

ROMÂNIA
JUDEȚUL BRĂILA
MUNICIPIUL BRĂILA
CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

HOTARAREA NR. 229

din 11.07.2013

Privind: Inițierea unei noi proceduri de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat în Municipiul Brăila, conform H.G.R. nr.717/2008, aprobarea documentației aferente și a structurii comisiei de evaluare a ofertelor.

CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

La inițiativa consilierilor locali municipali Alexandru Ionel, Mangiurea Silviu, Negoită Daniel, Paraschiv Paraschiva și Păvăloiu Cosmin Cătălin, membri în A.G.A la S.C. CET S.A.;

Având în vedere expunerea de motive a inițiatorilor, precum și raportul comun de specialitate al Direcției Tehnice și Direcției Juridic Contencios Administrație Publică Locală;

În conformitate cu prevederile Legii nr. 51/2006, Legii nr. 325/2006, H.G.R. nr. 717/2008 și Ordinul ANRSC nr. 92/2007;

Ținând seama de Contractul de concesiune nr.34162/06.09.2006, a Regulamentului serviciului de alimentare cu energie termică în Municipiul Brăila aprobat prin H.C.L.M. nr. 217/12.07.2007 și a Caietului de sarcini al serviciului aprobat prin H.C.L.M. nr. 294/31.10.2008;

În baza art. 36 alin. (1), alin. (2) lit. d) și alin. (6) lit. a) pct. 14 din Legea nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 45 alin. (3) și (5) coroborat cu art. 115 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 215/2001 legea administrației publice locale, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

H O T A R A S T E :

Art.1 Se aprobă *Studiul de oportunitate* privind fundamentarea și stabilirea soluției optime de delegare a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică în Municipiul Brăila, conform *anexei nr. 1*, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2 (1) Se aprobă procedura de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat în Municipiul Brăila, prin licitație publică deschisă, conform H.G.R. nr.717/2008.

(2) Drepturile și obligațiile adjudecatarului licitației pentru activitatea de producere a agentului termic, până la data punerii în funcțiune a sursei noi, și branșării acesteia la sistem, se reflectă doar asupra capacităților de producție ale sistemului de alimentare cu energie termică preluate la data efectivă de la delegatarul – Municipiul Brăila.

Art.3 (1) Se aprobă documentația în vederea delegării serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, în sistem centralizat în Municipiul Brăila prin procedura licitației publice deschise, după cum urmează:

- a) anunțul de participare, prevăzut în **anexa nr. 2**,
- b) contractul cadru de delegare, prevăzut în **anexa nr.3**;
- c) caietele de sarcini privind serviciul delegat, prevăzute în **anexele nr. 4, 4.1, 4.2, 4.3 și 4.4**;
- d) inventarul bunurilor proprietate publică a municipiului Brăila, aferente serviciului prevăzut în **anexa nr. 5**.

(2) Anexele 2 – 5 fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.4 Se aprobă „Instrucