,15	1026,6	0,0000
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	60,0	0,15	835,3	0,0000
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	105,0	0,15	1650,0	0,0000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,316	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	16,74	60,0	0,15	1155,2	0,0000
250	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2650	0,385	0,404	0,0002	2,354	0,067	0,330	15,48	0,0	0,15	0,0	0,0000

REGIM DE VARĂ																			
Conducute ACC preizolate subterane															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_{iz}	λ_{ap}	λ_{aol}	h	d_c	d_e	d_{ep}	R_p	R_e	R_{ep}	R_{aol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
13	56,614	16,7	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
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,1060	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	5,84	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	6,40	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,518	7,17	0,0	0,15	0,0	0,0000
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1270	0,132	0,0006	5,862	0,160	0,508	8,05	113,0	0,15	1045,7	0,0000
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	9,05	160,0	0,15	1666,0	0,0000
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	10,51	198,0	0,15	2393,4	0,0000
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	11,86	157,0	0,15	2162,6	0,0000
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	12,05	755,0	0,15	10468,9	0,0000

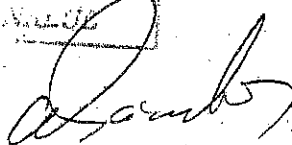
Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ			UM		Termicele Masice		
CT	3+6		UM		Termicele	Masice	
Conducute încălzire preizolate subterane - TUR			Gcal	61,70	3,957		
Conducute încălzire preizolate subterane - RETUR			Gcal	38,10	2,314		
Total încălzire preizolate subterane			Gcal	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		

REGIM DE VARĂ																			
Conducute ACC preizolate subterane															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_{iz}	λ_{ap}	λ_{aol}	h	d_c	d_e	d_{ep}	R_p	R_e	R_{ep}	R_{aol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/s]
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0990	0,103	0,0014	9,735	0,154	0,547	3,82	0	0,15	0,0	0,0000
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,1060	0,110	0,0016	8,288	0,158	0,538	4,44	0	0,15	0,0	0,0000
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	4,87	0	0,15	0,0	0,0000
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	0,518	5,45	0	0,15	0,0	0,0000
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1270	0,132	0,0006	5,862	0,150	0,508	6,12	113	0,15	795,6	0,0002
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	0,486	6,89	160	0,15	1267,6	0,0001
60	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0673	0,1539	0,159	0,0004	4,364	0,140	0,478	8,00	198	0,15	1821,0	0,0001
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,1539	0,165	0,0004	3,782	0,135	0,463	9,11	157	0,15	1645,5	0,0002
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1980	0,179	0,0004	3,814	0,109	0,429	9,17	755	0,15	7983,8	0,0002
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	7983,8	0,0002

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. PAȘCANI
 COPIE CONFORM
 CU ORIGINALUL



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

REGIM DE IARNĂ															Pierderi masice prin scăpări de agent termic									
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_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_a	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi masice	Pierderi energetice	Pierderi energetice	Pierderi energetice	Pierderi energetice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0008	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,578	0,180	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,180	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,185	0,494	12,80	0,0	0,15	882,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	14,83	320,0	0,15	5492,7	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,781	0,136	0,462	16,99	300,0	0,15	5860,6	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0003	3,232	0,126	0,409	19,60	180,0	0,15	4057,7	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	160,0	0,15	4071,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	27,11	308,0	0,15	9601,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	9601,8	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

REGIM DE IARNĂ															Pierderi masice prin scăpări de agent termic									
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_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_a	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi masice	Pierderi energetice	Pierderi energetice	Pierderi energetice	Pierderi energetice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]
20	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0008	8,288	0,158	0,536	5,08	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	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	0,0008	7,468	0,171	0,528	5,68	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	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	6,578	0,180	0,518	6,28	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	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	0,180	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	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	0,185	0,494	7,90	0,0	0,15	645,3	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,136	0,462	10,49	300,0	0,15	3619,5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,218	0,0003	3,232	0,126	0,409	12,11	180,0	0,15	2506,9	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	160,0	0,15	2514,2	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	16,74	308,0	0,15	5829,9	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,355	16,74	308,0	0,15	5829,9	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	15,88	0,0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

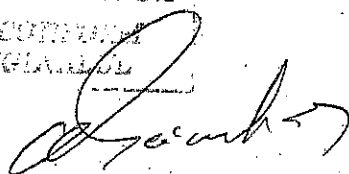
REGIM DE IARNĂ															Pierderi masice prin scăpări de agent termic									
Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin scăpări de agent termic									
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi masice prin scăpări de agent termic									
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_c	d_a	d_{ap}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum rețea	Pierderi masice	Pierderi energetice	Pierderi energetice	Pierderi energetice	Pierderi energetice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m°C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	6,06	54,0	0,15	500,5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	6,92	308,0	0,15	3222,0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,167	0,515	7,83	321,0	0,15	3767,4	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	356,0	0,15	4910,7	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,15	5129,5	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
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	0,15	5530,9	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ				
CT 4		UM	Termice	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	133,83	11,586	
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR	Gcal	82,65	5,775	
Total încălzire preizolate subterane		Gcal	216,48	18,37
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	84,40	2,474	
Conducte Racirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000	
Total ACC+RACC preizolate		Gcal	84,40	2,47
TOTAL Sistem		Gcal	300,88	20,84

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. PAȘCANI
COPIE CONTINUT
CU ORIGINALUL



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

Conducătoare incalzire pralzoate subterane - TUR																			Pierderi termice prin scapări de aer termic				
Pierderi termice prin transfer de căldură																			Pierderi termice prin scapări de aer termic				
d_{ext}	t_c	t_0	λ_p	λ_{iz}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_{c_1}	d_{c_2}	R_p	R_{c_1}	R_{c_2}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Q_{pierz}	Q_{scap}	Q_{scap}	Q_{scap}	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²·°C/W]	[m²·°C/W]	[m²·°C/W]	[m²·°C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	[kWh]	
20	78,0	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,116	0,0010	6,288	0,158	0,538	8,22	0,0	0,15	0,0	40,000	40,000	40,000	40,000	
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	40,000	40,000	40,000	40,000	
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0390	0,119	0,124	0,0007	6,578	0,160	0,518	10,18	0,0	0,15	0,0	40,000	40,000	40,000	40,000	
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	40,000	40,000	40,000	40,000	
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	40,034	40,000	40,000	40,000	
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	80,0	0,15	1373,2	40,065	40,016	40,000	40,000	
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	190,0	0,15	3717,1	40,085	40,023	40,000	40,000	
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1110	0,211	0,216	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	180,0	0,15	3129,0	40,088	40,035	40,000	40,000	
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	15,90	510,0	0,15	1496,7	40,055	40,038	40,000	40,000	
160	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1842	0,284	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,397	22,12	150,0	0,15	3819,5	40,049	40,000	40,000	40,000	
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,167	0,385	27,11	250,0	0,15	8728,7	40,042	40,016	40,000	40,000	
250	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2850	0,405	0,414	0,0002	2,502	0,085	0,326	25,36	0,0	0,15	0,0	40,000	40,000	40,000	40,000	

Conducător: Încălzire preizolate subterane -RETUR																	Sistem de încălzire preizolate subterane									
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Sistem de încălzire preizolate subterane									
d_{ext}	t_e	t_0	λ_p	λ_{iz}	λ_{ep}	λ_{sol}	h	d_c	d_z	d_{ep}	R_p	R_c	R_{ep}	q	L	β	ΔQ	Q_{p}	Q_{c}	Q_{ep}	Q_{sol}	Q_{p}	Q_{c}	Q_{ep}	Q_{sol}	
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m ² ·C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m ² /C/W]	[m ² /C/W]	[m ² /C/W]	[W/m ²]	[m]		[W]	[kWh/a]	[kWh/a]	[kWh/a]	[kWh/a]	[kWh/a]	[kWh/a]	[kWh/a]	[kWh/a]	
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	5,06	0,0	0,15	0,0	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
25	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,115	0,0008	7,466	0,171	0,528	5,58	0,0	0,15	0,0	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	0,484	7,90	100,0	0,16	1494,1	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	80,0	0,16	842,1	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	190,0	0,16	2293,9	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	150,0	0,16	1932,5	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0004	3,282	0,126	0,409	12,11	510,0	0,16	7109,4	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	0,16	2857,1	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2150	0,316	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,365	17,4	280,0	0,16	5380,8	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000
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	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000	200000

Conducte ACC-preizolate subterane																	Pierderi termice de conducte subterane				
Pierderi tehnice prin transfer de căldură																	Pierderi termice de conducte subterane	Pierderi termice de conducte subterane	Pierderi termice de conducte subterane		
t_{m1}	t_b	t_p	λ_p	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_e	d_c	d_{sp}	R_p	R_c	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Q_{p1000}	Q_{p1000}	Q_{p1000}	
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m·°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²/CW]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kWh/1000m]	[kWh/1000m]	[kWh/1000m]	
13	56,514	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	5,58	430,0	0,15	2744,6	10,000	10,000	10,000
20	56,514	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,0010	7,323	0,185	0,661	6,50	115,0	0,15	869,8	10,000	10,000	10,000
25	56,514	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	20,0	0,15	246,8	10,000	10,000	10,000
32	56,514	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,786	0,185	0,541	8,06	0,0	0,15	0,0	10,000	10,000	10,000
40	56,514	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,1130	0,116	0,0006	5,068	0,177	0,528	9,10	66,0	0,15	680,0	10,000	10,000	10,000
50	56,514	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,1272	0,126	0,0005	4,428	0,157	0,515	10,29	50,0	0,15	591,5	10,000	10,000	10,000
65	56,514	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	10,000	10,000	10,000
80	56,514	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1630	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	13,72	0,0	0,15	0,0	10,000	10,000	10,000
100	56,514	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	10,000	10,000	10,000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA				
CT	5	UM	Termice	Mesice
Conducție încălzire preizolate subterane - TUR		Gcal	126,50	11,841
Conducție încălzire preizolate subterane - RETUR		Gcal	78,13	6,923
Total încălzire preizolate subterane		Gcal	204,63	18,764
Conducție ACC preizolate subterane		Gcal	28,05	0,357
Conducție Recirculare ACC preizolate subterane		Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate		Gcal	28,05	0,357

REGIM DE VARĂ																					
Conducătoare ACC preizolate subterane																	Pierderi masice prin scăpări de aer				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																	Pierderi Volum W/m²	Pierderi Pondere t/m²	Pierderi Pondere t/m²		
d _{ext}	t _e	t ₀	λ _p	λ _{sc}	λ _{sp}	λ _{sol}	h	d _c	d _p	R _p	R _c	R _{sp}	R _{sol}	q	L	β	ΔQ	W/m²	t/m²	t/m²	
[mm]	[°C]	[°C]					[W/m²·°C]	[m]	[m]		[m²·C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[t/m²·h]	[t/m²·h]	[t/m²·h]	
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0180	0,0830	0,087	0,00014	8,696	0,183	0,574	4,22	430	0,15	2086,3	0,057	0,0000	0,0488
20	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,0900	0,094	0,00010	7,323	0,185	0,561	4,95	115	0,15	654,2	0,036	0,0000	0,0307
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,0950	0,099	0,00010	6,865	0,176	0,553	5,44	30	0,15	187,8	0,015	0,0000	0,0125
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	0,0000	0,0000	0,0000
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	6,92	55	0,15	517,4	0,0824	0,0000	0,0694
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	50	0,15	480,0	0,098	0,0000	0,0844
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	185	0,15	1941,6	0,0814	0,0001	0,5215
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0980	0,1530	0,159	0,0004	3,195	0,149	0,478	10,44	0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1190	0,1740	0,180	0,0004	2,704	0,132	0,458	12,12	0	0,15	0,0	0,0000	0,0000	0,0000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARA		
CT 16	UM	Termici Masice
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	21,34 0,357
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00 0,000
Total ACC/ACC preizolate	Gcal	21,34 0,36



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. PASCANI
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 IARNA																			
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ex}	t_e	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_e	d_z	d_{ap}	R_p	R_z	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi tehnologice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[Gcal]
20	78,00	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0260	0,106	0,110	0,0010	8,288	0,158	0,536	8,22	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	498,0	0,15	8548,0	0,0000
80	78	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	16,86	202,0	0,15	3946,1	0,0000
100	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	17,01	415,0	0,15	8115,9	0,0000
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	184,0	0,15	4147,8	0,0000
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	0,0000
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2160	0,315	0,324	0,0003	2,293	0,107	0,365	27,11	83,0	0,15	2681,4	0,0000
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	26,36	130,0	0,15	3790,8	0,0000

REGIM DE IARNA																			
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ex}	t_e	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_e	d_z	d_{ap}	R_p	R_z	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi tehnologice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[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	0,0000
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	0,0000
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	6,29	0,0	0,15	0,0	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
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	0,0000
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	498,0	0,15	5278,3	0,0000
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	202,0	0,15	2437,1	0,0000
100	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,211	0,218	0,0004	3,788	0,127	0,428	10,50	415,0	0,15	5012,3	0,0000
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	184,0	0,15	2561,7	0,0000
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	13,65	552,0	0,15	8674,1	0,0000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2160	0,315	0,324	0,0003	2,293	0,107	0,365	16,74	83,0	0,15	1598,0	0,0000
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	0,0000

REGIM DE VARA																			
Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ex}	t_e	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_e	d_z	d_{ap}	R_p	R_z	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi tehnologice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[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	0,15	0,0	0,0000
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	0,581	4,95	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,15	0,0	0,0000
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	6,92	529,0	0,15	6533,9	0,0000
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	0,167	0,515	7,83	513,0	0,15	6068,7	0,0000
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	11,89	288,0	0,15	3972,7	0,0000
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	349,0	0,15	5508,3	0,0000
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	344,0	0,15	6300,1	0,0000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA			UM	Termic	Masic
CT 7			Gcal	165,14	15,557
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR			Gcal	101,89	9,095
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR			Gcal	267,12	24,65
Total încălzire preizolate subterane			Gcal	100,09	2,805
Conducte ACC preizolate subterane			Gcal	0,00	0,000
Conducte Recirculare ACC preizolate subterane			Gcal	100,09	2,81

REGIM DE VARA																			
Conducte ACC preizolate subterane																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ex}	t_e	t_o	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_e	d_z	d_{ap}	R_p	R_z	R_{ap}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Pierderi tehnologice
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[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	0,15	0,0	0,0000
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	0,581	4,95	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,15	0,0	0,0000
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	6,92	529,0	0,15	4210,4	0,0000
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	0,167	0,515	7,83	513,0	0,15	4617,4	0,0000
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	288,0	0,15	3022,6	0,0000

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

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

R.A.G.C.L. PASCANI
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																			
Conducțe încălzire preizolate subterane - TUR															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
d_{ext}	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	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kcal/h]
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	0,168	0,636	8,22	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0006	5,847	0,180	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,0000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,185	0,494	12,80	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	80,0	0,15	1373,2	402266
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,761	0,135	0,462	16,99	100,0	0,15	1963,5	442708
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	0,426	17,01	80,0	0,15	1173,4	222654
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	19,80	0,0	0,15	0,0	0,0000
150	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,284	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	22,12	0,0	0,15	0,0	0,0000
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2160	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	27,11	100,0	0,15	3117,4	622022
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	0,0000

REGIM DE VARĂ																			
Conducțe încălzire preizolate subterane - RETUR															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
d_{ext}	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	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kcal/h]
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	0,168	0,636	5,08	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	0,180	0,518	5,29	0,0	0,15	0,0	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	0,180	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	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	0,185	0,494	7,90	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	122654
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,761	0,135	0,462	10,49	100,0	0,15	1205,5	222654
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	0,426	12,11	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
150	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1642	0,284	0,274	0,0003	2,805	0,141	0,391	13,66	0,0	0,15	0,0	0,0000
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2160	0,315	0,324	0,0003	2,253	0,107	0,385	16,74	100,0	0,15	1925,3	333003
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	0,0000

REGIM DE IARNĂ																			
Conducțe ACC preizolate subterane															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
d_{ext}	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	ΔQ_{vol}
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kcal/h]
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	0,0000
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	0,0000
25	56,614	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	0,0000
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	0,0000
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	402266
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	0,0000
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	80,0	0,15	1103,5	222654
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	333003
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	333003

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ			UM	Termice	Masice
CT 8			Gcal	27,84	2,531
Conducțe încălzire preizolate subterane - TUR			Gcal	17,20	1,480
Conducțe încălzire preizolate subterane - RETUR			Gcal	45,04	4,01
Total încălzire preizolate subterane			Gcal	18,03	0,535
Conducțe ACC preizolate subterane			Gcal	0,00	0,000
Conducțe Racirculare ACC preizolate subterane			Gcal	18,03	0,54
Total ACC+RACC preizolate			Gcal	18,03	0,54

REGIM DE VARĂ																			
Conducțe ACC preizolate subterane															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi tehnologice prin scădere de agent termic				
d_{ext}	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	Volum [m ³ /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]	[m ³ /sezon]
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	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	6,92	40	0,15	318,4	402266
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	0,0000
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	80	0,15	839,8	102681
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	148682
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	160	0,15	1363,4	167851

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

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

R.A.G.C.L. PAȘCANI
COPIA CERTIFICAT
CU DATE VERIFICATE

Handwritten signature

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 pe sezon				
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{sezon}
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²/CW]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[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
25	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0314	0,111	0,116	0,0008	7,469	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	6,573	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	0,155	0,494	12,80	80,0	0,15	1177,3	10000
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	840,0	10000
80	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,761	0,135	0,462	16,99	43,0	0,15	640,0	10000
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	10000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,128	0,409	19,60	210,0	0,15	4733,8	10000
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	10000
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	10000
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

REGIM DE IARNĂ																			
Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi pe sezon				
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{sezon}
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²/CW]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kcal]
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	6,573	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	0,155	0,494	7,90	80,0	0,15	727,1	10000
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	10000
80	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0900	0,170	0,176	0,0004	3,761	0,135	0,462	10,48	43,0	0,15	518,8	10000
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	3583,8	10000
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	0,128	0,409	12,11	210,0	0,15	2823,7	10000
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	10000
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	15,74	80,0	0,15	1540,2	10000
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

REGIM DE VARĂ																			
Conducte ACC preizolate subterane															Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															Pierderi pe sezon				
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	ΔQ_{sezon}
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]	[m²/CW]				[W/m]	[m]	[m]	[W]	[kcal]
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	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	4,85	0,0	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	0,553	5,44	0,0	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	0,165	0,541	6,13	0,0	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	0,528	6,92	85	0,15	675,5	10000
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	0,167	0,515	7,83	135	0,15	1215,1	10000
65	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0739	0,1370	0,143	0,0004	3,713	0,166	0,495	9,13	220	0,15	2308,9	10000
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	10000
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	2605,7	10000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA		UM	Termice	Masice
CT 9				
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR		Gcal	74,08	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

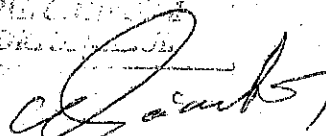
REGIM DE VARĂ

Conducte ACC preizolate subterane																			Pierderi masice prin scăpări de agent termic				
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			Pierderi pe sezon				
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{sp}	λ_{sol}	h	d_c	d_e	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{sp}	R_{sol}	q	L	β	ΔQ	Volum m ³ /sezon	Pierdere m ³ /sezon	Pierdere pe sezon		
[mm]	[°C]	[°C]		[W/m°C]			[m]	[m]	[m]	[m]		[m ² °C/W]			[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m ³]	[m ³]	[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	0,000	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	0,185	0,561	4,85	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	0,176	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	0,0384	0,1024	0,107	0,0007	5,785	0,165	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	5,068	0,171	0,528	6,92	85	0,15	675,5	10000	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	0,167	0,515	7,83	135	0,15	1215,1	10000	0,000	0,000	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	9,13	220	0,15	2308,9	10000	0,000	0,000	0,000	
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	10000	0,000	0,000	0,000	
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	2605,7	10000	0,000	0,000	0,000	

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

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

R.A.G.C.L. PÂNCANI
CCP 10.01.01.01
CU 01.01.01.01



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

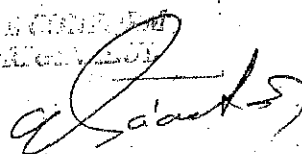
REGIM DE IARNA																			
Conducțe încălzire preizolate subterane - TUR																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{ap}	λ_{ae}	h	d_c	d_{te}	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{ap}	R_{ae}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăparea de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
[W/m°C]															[m³C/W]				
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	0,0000
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	8,04	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,519	10,18	0,0	0,15	0,0	0,0000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0005	5,847	0,190	0,507	11,35	0,0	0,15	0,0	0,0000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0580	0,138	0,144	0,0005	5,112	0,195	0,494	12,80	32,0	0,15	470,9	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1370	0,237	0,245	0,0003	3,232	0,128	0,409	19,60	80,0	0,15	1803,4	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	0,325	25,36	0,0	0,15	0,0	0,0000
REGIM DE VARA																			
Conducțe încălzire preizolate subterane - RETUR																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{ap}	λ_{ae}	h	d_c	d_{te}	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{ap}	R_{ae}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăparea de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
[W/m°C]															[m³C/W]				
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	5,06	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
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	0,180	0,519	6,29	0,0	0,15	0,0	0,0000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0472	0,127	0,132	0,0005	5,847	0,190	0,507	7,01	0,0	0,15	0,0	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	0,195	0,494	7,90	32,0	0,15	290,8	0,0000
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	685,1	0,0000
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	0,0000
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	968,2	0,0000
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	0,128	0,409	12,11	80,0	0,15	1113,8	0,0000
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	0,0000
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	0,0000
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	0,325	15,66	0,0	0,15	0,0	0,0000
REGIM DE IARNA																			
Conducțe ACC preizolate subterane																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{ap}	λ_{ae}	h	d_c	d_{te}	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{ap}	R_{ae}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăparea de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
[W/m°C]															[m³C/W]				
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	0,0000
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	0,0000
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	0,161	0,529	6,40	0,0	0,15	0,0	0,0000
32	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,641	0,161	0,518	7,17	0,0	0,15	0,0	0,0000
40	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0005	5,862	0,160	0,508	8,05	85,0	0,15	879,1	0,0000
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	0,159	0,496	9,05	161,0	0,15	1572,3	0,0000
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	0,0000
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	1697,4	0,0000
100	56,614	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	12,06	84,0	0,15	1164,5	0,0000
REGIM DE VARA																			
Conducțe ACC preizolate subterane																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{ap}	λ_{ae}	h	d_c	d_{te}	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{ap}	R_{ae}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăparea de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
[W/m°C]															[m³C/W]				
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	0,0000
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	0,0000
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,161	0,529	4,87	0	0,15	0,0	0,0000
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,641	0,161	0,518	5,45	0	0,15	0,0	0,0000
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0005	5,862	0,160	0,508	6,12	95	0,15	668,9	0,0000
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	0,159	0,496	6,89	151	0,15	1196,3	0,0000
65	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	1149,8	0,0000
80	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	0,0000
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	9,17	84	0,15	886,0	0,0000
REGIM DE IARNA																			
Conducțe ACC preizolate subterane																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{te}	λ_{ap}	λ_{ae}	h	d_c	d_{te}	d_{ap}	R_p	R_{te}	R_{ap}	R_{ae}	q	L	β	ΔQ	Pierderi masice prin scăparea de agent termic
[mm]	[°C]	[°C]					[m]	[m]	[m]	[m]					[W/m]	[m]	[m]	[W]	[m³/h]
[W/m°C]															[m³C/W]				
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	0,0000
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	0,0000
25	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0310	0,111	0,115	0,0008	7,523	0,161	0,529	4,87	0	0,15	0,0	0,0000
32	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,641	0,161	0,518	5,45	0	0,15	0,0	0,0000
40	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0005	5,862	0,160	0,508	6,12	95	0,15	668,9	0,0000
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	0,159	0,496	6,89	151	0,15	1196,3	0,0000
65	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	1149,8	0,0000
80	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	0,0000
100	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1100	0,210	0,216	0,0004	3,814	0,109	0,429	9,17	84	0,15	886,0	0,0000
REGIM DE VARA																			
Conducțe ACC preizolate subterane																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																		Pierderi masice prin scăparea de agent termic	
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p </																

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

CT 10	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. PASCANI

 COPIA CHIEF
CU CATEVA LUNI



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															
Conducțe încălzire preizolate subterane - TUR															
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_1	d_2	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m°C]				[m]	[m]	[m]	[m]	[m°C/W]				[W/m]
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	0,528	9,00
32	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0384	0,118	0,123	0,0007	6,641	0,161	0,518	10,09
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
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
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
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	0,453	16,86
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	0,428	16,97
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1380	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	18,56
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
180	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	0,385	26,92
200	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2340	0,374	0,383	0,0002	2,785	0,090	0,338	23,12
219	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
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

Conducțe încălzire preizolate subterane - RETUR															
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_1	d_2	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m°C]				[m]	[m]	[m]	[m]	[m°C/W]				[W/m]
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	0,528	5,56
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	0,161	0,518	6,23
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
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
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
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	0,453	10,41
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	0,428	10,48
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1380	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	12,08
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
180	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	0,385	16,62
200	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,2340	0,374	0,383	0,0002	2,785	0,090	0,338	14,28
219	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
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

Conducțe ACC preizolate subterane															
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_1	d_2	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m°C]				[m]	[m]	[m]	[m]	[m°C/W]				[W/m]
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
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
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
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
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
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
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	56,614	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,185	0,149	0,478	13,72
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	15,35

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNĂ			LIM		Termice/Masice		
CT 11							
Conducțe încălzire preizolate subterane - TUR			Gcal		102,65 / 12,003		
Conducțe încălzire preizolate subterane - RETUR			Gcal		63,40 / 7,018		
Total încălzire preizolate subterane			Gcal		166,05 / 19,02		
Conducțe ACC preizolate subterane			Gcal		46,12 / 1,858		
Conducțe Recirculare ACC preizolate subterane			Gcal		0,00 / 0,000		
Total ACC+ACC preizolate			Gcal		46,12 / 1,86		

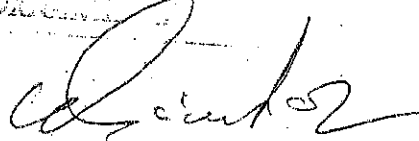
REGIM DE VARĂ															
Conducțe ACC preizolate subterane															
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură															
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{sol}	h	d_1	d_2	d_{sp}	R_p	R_{iz}	R_{ap}	R_{sol}	q
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m°C]				[m]	[m]	[m]	[m]	[m°C/W]				[W/m]
13	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0190	0,0830	0,087	0,0014	8,695	0,183	0,574	4,22
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
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
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
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	6,92
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
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
80	56,614	16,7	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0890	0,1530	0,159	0,0004	3,185	0,149	0,478	10,44
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

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARĂ			LIM		Termice/Masice		
CT 11							
Conducțe ACC preizolate subterane			Gcal		35,09 / 1,858		
Conducțe Recirculare ACC preizolate subterane			Gcal		0,00 / 0,000		
Total ACC+ACC preizolate			Gcal		35,09 / 1,86		

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

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

R.A.G.C.L.P. PAȘCANI
 COPIL
 Cămin



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_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{ast}	h	d_c	d_a	d_{ap}	R_p	R_z	R_{ap}	R_{ast}	q	L	β	ΔQ	Pierderi pe rețea
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m·°C]	[W/m·°C]	[W/m·°C]	[W/m·°C]	[m]	[m]	[m]	[m]	[m·°C/W]	[m·°C/W]	[m·°C/W]	[m·°C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[Gcal]
26	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	0,528	9,90	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
40	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,852	0,150	0,508	11,33	0,0	0,15	0,0	0,0000
50	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,180	0,139	0,496	12,74	0,0	0,15	0,0	0,0000
65	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,158	0,0004	4,384	0,149	0,478	14,90	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,453	16,85	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	16,87	80,0	0,15	1551,1	0,0000
125	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1380	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	19,56	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	60,0	0,15	1524,3	0,0000
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	0,0000
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	0,328	25,37	0,0	0,15	0,0	0,0000
300	78	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,3150	0,455	0,464	0,0002	2,150	0,078	0,307	26,94	0,0	0,15	0,0	0,0000

Conducte încălzire preizolate subterane - RETUR																			
Pierderi tehnologice prin transfer de căldură																			
d_{ext}	t_a	t_b	λ_p	λ_{iz}	λ_{ap}	λ_{ast}	h	d_c	d_a	d_{ap}	R_p	R_z	R_{ap}	R_{ast}	q	L	β	ΔQ	Pierderi pe rețea
[mm]	[°C]	[°C]	[W/m·°C]	[W/m·°C]	[W/m·°C]	[W/m·°C]	[m]	[m]	[m]	[m]	[m·°C/W]	[m·°C/W]	[m·°C/W]	[m·°C/W]	[W/m]	[m]	[m]	[W]	[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	0,528	5,56	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	5,23	0,0	0,15	0,0	0,0000
40	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0470	0,127	0,132	0,0006	5,852	0,150	0,508	7,00	0,0	0,15	0,0	0,0000
50	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0572	0,137	0,142	0,0005	5,180	0,139	0,496	7,87	0,0	0,15	0,0	0,0000
65	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,0730	0,153	0,158	0,0004	4,384	0,149	0,478	9,14	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,453	10,41	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,0000
125	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,1380	0,236	0,243	0,0003	3,251	0,114	0,410	12,08	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	50,0	0,15	941,4	0,0000
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	16,52	0,0	0,15	0,0	0,0000
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	0,328	15,57	0,0	0,15	0,0	0,0000
300	49,757	4,1	43,2	0,03	0,041	1,0	0,8	0,3150	0,455	0,464	0,0002	2,150	0,076	0,307	17,87	0,0	0,15	0,0	0,0000

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - IARNA

CT 12	UM	Termice	Masice
Conducte încălzire preizolate subterane - TUR	Gcal	11,26	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 Racirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	0,00	0,00

Pierderi tehnologice de căldură pe rețelele de distribuție - VARA

CT 12	UM	Termice	Masice
Conducte ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Conducte Racirculare ACC preizolate subterane	Gcal	0,00	0,000
Total ACC+RACC preizolate	Gcal	0,00	0,00

R.A.G.C.L. PAȘCANI
CORP. 1
Căminul nr. 1
Pașcani, județul Iași

[Signature]

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

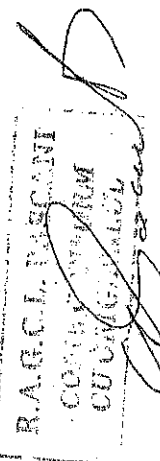
CT 12	Termice	Masice	Total
Total pierderi tehnologice [Gcal]	19,8	1,5	19,8
din care:			
încălzire	18,2	1,5	19,8
ACC	0,0	0,0	0,0

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 rețele, pe conturul general de bilanț.

5.1.12 Pierderi tehnologice TOTALE pe rețele de distribuție ale RAGCL Pașcani
Tab. 5.24. Sinteza pierderilor tehnologice anuale pe rețele de distribuție ale RAGCL Pașcani

Gr	Pierderi tehnologice pe rețele de încălzire				Pierderi tehnologice pe rețele de AGG				Pierderi tehnologice pe rețele de apă caldă				TOTAL			
	termice (prin transfer de căldură)		masice (prin scapări de agent termic)		termice (prin transfer de căldură)		masice (prin scapări de agent termic)		termice (prin transfer de căldură)		masice (prin scapări de agent termic)		termice (prin transfer de căldură)		masice (prin scapări de agent termic)	
	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]	[Gcal]
1	189,85	10,71	150,57	104,06	3,77	107,83	243,9	16,46	14,5	0,98	258,4	17,43	126,85	12,67	16,2	276,9
2	133,83	12,13	145,96	114,14	6,20	120,34	218,9	6,19	12,5	0,80	226,4	5,49	148,61	6,65	23,3	388,4
3+6	99,80	6,27	106,07	49,39	4,95	153,56	254,0	7,26	19,5	0,56	273,5	7,81	176,24	24,34	80,3	473,6
4	215,48	18,37	233,85	31,74	1,27	33,01	269,2	7,97	13,2	0,50	222,4	8,47	89,37	20,0	8,1	128,1
5	204,63	18,76	223,39	45,85	1,76	47,61	120,0	8,96	8,1	0,61	128,1	9,57	74,13	24,78	22,7	270,0
7	267,12	24,65	291,78	81,22	3,72	84,93	247,8	17,05	22,7	1,57	270,0	18,55	166,05	18,2	1,5	19,8
8	45,04	4,01	49,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,24	1,56	1,56	19,8
9	119,84	8,90	128,74	89,37	3,28	92,65	269,2	7,97	13,2	0,50	222,4	8,47	74,13	24,78	22,7	270,0
10	74,13	6,84	80,97	45,85	1,76	47,61	120,0	8,96	8,1	0,61	128,1	9,57	74,13	24,78	22,7	270,0
11	166,05	19,02	185,07	81,22	3,72	84,93	247,8	17,05	22,7	1,57	270,0	18,55	166,05	18,2	1,5	19,8
12	18,24	1,56	19,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18,24	1,56	1,56	19,8
Total	1485,02	131,73	1616,74	957,48	35,36	1002,78	2432,5	10,64	15,70	0,63	2615,5	16,26	1485,02	131,73	1616,74	2615,5

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

R.A.G.C.L. PAȘCANI
 CONSTATĂM
 CĂ




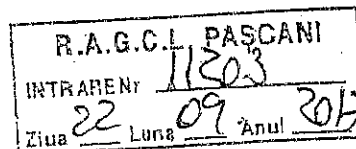
AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Cabinet Vicepreședinte



Domnului Gelu-Costel NEDELCU

Director General al RAGCL PAȘCANI



Referitor: avizare "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 periclita 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, urmata 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 acoleși documentații care a stat la baza hotărârii de aprobare de principiu menționate la pct. 1 (inclusiv documentația elaborată pe baza bilanțului termooenergetic privind pierderile în rețele).

Cu stimă,

VICEPREȘEDINTE,

Dr. Ing. Emil CALOTA



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



Nr. 310263 din data 30.04.2015

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

[Signature]

R.A.G.C.L. PASCANI
INTRARE Nr. 2008
Ziua 30 luna 04 anul 2015

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.

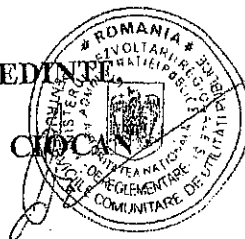
Art.4. Pierderile tehnologice anuale în sistemul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, trebuie să fie aprobate de autoritatea administrației publice locale implicate conform prevederilor art.40 alin. (3) din Legea nr. 325/2006.

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



STRUCTURĂ

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. crt.	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
		0,00	0,000	0,00
	c) Cheltuieli financiare	7.550.104,94	292,52	92,59
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.

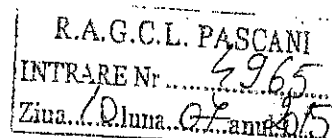


ROMANIA
JUDEȚUL IAȘI
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI
PAȘCANI

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

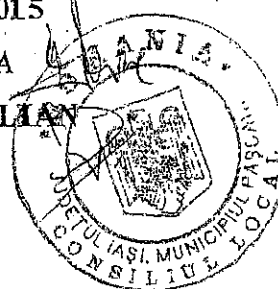
Alăturat vă înaintăm Hotărârea nr. 84, adoptată în sesiunea ordinară a Consiliului Local al municipiului Pașcani, din data de 30.06.2015, privind aprobarea pretului de producere, distribuție, furnizare și facturare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe baza de gaze naturale, în Municipiul Pașcani de către Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă 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/Tehnred : NN
Nr. Ex : 7
D: LJ

12

HOTARAREA Nr. 84

Din data de : 30.06.2015

privind aprobarea pretului de productie, distributie și furnizare a energiei termice din centrale termice de cvartal, pe baza de gaze naturale, în Municipiul Pascani de catre Regia Autonoma de Gospodarie Comunală 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 completarile ulterioare;

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

Avand in vedere dispozitiile art. 3 din O.G. nr. 36/2006, privind unele măsuri pentru functionarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, cu modificarile si completarile 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 tehnica legislativa pentru elaborarea actelor normative, republicata, cu modificarile si completarile ulterioare;

Avand in vedere Expunerea de motive inregistrata sub nr. 11583/11.06.2015, intocmita de Primarul Municipiului Pașcani, 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 Comunală si Locativa Pascani, inregistrata 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, intocmit de Regia Autonoma de Gospodarie Comunală si Locativa 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 Regia Autonoma de Gospodarie Comunală si Locativa Pascani, județul Iași, emis de Autoritatea Nationala de Reglementare pentru Serviciile de Utilitati Publice, inregistrat la RAGCL Pascani sub nr. 2008/30.04.2015;

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

Avand in vedere Raportul comun inregistrat sub nr. 11584/11.06.2015, intocmit 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 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;

- 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 Comunală si Locativa Pascani, conform Anexei nr. 1, parte integranta din prezenta hotarare.

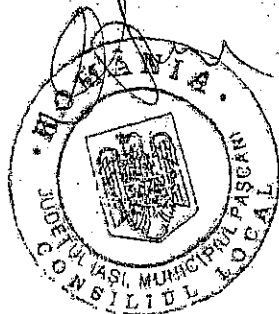
Art.4. Diferenta dintre pretul de productie, transport, distributie si furnizare a energiei termice livrate populatiei (de 391,75 lei/Gcal, inclusiv T.V.A.) si pretul local de facturare al energiei termice livrata populatiei (de 265 lei/Gcal, inclusiv T.V.A.), va fi suportata din bugetul de venituri 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 Comunală si Locativa Pascani.

- Institutiei Prefecturii judetului Iasi;
- Primarului Municipiului Pascani;
- Consiliului de Administratie 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
DONDAS ADRIANA



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

În conformitate cu prevederile Dispoziției primarului
nr. 1589/30.06.2015

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



privind aprobarea pretului de productie, distributie, furnizare si facturare a energiei termice din centralele termice de cvartal, pe baza de gaze naturale, in Municipiul Pascani de catre Regia Autonoma de Gospodarie Comunală si Localita Pascani 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 productie, 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 Pascani (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;

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

Având 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;

Având 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;

Având 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;

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

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 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;

Având 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;

Având 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;

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

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

- - Avizul 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. 403/30.03.2015;

- - Avizul Comisiei juridice, ordine publică, drepturile omului și libertăți cetățenești, înregistrat sub nr. 429/30.03.2015;

Având în vedere prevederile Hotărârii Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 4/2009, privind aprobarea Regulamentului de Organizare și Funcționare al Regiei Autonome de Gospodărie Comunală și Locativă Pascani, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă cota de dezvoltare în procent de 3% aplicat asupra tarifului de producere, transport și distribuție a energiei termice, în vederea acoperirii cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pâșcani furnizat de R.A.G.C.L. Pâșcani.

Art.2. Cota de dezvoltare prevăzută la art.1. se va aplica după avizarea de către A.N.R.S.C. și aprobarea Consiliului Local al Municipiului Pâșcani a noului tarif de producere, transport și distribuție a energiei termice.

Art.3. Sumele încasate prin tariful de producere, transport și distribuție a energiei termice corespunzătoare cheltuielilor pentru întreținerea, înlocuirea, dezvoltarea și modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Pâșcani se vor constitui într-un cont distinct al R.A.G.C.L. Pâșcani, și vor fi utilizate exclusiv în scopul stabilit la art.1 în conformitate cu programul de întreținere, înlocuire, dezvoltare și modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Pâșcani.

Art.4. Se aprobă programul de întreținere, înlocuire, dezvoltare și modernizare al sistemului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Pâșcani, în forma prezentată în anexa nr.1, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.5. Fondurile neutilizate în cursul unui an se vor raporta pentru anul următor și vor fi utilizate exclusiv în scopul stabilit la art.1.

Art.6. Începând cu data adoptării prezentei hotărâri orice alte prevederi contrare acestora se abroga.

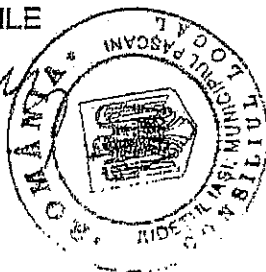
Art.7. Prevederile prezentei hotărâri vor fi duse la îndeplinire de Direcția Economică și Unitatea de Monitorizare a Serviciilor Publice din cadrul aparatului de specialitate al Primarului Municipiului Pâșcani și de conducerea executivă a R.A.G.C.L. Pâșcani.

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

- Institutiei Prefectului județului Iași
- Primarului Municipiului Pâșcani
- Viceprimarului Municipiului Pâșcani
- Administratorului Public al Municipiului Pâșcani
- Direcției Economice
- Unității de Monitorizare a Serviciilor Publice
- R.A.G.C.L. Pâșcani
- Mass-media.

PRESEDINTE DE SEDINTA,
CONSILIER LOCAL
HALDAN VASILE

Haldan Vasile

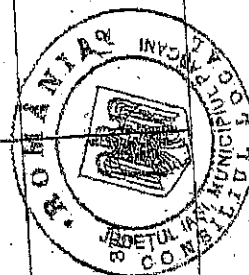


Contrasemnează pentru legalitate
SECRETARUL MUNICIPIULUI,
Cons. Jr. MIRCEA ZUZAN

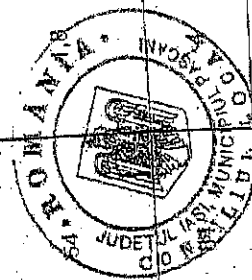
ANEXA 1 la HCL nr. 50 din 31.03.2015

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

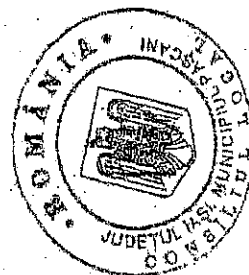
Nr. Crt	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (lei fara TVA)	Economii energetice estimate (MW/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
1	Bransarea cosurilor ramas la centrala termica CT10 (G1 - G6, Gradinile nr.2 si Cresa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A	2015 - masura partiala	156.580	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, energia 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 reparatie, facturare si recuperare a creantelor
4	Eficientizarea producției de energie termică în centrala CT6 : mutarea unui cazan cu P = 1700 Kw si elementele de reata 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	Achizitie autoutilitarea pana in 2000cc pentru activitatea de productie	2015	16.200	14	4	asigurarea operarii centralelor termice, a lucrarilor de mentenanta si interventie pentru rezolvarea defectelor accidentale, inlocuirea autoutilitarelor din dotare cu grad avansat de uzura.
6	Bransarea cosurilor ramas la centrala termica CT10 (G1 - G6, Gradinile nr.2 si Cresa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A	2015 - 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 (pe TVA)	Economii energetice estimate (MWh/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
7	Achiziția 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 repartizare, facturare și recuperare a creanțelor
8	Creșterea eficienței energetice prin montarea de convertizoare de frecvență la electropompe din centralele CT2, CT4, CT7, CT9 (parțial); înlocuirea electropompe din CT (parțial)	2016 - măsură parțială	24.194	87	1,2	reducerea considerabilă a consumului de energie electrică
9	Înlocuirea schimbătoarelor 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 CT6	2016	22.000	37	2	reducerea costurilor de operare și creșterea siguranței în exploatare
11	Achiziție autoutilitare până în 200000 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 uzură.
12	Modificarea unor rețele de distribuție 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 dispecerat central (înlocuirea sistemului de comunicație prin modem telefonic cu sistem internet)	2017	30.000			reducerea costurilor de operare și creșterea siguranței în exploatare
14	Înlocuirea sistemelor de confortare perimetrale metrologice la bransamente și implementarea unui sistem de gestiune integrat	2017 - măsură parțială	100.000			obligăția legală pentru contorii fiscali



Nr. Crt	Denumirea măsurii	Perioada de realizare	Valoare estimată (fără 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 termică 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	Introducerea sistemelor de controlizare perimate metrologice la bransamente si implementarea unui sistem de gestiune integrat	2018- investitie in continuare	160.000	134	4	obligatie legata pentru contorii fiscali
17	Introducerea unor echipamente din CT (schimbatoare de caldura, electropompe, etc) si achizitia de convertizoare de frecventa	2018 - investitie in 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 Pascani, judetul Iasi;

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 tarifulor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termica produsa centralizat, exclusiv energia termica produsa in 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

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,

HOTĂRĂȘTE:

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."

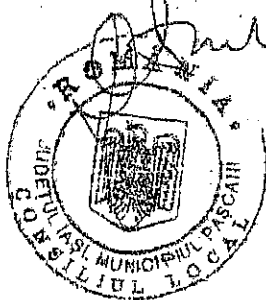
Art.V. Restul articolelor din Hotararea Consiliului Local al Municipiului Pascani nr. 50/31.03.2015, privind aprobarea cotei de dezvoltare in vederea acoperirii cheltuielilor pentru intretinerea, inlocuirea, dezvoltarea si modernizarea sistemului public de alimentare cu energie termica din Municipiul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

Art.VI. Serviciul Administrație 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.

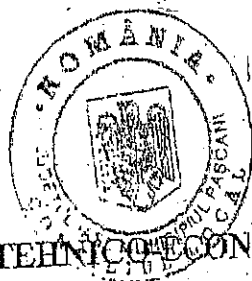
PRESEDINTE DE SEDINTA,
CONSILIER LOCAL
DONDAS ADRIANA

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 IAȘI	
Consiliul Local al Municipiului PĂSCANI	
INTRARE	IEȘIRE
2015	15
Anexa	

ANEXA NR. 1
la HCL 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 PĂSCANI FURNIZAT DE R.A.G.C.L. PĂSCANI

I. Eficientizarea producției și distribuției energiei 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. Păscani, 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.

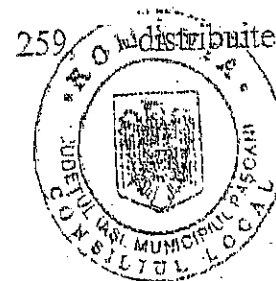
Date relevante pentru analiză:

1. Apartamente bransate inițial la CT 10

806;

2. Apartamente bransate 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 bransate 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 Busuioacă, Liceul 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 converizoare 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 aer 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 parametri 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 reeur 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 pornite pompare

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 MDD), 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.

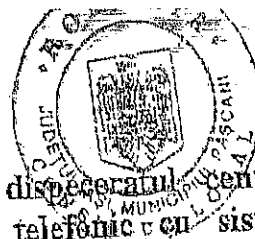
Pentru aplicarea cerințelor noilor norme metrologice, trebuie să fie adaptate echipamentele de etalonare din laboratorul de Metrologie al RAGCL Pașcani.

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 regulatoare de proces UNYGR, 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 mentenanța.

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 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)	Economii energetice estimate MWh/an	Durata de amortizare a investiției ani	Efecte
1	Bransarea consumatorilor ramasi la centrala termica CT10 (G1 - G6, Gradinita nr.2 si Cresa nr.1) la centrala CT6 prin extinderea canalului termic Ramura 1A					
2	Intocuirea schimbatoarelor de caldura CT 7 si CT5 (substau)	2015 - masura partiala	230.000	250	2,8	reducerea consumului de combustibil si energie electica reducerea costurilor de operare si mentenanță
3	Efficientizarea producerii de energie termică în centrala CT6 prin racordarea consumatorilor brașeși la centrala termica CT10 ;Intocuirea schimbatoarelor de caldura (partial).	2016				
4						
2	Efficientizarea producerii de energie termică în centrala CT8 ; Intocuirea schimbatoarelor de caldura (partial)	2015	70.000	250	2,8	reducerea consumului de combustibil si energie electica reducerea costurilor de operare si mentenanță
3	Intocuirea schimbatoarelor de caldura creșterea eficienței energetice prin montarea de convertoare de frecvență la electropompele de circulație încălzire din centralele CT2,CT4,CT7,CT9 (partial); Intocuire electropompe din CT (partial) ; (12 convertoare de frecvență); Intocuirea schimbatoarelor de caldura (partial)	2016	144.000	144	2	reducerea considerabila a consumului de energie electică



4	Conectarea la dispecerat a centralei CT12 și realizarea master controlului la: centrala CT5; Înlocuirea schimbtoarelor de căldură (parțial); Achiziție echipamente pentru laboratorul de metrologie	2016	156.000	73	4	reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare
5	Înlocuirea sistemelor de condiționare aer condiționat pe termen lung la bransamente și implementarea unui sistem de gestionare integrat; Înlocuirea grupurilor de pompare din CT (parțial)	2017	230.000			obligatie legala pentru contorji fiscali
6	Modernizarea sistemului Informational la dispeceratul central(înlocuirea sistemului de comunicație prin modem telefonic cu sistem internet); Modificarea unor rețele de distribuție și a instalațiilor din CT pentru scăderea pierderilor tehnologice;	2018	300.000	73	6	reducerea costurilor de operare creșterea siguranței în exploatare

Intocmit: Ing. DOINA CRĂCIUN - șef secție

Ing. SORIN NAGUTA - dir. tehnic

Director general
Ing. GELU NEDELCU

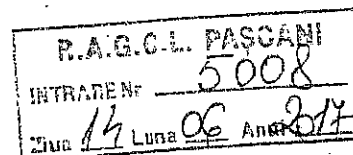




ROMÂNIA
JUDEȚUL IAȘI
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI
PAȘCANI

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

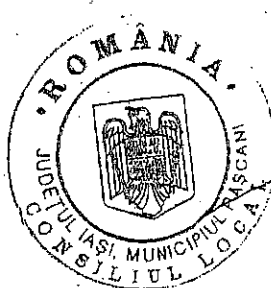


CĂTRE,

- 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 Municipiul 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 guvernanța 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,

HOTĂRĂȘTE:

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 in black ink, likely belonging to Irina Jitaru, the municipal secretary.

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 (MW/h/an)	Durata de amortizare a investiției (ani)	Efecte
1	Înlocuirea schimbatoarelor de caldură CT5 (subsstații)	2015 - măsură parțială	10.000	33	1	reducerea consumului de combustibil, energie electrică și gaz și asigurarea continuității furnizării apelor calde menajere
2	Branșarea consumatorilor ramăși la centrala termică CT10 (G1 - G6; Grădinița nr.2 și Creșa nr.1) la centrala CT6 prin excluderea 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 convertoare 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 dispeceratul 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 apelor calde menajere
6	Efficientizarea producției 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 operațiilor centralelor termice, a lucrărilor de mentenanță și intervențiilor pentru rezolvarea defectelor și accidentale înlocuirea autoutilitarelor din dotarea grad avansat de uzină



8	Bransarea 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 convertoare 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 controlizare perimate metrologice la bransamente și implementarea unui sistem de gestiune integral	2017	20.000	17	4	obligație 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 controlizare perimate metrologice la bransamente și implementarea unui sistem de gestiune integral	2017 - măsură parțială	50.000	42	4	obligație 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 convertoare de frecvență	2018 - investiție în continuare	35.000	49	2,4	reducerea consumului de energie electrică
17	TOTAL 2015-2018		637.000			

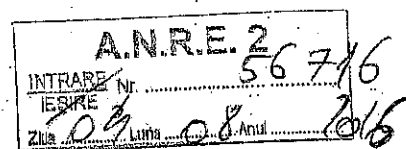




Regia Autonomă de Gospodărie Comunală și Locativă Pașcani
Str. Moldovei, nr. 21, Pașcani, jud. Iași; RO 1999398, NRC: J22-9/1991
RO 58BTRL 02401202S38173XX Banca Transilvania filiala Pașcani
Tel: 0232-763621 Fax: 0232-717940 e-mail: ragcl@yahoo.com

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.

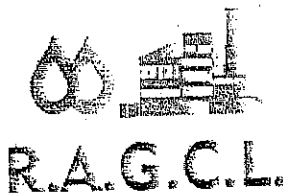
Persoană de contact:

Director tehnic
Ing. SORIN NĂCUȚĂ
Tel: 0761 128 822

Director general



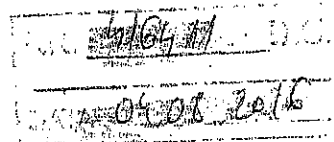
[Handwritten signature]



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. 5438 / 03.08.2016

Către



Autoritatea Națională de Reglementare pentru
Serviciile Comunitare de Utilități Publice

În conformitate cu alineatul 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

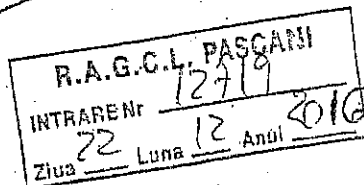
Ing. GELU NEDELCU

Autoritatea Națională de Reglementare pentru
Serviciile Comunitare de Utilități Publice

D.G. (S.D.) / Gheorghe

R.A.G.C.L. Pașcani

Pașcani, Str. Moldovei nr. 21, județul Iași

NR. 425941 D.C.
DATA 19.16.2016

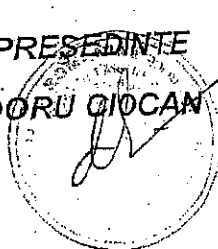
Domnului Director General Gelu Nedelcu

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. nemaiavănd 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.

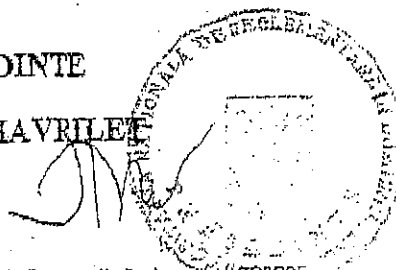
Art. 3. Durata de valabilitate a licenței prevăzute la art. 1 este de 1 an, începând cu data prezentei decizii.

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 NEDELICU

Director general

REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODĂRIE COMUNALĂ ȘI LOCATIVĂ (RAGC) PAȘCANI

Fax: 0232.717.940

ANRE 1
INTRARE Nr. 43540
IESIRE
Ziua 23 Luna 06 Anul 2017

Fax: 0232.766.259

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

R.A.G.C. PAȘCANI
INTRARE Nr. 5292
Ziua 26 Luna 06 Anul 2017

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	

Laborator de Metrologie	3	1	2
-------------------------	---	---	---

Secția Producție	47	3	44
------------------	----	---	----

Birou tehnic, previzii, licențieri, ISCIR, responsabil energetic	3	1	2
--	---	---	---

Secția Auto	15	2	13
-------------	----	---	----

Birou Financiar-contabil	6	1	5
--------------------------	---	---	---

Birou Comercial	12	3	9
-----------------	----	---	---

Birou Administrativ	9	1	8
---------------------	---	---	---

Atelier Centrale Termice	22	1	21
--------------------------	----	---	----

Atelier Administrare Clădiri	20	1	19
------------------------------	----	---	----

Dispecerat	4	0	4
------------	---	---	---

Transport	9	0	9
-----------	---	---	---

Service Auto	5	1	4
--------------	---	---	---

Comp. contractare, facturare, relații cu clienții	9	1	8
---	---	---	---

Comp. Repartiție	2	1	1
------------------	---	---	---

Total

Cond.

Exec.

Total

Cond.

Exec.

Pichie

Avizată prin H.C.A. al R.A.G.C.L.

Nr.12 din 07.05.2015

Director General

Ing. Gelu Nedelcu

Anexa nr. 1

PERSONALUL RAGCL

Conducere	Execuție	Total
14	90	104
TESA	7	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 verficator	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			8
1	Sef birou	S	1

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

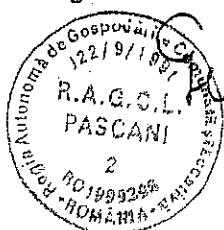
BIROU TEHNIC			
1	Sef birou	S	1
2	Inginer	S	0
TOTAL			1

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





pentru familia ta!

SUD SA

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

Reg.Com./an J23/273/2001

013825468

021231.10.21

02140.26

IRB4212733187001000

AEUS BANK

diversat: 9.086.560 LEI

FACTURA

GSFGX/0005849

31/12/2017

consumator: TCT4 RAGCL

19%

Adresa de consum:

CT 4, Strada 22 DECEMBRIE, Nr. 7, 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

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

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

Cod IBAN: RO58BTRL02401202S38173XX

Banca: BANCA TRANSILVANIA-SUC.PASCANI

Perioada de facturare : 01/12/2017 - 31/12/2017

Data scadenta : 14/02/2018

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

Cod client : GS9801261

Cod locatie : GS98012610LC_00004

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				
257/CIC	01/12/2017	31/12/2017	1,691,693	1,746,866	55,173	10,716	591,233.87	591,233.87

Cantitate consumata (Mwh)	Pret unitar fara TVA (lei/Mwh)	Valoare fara TVA (lei)	Valoare TVA (lei)	Total valoare (lei)
591.23400	125.62	74,270.82	14,111.46	88,382.28
		1,722.66	327.31	2,049.97
TOTAL FACTURA CURENTA :		75,993.48	14,438.77	90,432.25

si soldul contului la data de :

31/12/2017

0.00

neachitate :

125,344.03

0.00

curenta fara avans :

90,432.25

mai aveti de achitat (1+2-3+4) :

215,776.28

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

Cliet : 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

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

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

Puterea calorifica calculata			
superioara		inferioara	t1/2(°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	t1/2(°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	g / m3N

Marimea se calculeaza din date de literatura, dupa relatii 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).	
nC6 includ si izomerii corespunzatori.	
Prelevarea probei se facea conform SR ISO 10715:2002, si a IL 08/2014.	
Prelevarea gazului se face in buteli din oel 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 buteleinul de analiza nu poate fi reprodus decat integral.

Analiza se refera strict la proba analizata.

Director ET Bacau,
Ing. Cristian Eduard Schmidt Haineala

EXPLOATARE
TERITORIALA
BACAU



210040511133000108146841980020002033333

10

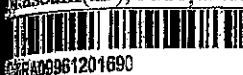
ANI ÎN ROMÂNIA

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

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

AUTONOMA DE
 DARIE COMUNALA SI
 VA PASCANI RA
 DOVEI 21
 Pascani (IS), Județul Iași

Date identificare client
 CUI/CIF: RO1999398
 J22/9/1991
Date pentru transferuri bancare
 Cod încasare: 2100405111
 Nr. factură: 10814684198



RA009861201690

RA FISCALĂ

Seria: MS BON Nr. factură: 10814684198

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

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

TVA: 24%

Tip de gaze	Perioada de facturare	Cantitate	Unitate	Pret unitar fără TVA [LEI/Wh]	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
Gaze naturale	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
Total					16.397,85	3.935,48
Total TVA						20.333,33
Total gaze naturale din total factură [LEI]						530,94

705200 Pascani (IS)
 Str. CR.NEULCE, 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: c/tire
 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

Se achită suma de 20.333,33 LEI până la data de 22.06.2015.
 Informăm că neachitarea facturii în termenele prevăzute în contractul
 conduce la sistarea furnizării de gaze naturale și la perceperea de
 penalități.

Nr. factură	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
Total			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.

Sediul 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

RO32INGB0011000020648920
 ING BANK

RO14TREZ4765069XXX007593
 CONT TREZORERIE

REGIA AUTONOMA DE GOSPODARIE COMUNALA SI LOCATIVA PASCANI RA

Adresa: STRADA 1 DECEMBRIE 1918, Nr. 12, Loc. PASCANI, Jud. IASI

Contract nr.: 2512RAGCL

Cod identificare loc consum: 5

Oferta/Tarif/Nivel tensiune: Enel Oriunde Ad-Hoc/Tarif negociat JT

Putere avizata: 0 kW

Perioada de facturare:

30.11.2017 - 31.12.2017

Consum anual estimat: 168105 kWh

Cod POD: Eneltel



TRANSMITERE INDEX

Numar IVR: 0800 07-08 09

Interval: 29 - 28 ale lunii 02

Citiri de regularizare in intervalul: :

	Cod Eneltel	Serie contor	Const. grup	Index vechi	Index nou	Cantitate	UM	Pret unitar fara TVA lei	Valoare fara TVA lei	Valoare TVA lei
ENERGIE ACTIVA										
Energie activa	191765324	63184608 Contor intelligent	40	3777,349/ regularizare	4139,55/ regularizare	14488,04	kWh			
Energie activa 30.11.2017-31.12.2017						14488,04	kWh	0,228000	3.303,28	627,62
Distributie en.el.						14488,04	kWh	0,181110	2.623,93	498,55
Tarif de introducere en. el. in retea (TG)						14488,04	kWh	0,001050	15,21	2,89
Tarif de extragere en. el. din retea (TL)						14488,04	kWh	0,015730	227,90	43,30
Servicii sistem						14488,04	kWh	0,010500	152,13	28,90
Certificate verzi 30.11.2017-31.12.2017						14488,04	kWh	0,047267	684,80	130,11
Accoiza 30.11.2017-31.12.2017						14488,04	kWh	0,002370	34,34	6,52
Cogenerare 30.11.2017-31.12.2017						14488,04	kWh	0,012310	178,34	33,89
ENERGIE REACTIVA										
Energie reactiva inductiva	191765324	63184608 Contor intelligent	40	60,716/ regularizare	64,828/ regularizare	164,48	kVARh			
Total						164,48	kVARh			
Energie reactiva inductiva	191765324	63184608 Contor intelligent	40	60,716/ regularizare	64,828/ regularizare	164,48	kVARh			
Energie reactiva capacitiva	191765324	63184608 Contor intelligent	40	805,167/ regularizare	887,079/ regularizare	3276,48	kVARh			
TOTAL LOC DE CONSUM										
Cant.calc./ Estim.distributor/ Energie reactiva inductiva 01.12.2017-31.12.2017						1,00		0,168600	0,17	0,03
Cant.calc./ Estim.distributor/ Energie reactiva inductiva 01.12.2017-31.12.2017						24,00		0,056200	1,35	0,26
Total loc de consum						14488,04	kWh		7.221,45	1.372,07

nr. 810000661582

sumelor facturate aferente consumului de energie electrică și detalierea datelor de contor în
2014 - 31.03.2015

Produse facturate	Tip tarif	Perioada de facturare	Cantitate	Unitate	Pondere fact TVA [19%]	Valoare fact TVA [LEI]
Total 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
Total 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
Total 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
Total 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

S.C. Apavital S.A., Nirc: J22/1/1991, Cod Sirues: 543040, CifRO1959768
 Str. Mihai Costăchescu nr. 6, Iasi, judetul Iasi, RO-700495
 Banca: CITIBANK EUROPE, cont: RO44CITIXAPAVITAL1005672
 Capital subscris si vărsat: 78.872.243 Lei

RAGCL PASCANI

CIF: RO1999398

J22-9/1991

Adresa: MOLDOVEI nr.21

R.A.G.C.L. PASCANI
 INTRARENr 452
 Zisa 17 Luna 01 Anul 2014

705200 IASI PASCANI

FACTURA

Seria: AV720, Nr. 18016633

Data emiterii: 09.01.2018

Data scadență: 24.01.2018

cod de bare pentru plata facturii curente

27.837,69 lei



1000108909381000001852841000027837690147

B.T.D. +
 B.T.
 vs rog veniți!

Determinarea cantitatii sau a volumului (div. - index vechi, ind. - index nou)	serviciu	unitate	cantitate	Pret/Modul (lei)	Valoarea lei TAXA	Cota TAXA	Valoarea lei
CONFORM ANEXEI -	Apa rece potabila	MC	297,00	3,40	1.009,80	9%	90,88
	Apa rece pt apa calda	MC	3.757,00	3,40	12.773,80	9%	1.149,63
	Canalizare apa	MC	4.054,00	2,53	10.256,62	19%	1.948,75
	Canalizare apa pluviala	MC	155,03	2,53	392,21	19%	74,52
	Penalitati:				141,48		

Preluare in rețeaua de canalizare a apelor pluviale:

suprafata: 9,729.16 mp

perioada de calcul: 01.12.2017 - 31.12.2017

NC 1634

Important

Telefon centrul de contact: 0232.969, www.apavital.ro/clienti

Plata se efectuează în contul și banca înscrisă pe factura proprie a fiecărui utilizator

TOTAL	27.837,69
Plăți în avans:	0,00
Total factură curentă:	27.837,69
Sume restante:	41.468,97
Total de plată:	69.306,66

Factura constituie preaviz în cazul neîndeplinirii obligației de plată. Scadența prezentei facturii este de 15 zile de la emitere și anume la 24.01.2018.

Neachitarea facturii în termen de 45 de zile de la data emiterii, conduce la sistarea furnizării apei, începând cu 23.02.2018.

Penalitățile de întârziere în cuantum de 0,02 % se percep în cazul neachitării facturii în termen de 30 de zile calendaristice de la data scadenței facturii.

Depășirea acestui termen conduce la perceperea penalităților, începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.

Temei legal de pret: Hot.10/2017 și Hot.13/05.11.2010 a ARSACIS

cod de bare pentru plata integrală a facturii

69.306,66 lei



1000108909381000001852841000069306660141

VITAL

parte din viața ta

U5672
Iasi, RO-700495

U5672
12.243 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

17.04.2015

12.04.2015

PARTIE 2015

Hotararea 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 populatie: 2.33 lei/mc

Indicele serviciilor (index nou)	Servicii	UM	Cantitate	Tarif (lei)	Valoare (lei)	TVA (lei)
1	2	3	4	5	6	7
	Apa caldă menajera	MC	2.438,00	3,20	7.801,60	1.872,38
	Apa rece potabila	MC	107,00	3,20	342,40	82,18
	Canalizare apa	MCC	2.545,00	2,33	5.929,85	1.425,17
	Canalizare apa meteorica	MCM	129,51	2,33	301,76	72,41

Costul de canalizare a apelor meteorice:
0,66 mp perioada de calcul : 01.03.2015 - 31.03.2015

TOTAL Lei:	14.375,61	3.450,14
Valoare factură curentă (5+6) Lei:		17.825,75
Plăti in 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

În îndeplinirea obligației de plată. Scadența prezentei facturi este de 15 zile de la emitere și anume la 22.04.2015.
15 zile de la data emiterii, conduce la sistarea furnizării apei, începând cu 22.05.2015.
În caz de întârziere de plată de 10,03 % se percepe în cazul neachitării facturii în termen de 30 de zile calendaristice de la data scadenței facturii.
Se percepe penalitățile, începând cu prima zi după scadență, până la data achitării integrale a facturii.
Hot. nr. 2 / 12.05.2009 a ARSACIS.

Cod factura: GOS 14-4-10/A



1000075056771000001852841000017825750139

FACTURA Nr. : 5003163
DATA: 01.11.17 miercuri

Seria: COPFL
Aviz : Zila Luna Anul

H.A.G.C.L. PASCANI	
INTRARE Nr.	12772
Zila	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
Banca: BCR ORADEA

Cod fiscal : RO 1999398
Reg. Com. J22/9/1991
Banca: TRANSILVANIA
Cont: RO58BTRL02401202S38173XX

Cont: RO17RNCB0032046469980001
Punct de lucru: B-DUL DACIA NR. 56
Banca: TREZORERIA ORADEA
Cont 2: RO92TREZ0765069XXX001986

agent:

Capit. soc.: 231000 Telefoane: 0259464371
Cota TVA: 19 %

Gestiunea: G5 Gestiune: G5 Agent:

Nr	Denumire produse sau servicii	uni mas	Canti- tate	Pret fara TVA	Valoare fara TVA	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, AVIZ5003163/01.11.2017

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

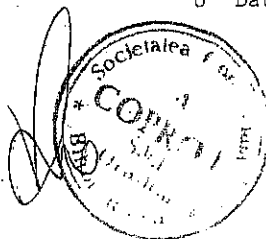
14.12.2017

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 :

O Data: 01.11.17 12:56:45



FACTURA Nr. : 5003086
DATA: 14.09.17 joi

Seria: COPFL
Aviz : 0

Furnizor: SC COPROT SRL
Sediu: BIHOR, STR. CARPATI NR. 7
BL. PB19 APT. 1
Cod fiscal : RO 62461
Reg. Comert. J05/302/1992
Banca: BCR ORADEA
Cont: RO17RNCB0032046469980001
Punct de lucru: B-DUL DACIA NR. 56
Banca 2: TREZORERIA ORADEA
Cont 2: RO92TREZ0765069XXX001986
Capit. soc.: 231000 Telefoane: 0259464371
Cota TVA: 19 %

Cumparator: RAGCL PASCANI RA (5273)
Sediu: IASI, PASCANI, MOLDOVEI, 21
Cod fiscal : RO 1999398
Reg. Com. J22/9/1991
Banca: TRANSILVANIA
Cont: RO58BTERL02401202S38173XX

agent:

Gestiunea: G5 Gestiune: G5 Agent:

Nr	Denumire produse sau servicii	uni	Canti-	Pret	Valoare	TVA
cr		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 MARFA 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!!!

MARFA CU ACCIZA PLATITA!!!

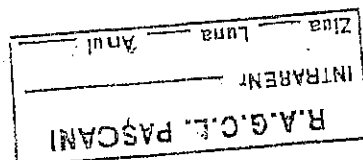
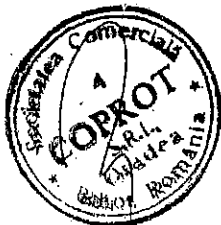
Termen de plata pana la data de : 29.10.17

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.4 din 16.04.2018

Consiliul de administrație 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 guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare

HOTARASTE:

Art.1 Se avizează actualizarea pretului/tarifului local la energia termică produsă centralizat, exclusiv cea produsă în cogenerare, la valoarea de 420 lei/Gcal, fără TVA, conform anexelor la prezenta hotărâre.

Art.3 Prezenta hotărâre se va comunica:

- directorului general - ing.G.Nedelcu
- directorului tehnic - ing.S.Năcută
- biroului financiar-contabil - ec.L.Ilade
- biroului tehnic - ing.Dumitru Chiuariu
- biroului comercial - ec.Roxana Rosu
- CL Pașcani

Președinte Consiliu de administrație
ec.Dorina Sofian





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.4 din 16.04.2018

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:

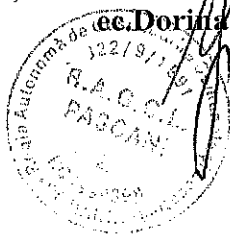
Art.1 Se avizeaza actualizarea pretului/tarifului local la energia termica produsa centralizat, exclusiv cea produsa in cogenerare, la valoarea de 420 lei/Gcal, fara TVA, conform anexelor la prezenta hotarare.

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
- biroului comercial – ec.Roxana Rosu
- CL Pașcani

Președinte Consiliu de administrație

ec.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 Informare
declarații
Date: 2017.05.17 15:02:45 EST
Reason: Documentul trimis 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 fiscală: 1999398

Directorul general al RAGCL Pașcani, Nedelcu Gelu Costel, își asuma răspunderea 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 oferă o imagine fidelă a poziției financiare, performanței financiare și a celorlalte informații referitoare la activitatea desfășurată.
- c) Persoana juridică își desfășoară activitatea în condiții de continuitate.



Semnatura,

Tip situație financiară : BI

Bifați numai dacă este cazul:

☐ Mari Contribuabili care depun bilanțul la București

☐ Sucursala

☐ GIE - grupuri de interes economic

An ☐ Semestru ☐ Anul 2016

Entitatea REGIA AUTONOMĂ DE GOSPODARIE COMUNALĂ ȘI LOCALITĂȚI

Adresa

Județ Iași Sector Localitate PASCANI

Strada Nr. Bloc Scara Ap. Telefon

MOLDOVEI 21 0232763621

Număr din registrul comerțului J22/9/1991 Cod unic de înregistrare 1999398

Forma de proprietate

11-Regii autonome

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasă CAEN)

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Activitatea preponderentă efectiv desfășurată (cod și denumire clasă CAEN)

Furnizarea de abur și aer condiționat

Situații financiare anuale

(entități al căror exercițiu financiar coincide cu anul calendaristic)

Raportări anuale

Entități financiare anuale de interes public

Entități de interes public

Entități mici

Microentități

- ☐ 1. entitățile care au optat pentru un exercițiu financiar diferit de anul calendaristic, în 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

NEDELCU GELU COSTEL

Semnătura

INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr.de înregistrare în organismul profesional

ILADE LUMINITA

Semnătura digitală de ILADE LUMINITA

DN: c=RO, o=PASCANI, ou=RAȘCL PASCANI

RA, ou=FINANCIAR CONTABILITATE,

title=Șef Serviciu Financiar Contabilitate,

serialNumber=200506245IL5, cn=ILADE LUMINITA

Data: 2017.05.17 13:27:38 +0300

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

Nr.de înregistrare în Registrul CAFR

075/2001

CIF/ CUI

9520570

Formular VALIDAT

Tip situație financiară: BI

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

Judet 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

1) - Regii autonome

Activitatea preponderentă (cod și denumire clasă CAEN)

3530 Furnizarea de abur și aer condiționat

Activitatea preponderentă efectiv desfășurată (cod și denumire clasă CAEN)

Furnizarea de abur și aer condiționat

Situații financiare anuale

(entități al căror exercițiu financiar coincide cu anul calendaristic)

Raportări anuale

Entități publice

Entități de interes public

Entități mici

Microentități

- ☐ 1. entitățile care au optat pentru un exercițiu financiar diferit de anul calendaristic, conform 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

INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr. de înregistrare în Registrul profesional

SEMNATURA DEVINE VIZIBILĂ DUPĂ O VALIDARE CORECTĂ

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

- lei -

Cod 10

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 immobilizări 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. Immobilizări corporale în curs de executie (ct. 231-2931)	12		34.310
6. Investiții imobiliare în curs de executie (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 immobilizate (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
J. 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 (A)	SOLD C (ct. 117)	95	0
	SOLD D (ct. 117)	96	26.481.483
			28.311.416
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCIȚIULUI FINANCIAR			
	SOLD C (ct. 121)	97	0
	SOLD D (ct. 121)	98	1.652.958
			1.875.873
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 gantării, cu modificările și completările ulterioare.

ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

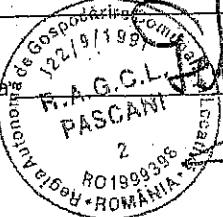
Numele și prenumele

NEDELICU GELU COSTEL

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Semnătura



Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Formular
VALIDAT

Nr. de înregistrare în 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 peral 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		
i. 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 ne reprezentate 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”.

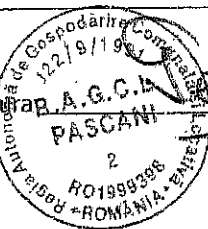
La rândul 33 - în contul 6586 „Cheltuieli reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale” se evidențiază cheltuielile reprezentând transferuri și contribuții datorate în baza unor acte normative speciale, altele decât cele prevăzute de Codul Fiscal.

ADMINISTRATOR,

Numele și prenumele

NEDELCU GELU-COSTEL

Semnătura



INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT

DATE INFORMATIVE

la data de 31.12.2016

Cod 30

- 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
Impozori restante - 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	
- contributii pentru asigurari sociale de stat datorate de angajatori, salariatii si alte persoane asimilate		10	1.279.723	1.279.723	
- contributii pentru fondul asigurarilor sociale de sanatate		11	261.866	261.866	
- contributia pentru pensia suplimentara		12	0	0	
- contributii 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	

- 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 + 4428 + 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 + 462), (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 rezidenți	109		
- obligațiuni emise de rezidenți	110		
- acțiuni emise de organisme de plasament colectiv rezidente	111		
- acțiuni emise de nerezidenți	112		
- obligațiuni emise de nerezidenți	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
Alte 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 valută	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 valută	156		
Credite de la trezoreria statului și dobânzile 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 și 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 legatură cu bugetul asigurarilor sociale (ct.431+437+4381)	166	1.190.498	1.540.525
- datorii fiscale în legatură cu bugetul statului (ct.441+4423+4428+444+446)	167	3.709.080	4.030.229
- fonduri speciale - taxe și varsăminte asimilate (ct.447)	168	0	10.634
- alte datorii în legatură cu bugetul statului (ct.4481)	169	3.159.679	3.435.115
Datoriile entității în relațiile cu entitățile afiliate (ct.451)	170		
Sume datorate acționarilor / asociaților (ct.455), din care:	171		
- sume datorate acționarilor / asociaților PE	171a		
- sume datorate acționarilor / asociaților 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 operatorii nomici *****)	179		
Capital subscris vărsat (ct. 1012), din care:	180		
- acțiuni cotate 3)	181		
- acțiuni necotate 4)	182		
- părți sociale	183		
- capital subscris varsat de nerezidenti (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 inventarierei 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 regiile 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 COSTE

ILADE LUMINITA

Semnatura

P.A.G.G.L.

PASCANI

2

RO 1999398

ROMANIA - PASCANI

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 chiriile 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 chiriile pentru folosirea luciului 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 ACTIVELOR IMOBILIZATE

la data de 31.12.2016

- lei -

Cod 40

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				
Instructii	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,

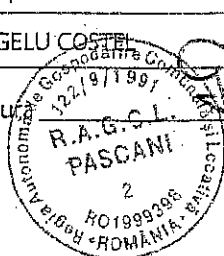
Numele si prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

Numele si prenumele

ILADE LUMINITA

Semnatura



Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnatura

Nr. de inregistrare in organismul profesional:

Formular
VALIDAT

Atentie! - Selectati mai intai tipul entitatii (mar si mijlocii / mici / micro)!

Conturi entitati mijlocii si mari

1011 SC(+)F10LR81

OK

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

-

+ Salt

BILANT

la data de 31.12.2017

Cod 10

- lei -

Denumirea elementului	Nr. rd.	Sold la:	
		01.01.2017	31.12.2017
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 immobilizări necorporale (ct. 205 + 208 - 2805 - 2808 - 2905 - 2908)	03	1.015	1.524
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	1.015	1.524
II. IMOBILIZĂRI CORPORALE			
1. Terenuri și construcții (ct. 211 + 212 - 2811 - 2812 - 2911 - 2912)	08	109.598	98.181
2. Instalații tehnice și mașini (ct. 213 + 223 - 2813 - 2913)	09	28.283	139.498
3. Alte instalații, utilaje și mobilier (ct. 214 + 224 - 2814 - 2914)	10	4.054	2.517
4. Investiții imobiliare (ct. 215 - 2815 - 2915)	11		
5. Immobilizări corporale în curs de execuție (ct. 231-2931)	12	34.310	310.036
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	176.245	550.232
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 immobilizate (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	4.599.149	4.973.645
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	142.291	171.384

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	12.645	4.912
TOTAL (rd. 26 la 29)	30	179.169	200.529
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	6.556.010	5.787.680
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	888.664	461.296
5. Capital subscris și nevărsat (ct. 456 - 495*)	35		
TOTAL (rd. 31 la 35)	36	7.444.674	6.248.976
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		
TOTAL (rd. 37 + 38)	39		
IV. CASA ȘI CONTURI LA BĂNCI (din ct. 508 + ct. 5112 + 512 + 531 + 532 + 541 + 542)	40	86.390	88.736
ACTIVE CIRCULANTE - TOTAL (rd. 30 + 36 + 39 + 40)	41	7.710.233	6.538.241
C. CHELTUIELI ÎN AVANS (ct. 471) (rd. 43 + 44)			
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		
D. 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	27.029.543	27.640.474
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	47		0
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	48	2.550.719	2.897.148
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		
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	9.761.954	10.701.288
TOTAL (rd. 45 la 52)	53	39.342.216	41.238.910
E. ACTIVE CIRCULANTE NETE/DATORII CURENTE NETE (rd. 41 + 43 - 53 - 70 - 73 - 76)	54	-31.843.502	-34.708.732
F. TOTAL ACTIVE MINUS DATORII CURENTE (rd. 25 + 44 + 54)	55	-27.244.353	-29.735.087

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	0	0
3. Avansuri încasate în contul comenzilor (ct. 419)	58		
4. Datorii comerciale - furnizori (ct. 401 + 404 + 408)	59		
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		
TOTAL (rd.56 la 63)	64	0	0
I. 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	8.063
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 475*)	70	11.519	8.063
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	0
Sume de reluat într-o perioadă de până la un an (ct. 472*)	73	200.000	0
Sume de reluat într-o perioadă mai mare de un an (ct. 472*)	74	-11	0
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	8.063
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	28.311.416
			30.621.348
VI. PROFITUL SAU PIERDEREA EXERCITIULUI FINANCIAR			
	SOLD C (ct. 121)	97	0
	SOLD D (ct. 121)	98	1.875.873
			2.056.686
Repartizarea profitului (ct. 129)	99		
CAPITALURI PROPRII - TOTAL (rd. 85+86+87+91-92+93-94+95-96+97-98-99)	100	-27.244.342	-29.735.087
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	-27.244.342	-29.735.087

Suma de control F10: 65949614 / 745398858

*) 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

NEDELCU 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 31.12.2017

Cod 20

- lei -

Denumirea indicatorilor	Nr. rd.	Exercițiul financiar	
		2016	2017
A	B	1	2
1. Cifra de afaceri netă (rd. 02+03-04+05+06)	01	7.427.287	7.421.107
Producția vândută (ct.701+702+703+704+705+706+708)	02	5.487.020	5.584.282
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	1.940.267	1.836.825
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		260.649
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	1.925	10.674
7. Alte venituri din exploatare (ct.751+758+7815)	13	224.225	189.423
-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	7.653.437	7.881.853
8. a) Cheltuieli cu materiile prime și materialele consumabile (ct.601+602)	17	766.546	933.312
Alte cheltuieli materiale (ct.603+604+606+608)	18	26.579	42.651
b) Alte cheltuieli externe (cu energie și apă)(ct.605)	19	4.440.491	4.403.377
c) Cheltuieli privind mărfurile (ct.607)	20		
Reduceri comerciale primite (ct. 609)	21		
9. Cheltuieli cu personalul (rd. 23+24)	22	2.718.099	2.999.887
a) Salarii și indemnizații (ct.641+642+643+644)	23	2.152.101	2.419.162
b) Cheltuieli cu asigurările și protecția socială (ct.645)	24	565.998	580.725
10.a) Ajustări de valoare privind imobilizările corporale și necorporale (rd. 26 - 27)	25	66.748	32.764
a.1) Cheltuieli (ct.6811+6813+6817)	26	66.748	32.764
a.2) Venituri (ct.7813)	27		
b) Ajustări de valoare privind activele circulante (rd. 29 - 30)	28	16.502	0

b.1) Cheltuieli (ct.654+6814)	29	16.502	0
b.2) Venituri (ct.754+7814)	30		
11. Alte cheltuieli de exploatare (rd. 32 la 38)	31	882.081	915.620
11.1. Cheltuieli privind prestațiile externe (ct.611+612+613+614+615+621+622+623+624+625+626+627+628)	32	286.762	273.111
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	100.409	71.972
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 + 6584 + 6588)	37	494.910	570.537
Cheltuieli cu dobânzile de refinanțare înregistrate de entitățile radiate din Registrul general si care mai au in 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	8.917.046	9.327.611
PROFITUL SAU PIERDEREA DIN EXPLOATARE:			
- Profit (rd. 16 - 42)	43	0	0
- Pierdere (rd. 42 - 16)	44	1.263.609	1.445.758
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	265	3
- din care, veniturile obținute de la entitățile afiliate	48		
14. Venituri din subvenții de exploatare pentru dobânda datorată (ct. 7418)	49		
15. 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	341	3
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	612.605	610.931
- din care, cheltuielile în relația cu entitățile afiliate	57		
Alte cheltuieli financiare (ct.663+664+665+667+668)	58		
CHELTUIELI FINANCIARE – TOTAL (rd. 53+56+58)	59	612.605	610.931
PROFITUL SAU PIERDEREA FINANCIAR(Ă):			
- Profit (rd. 52 - 59)	60	0	0
- Pierdere (rd. 59 - 52)	61	612.264	610.928

VENITURI TOTALE (rd. 16 + 52)	62	7.653.778	7.881.856
CHELTUIELI TOTALE (rd. 42 + 59)	63	9.529.651	9.938.542
18. PROFITUL SAU PIERDEREA BRUT(Ă):			
- Profit (rd. 62 - 63)	64	0	0
- Pierdere (rd. 63 - 62)	65	1.875.873	2.056.686
19. Impozitul pe profit (ct.691)	66		
20. Alte impozite ne reprezentate 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	1.875.873	2.056.686

Suma de control F20 : 139289253 / 745398858

*) 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”.

ADMINISTRATOR,

Numele și prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

Semnătura



Formular
VALIDAT

INTOCMIT,

Numele și prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12-CONTABIL SEF

Semnătura

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

DATE INFORMATIVE

F30² - pag. 1²

Cod 30

la data de 31.12.2017

- 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		2.056.686
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 18)		04	39.223.768	11.737.282	27.486.486
Furnizori restanți – total (rd. 06 la 08)		05	1.903.019	1.903.019	0
- peste 30 de zile		06			
- peste 90 de zile		07	1.903.019	1.903.019	0
- peste 1 an		08	0		0
Obligatii restante fata de bugetul asigurarilor sociale – total (rd.10 la 14)		09	2.035.812	2.035.812	0
- contributi pentru asigurari sociale de stat datorate de angajatori, salariati si alte persoane asimilate		10	1.614.044	1.614.044	0
- contributi pentru fondul asigurarilor sociale de sanatate		11	415.317	415.317	0
- contribuția pentru pensia suplimentară		12	0	0	0
- contributi pentru bugetul asigurarilor pentru somaj		13	6.451	6.451	0
- alte datorii sociale		14	0		0
Obligatii restante fata de bugetele fondurilor speciale si alte fonduri		15	3.590.970	3.590.970	0
Obligatii restante fata de alti creditorii		16	27.486.486		27.486.486
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetul de stat		17	4.047.679	4.047.679	0
Impozite si taxe neplatite la termenul stabilit la bugetele locale		18	159.802	159.802	0
III. Numar mediu de salariati		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017
A		B	1		2
Numar mediu de salariati		19	97		88
Numarul efectiv de salariati existenti la sfarsitul perioadei, respectiv la data de 31 decembrie		20	96		89
IV. Redevențe plătite în cursul perioadei de raportare, subvenții încasate și creanțe restante			Nr. rd.	Sume (lei)	
A			B	1	
Redevențe plătite în cursul perioadei de raportare pentru bunurile din domeniul public, primite în concesiune, din care:			21		
- redevențe pentru bunurile din domeniul public plătite la bugetul de stat			22		
Redevență minieră plătită la bugetul de stat			23		
Redevență petrolieră plătită la bugetul de stat			24		
Chirii plătite în cursul perioadei de raportare pentru terenuri 1)			25		
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente, din care:			26		

F30 - pag. 2

- impozitul datorat la bugetul de stat	27		
Venituri brute din servicii plătite către persoane nerezidente din statele membre ale Uniunii Europene, din care:	28		
- impozitul datorat la bugetul de stat	29		
Subvenții încasate în cursul perioadei de raportare, din care:	30		
- subvenții încasate în cursul perioadei de raportare aferente activelor	31		
- subvenții aferente veniturilor, din care:	32		
- subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă *)	33		
Creanțe restante , care nu au fost încasate la termenele prevăzute în contractele comerciale și/sau în actele normative în vigoare, din care:	34		
- creanțe restante de la entități din sectorul majoritar sau integral de stat	35		
- creanțe restante de la entități din sectorul privat	36		
V. Tichete acordate salariaților	Nr. rd.	Sume (lei)	
A	B	1	
Contravaloarea tichetelor acordate salariaților	37		
I. Cheltuieli efectuate pentru activitatea de cercetare - dezvoltare **)	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Cheltuieli de cercetare - dezvoltare :	38		
- după surse de finanțare (rd. 40+41)	39	0	0
- din fonduri publice	40		
- din fonduri private	41		
- după natura cheltuielilor (rd. 43+44)	42	0	0
- cheltuieli curente	43		
- cheltuieli de capital	44		
VII. Cheltuieli de inovare ***)	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Cheltuieli de inovare	45		
VIII. Alte informații	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Avansuri acordate pentru imobilizări necorporale (ct. 4094)	46		
Avansuri acordate pentru imobilizări corporale (ct. 4093)	47		
Imobilizări financiare, în sume brute (rd. 49+54)	48	4.421.889	4.421.889
Acțiuni deținute la entitățile afiliate, interese de participare, alte titluri imobilizate și obligațiuni, în sume brute (rd. 50 la 53)	49		
- acțiuni necotate emise de rezidenți	50		
- părți sociale emise de rezidenți	51		
- acțiuni și parti sociale emise de nerezidenți	52		
- obligațiuni emise de nerezidenți	53		
Creanțe imobilizate, în sume brute (rd. 55+56)	54	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)	55	4.421.889	4.421.889
- creanțe imobilizate în valută (din ct. 267)	56		

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:	57	6.556.009	5.787.680
- 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)	58		
Creanțe neîncasate la termenul stabilit (din ct. 4091 + din ct. 4092 + din ct. 411 + din ct. 413)	59	12.645	4.912
Creanțe în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 425 + 4282)	60	5.426	20.336
Creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului (din ct. 431 + 437 + 4382 + 441 + 4424 + 4428 + 444 + 445 + 446 + 447 + 4482), (rd.62 la 66)	61	743.445	297.745
- creanțe în legatură cu bugetul asigurarilor sociale (ct.431+437+4382)	62		
- creanțe fiscale în legatură cu bugetul statului (ct.441+4424+4428+444+446)	63		
- subvenții de încasat(ct.445)	64	743.445	297.745
- fonduri speciale - taxe și varsăminte asimilate (ct.447)	65		
- alte creanțe în legatură cu bugetul statului(ct.4482)	66		
Creanțele entității în relațiile cu entitățile afiliate (ct. 451), din care:	67		
- creanțe cu entități afiliate nerezidente (din ct. 451), din care:	68		
- creanțe comerciale cu entități afiliate nerezidente (din ct. 451)	69		
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)	70		
Alte creanțe (ct. 453 + 456 + 4582 + 461 + 4662 + 471 + 473), (rd.72 la 74)	71	140.043	143.213
- decontări privind interesele de participare, decontări cu acționarii/asociații privind capitalul, decontări din operațiuni în participatie (ct.453+456+4582)	72		
- alte creanțe în legatură cu persoanele fizice și persoanele juridice, altele decât creanțele în legatură cu instituțiile publice (instituțiile statului) (din ct. 461 + din ct. 471 + din ct.473+4662)	73	140.043	143.213
- 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)	74		
Dobânzi de încasat (ct. 5187), din care:	75		
- de la nerezidenți	76		
Valoarea împrumuturilor acordate operatorilor economici ****)	77		
Investiții pe termen scurt, în sume brute (ct. 501 + 505 + 506 + 507 + din ct.508), (rd.79 la 82)	78		
- acțiuni necotate emise de rezidenți	79		
- părți sociale emise de rezidenți	80		
- acțiuni emise de nerezidenți	81		

- obligatiuni emise de nerezidenti	82		
Alte valori de încasat (ct. 5113 + 5114)	83		
Casa în lei și în valută (rd.85+86)	84	22.391	19.925
- în lei (ct. 5311)	85	22.391	19.925
- în valută (ct. 5314)	86	0	
Conturi curente la bănci în lei și în valută (rd.88+90)	87	42.843	53.038
- în lei (ct. 5121), din care:	88	42.843	53.038
- conturi curente în lei deschise la bănci nerezidente	89		
- în valută (ct. 5124), din care:	90		
- conturi curente în valută deschise la bănci nerezidente	91		
Alte conturi curente la bănci și acreditive, (rd.93+94)	92		
- sume în curs de decontare, acreditive și alte valori de încasat, în lei (ct. 5112 + 5125 + 5411)	93		
- sume în curs de decontare și acreditive în valută (din ct. 5125 + 5414)	94		
Datorii (rd. 96 + 99 + 102 + 103 + 106 + 108 + 110 + 111 + 116 + 119 + 122 + 128)	95	39.342.185	42.243.011
Credite bancare externe pe termen scurt (ct.5193+5194 +5195), (rd.97+98)	96		
- în lei	97		
- în valută	98		
Credite bancare externe pe termen lung (ct. 1623 + 1624 + 1625) (rd.100+101)	99		
- în lei	100		
- în valută	101		
Credite de la trezoreria statului și dobânzile aferente (ct. 1626 + din ct. 1682)	102		
Alte împrumuturi și dobânzile aferente (ct. 166 + 1685 + 1686 + 1687) (rd. 104+105)	103	18.660.614	19.271.556
- în lei și exprimate în lei, a caror decontare se face în funcție de cursul unei valute	104	18.660.614	19.271.556
- în valută	105		
Alte împrumuturi și datorii asimilate (ct. 167), din care:	106	8.368.918	8.368.918
- valoarea concesiunilor primite (din ct. 167)	107		
Datorii comerciale, avansuri primite de la clienți și alte conturi asimilate, în sume brute (ct. 401 + 403 + 404 + 405 + 408 + 419), din care:	108	2.550.719	3.903.612
- 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)	109	2.550.719	3.903.612
Datorii în legătură cu personalul și conturi asimilate (ct. 421 + 423 + 424 + 426 + 427 + 4281)	110	84.899	104.056
Datorii în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și bugetul statului (ct. 431 + 437 + 4381 + 441 + 4423 + 4428 + 444 + 446 + 447 + 4481) (rd.112 la 115)	111	9.016.503	10.128.037
- datorii în legătura cu bugetul asigurărilor sociale (ct.431+437+4381)	112	1.540.525	2.128.282
- datorii fiscale în legătura cu bugetul statului (ct.441+4423+4428+444+446)	113	4.030.229	4.258.308
- fonduri speciale - taxe și varsăminte asimilate (ct.447)	114	10.634	0

- alte datorii în legatura cu bugetul statului (ct.4481)	115	3.435.115	3.741.447
Datoriile entităţii în relaţiile cu entităţile afiliate (ct. 451), din care:	116		
- datorii cu entităţi afiliate nerezidente (din ct. 451), din care:	117		
- datorii comerciale cu entităţi afiliate nerezidente (din ct. 451)	118		
Sume datorate actionarilor / asociatilor (ct.455), din care:	119		
- sume datorate actionarilor / asociatilor pers.fizice	120		
- sume datorate actionarilor / asociatilor pers.juridice	121		
Alte datorii (ct. 269 + 453 + 456 + 457 + 4581 + 4661 + 462 + 472 + 473 + 478 + 509) (rd.123 la 127)	122	660.532	466.832
-decontari privind interesele de participare , decontari cu actionarii /asociatii privind capitalul, decontari din operatii in participatie (ct.453+456+457+4581)	123		
-alte datorii în legatura cu persoanele fizice si persoanele juridice, altele decat datoriile în legatura cu institutiile publice (institutiile statului) 2) (din ct.462+4661+din ct.472+din ct.473)	124	660.532	466.832
- subventii nereluate la venituri (din ct. 472)	125		
- varsaminte de efectuat pentru imobilizari financiare si investitii pe termen scurt (ct.269+509)	126		
- venituri în avans aferente activelor primite prin transfer de la clienti (ct. 478)	127		
Dobânzi de plătit (ct. 5186)	128		
Valoarea împrumuturilor primite de la operatorii economici ****)	129		
Capital subscris vărsat (ct. 1012), din care:	130		
- acţiuni cotate 3)	131		
- acţiuni necotate 4)	132		
- părţi sociale	133		
- capital subscris varsat de nerezidenti (din ct. 1012)	134		
Brevete si licente (din.ct.205)	135	9.313	10.870
IX. Informatii privind cheltuielile cu colaboratorii	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Cheltuieli cu colaboratorii (ct. 621)	136	14.520	174.720
X. Informații privind bunurile din domeniul public al statului	Nr. rd.	31.12.2016	31.12.2017
A	B	1	2
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului aflate în administrare	137	26.526.569	26.815.079
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului aflate în concesiune	138		
Valoarea bunurilor din domeniul public al statului închiriate	139		

XI. Informații privind bunurile din proprietatea privată a statului supuse inventarierii cf. OMFP nr. 668/2014		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017	
A	B		1		2	
Valoarea contabilă netă a bunurilor 5)	140					
XII. Capital social vărsat		Nr. rd.	31.12.2016		31.12.2017	
			Suma (lei)	% 6)	Suma (lei)	% 6)
A	B		Col.1	Col.2	Col.3	Col.4
Capital social vărsat (ct. 1012) 6), (rd. 142 + 145 + 149 + 150 + 151 + 152)	141		789.125	X	789.125	X
- deținut de instituții publice, (rd. 143+144)	142					
- deținut de instituții publice de subordonare centrală	143					
- deținut de instituții publice de subordonare locală	144					
- deținut de societățile cu capital de stat, din care:	145					
- cu capital integral de stat	146					
- cu capital majoritar de stat	147					
- cu capital minoritar de stat	148					
- deținut de regi autonome	149		789.125	100,00	789.125	100,00
- deținut de societăți cu capital privat	150					
- deținut de persoane fizice	151					
- deținut de alte entități	152					
	Nr. rd.	Sume				
A	B	2016		2017		
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:		153				
- către instituții publice centrale;	154					
- către instituții publice locale;	155					
- către alți acționari la care statul/unitățile administrativ teritoriale/instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	156					
	Nr. rd.	Sume				
A	B	2016		2017		
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:		157				
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiului financiar al anului precedent, din care virate:	158					
- către instituții publice centrale	159					

- către instituții publice locale	160		
- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora.	161		
- dividende/vărsăminte din profitul exercițiilor financiare anterioare anului precedent, din care virate:	162		
- către instituții publice centrale	163		
- către instituții publice locale	164		
- către alți acționari la care statul/ unitățile administrativ teritoriale /instituțiile publice dețin direct/indirect acțiuni sau participații indiferent de ponderea acestora	165		

XV. Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice *****)	Nr. rd.	Sume (lei)	
A	B	2016	2017
Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice (la valoarea nominală), din care:	166		
- creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice afiliate	167		
Creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice (la cost de achiziție), din care:	168		
- creanțe preluate prin cesionare de la persoane juridice afiliate	169		
XVI. Venituri obținute din activități agricole *****)	Nr. rd.	Sume (lei)	
A	B	2016	2017
Venituri obținute din activități agricole	170		

ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

Numele si prenumele

Numele si prenumele

NEDELCE GELU COSTEL

ILADE LUMINITA

Semnatura

Calitatea



12--CONTABIL SEF

Semnatura

Formular
VALIDAT

Nr.de inregistrare in organismul profesional:

*) Subvenții pentru stimularea ocupării forței de muncă (transferuri de la bugetul statului către angajator) - reprezintă sumele acordate angajatorilor pentru plata absolenților 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 de modificare a anexei X la regulamentul menționat, '(1) ... veniturile obținute din activitățile agricole sunt veniturile care au fost obținute de un fermier din activitatea sa 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. ...

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 luciului 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 datoriile 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. 142 - 152 în col. 2 și col. 4 entitățile vor înscrie procentul corespunzător capitalului social deținut în totalul capitalului social vărsat înscris la rd. 141.

SITUATIA ACTIVELOR IMOBILIZATE

la data de 31.12.2017

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	15.514	1.556		X	17.070
Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	03				X	
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	04				X	
TOTAL (rd. 01 la 04)	05	15.514	1.556		X	17.070
II.Imobilizari corporale						
Terenuri	06				X	
Constructii	07	1.371.084	0	288.510	0	1.082.574
Instalatii tehnice si masini	08	681.021	129.978	10.428		800.571
Alte instalatii , utilaje si mobilier	09	205.243		0		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	275.726			310.036
Investitii imobiliare in curs de executie	14					
Avansuri acordate pentru imobilizari corporale	15					
TOTAL (rd. 06 la 15)	16	2.291.658	405.704	298.938	0	2.398.424
III.Imobilizari financiare	17	4.421.889			X	4.421.889
ACTIVE IMOBILIZATE - TOTAL (rd.05+16+17)	18	6.729.061	407.260	298.938	0	6.837.383

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	14.499	1.047		15.546
Active necorporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	21				
TOTAL (rd.19+20+21)	22	14.499	1.047		15.546
II.Imobilizari corporale					
Terenuri	23				
Constructii	24	1.261.486	11.417	288.510	984.393
Instalatii tehnice si masini	25	836.437	16.527	10.428	842.536
Alte instalatii ,utilaje si mobilier	26	17.490	3.773		21.263
Investitii imobiliare	27				
Active corporale de explorare si evaluare a resurselor minerale	28				
Active biologice productive	29				
TOTAL (rd.23 la 29)	30	2.115.413	31.717	298.938	1.848.192
AMORTIZARI - TOTAL (rd.22 +30)	31	2.129.912	32.764	298.938	1.863.738

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 : 46950204 / 745398858

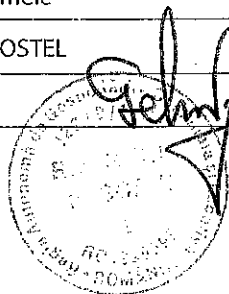
ADMINISTRATOR,

INTOCMIT,

Numele si prenumele

NEDELCU GELU COSTEL

Semnătura



Numele si prenumele

ILADE LUMINITA

Calitatea

12--CONTABIL SEF

Semnătura

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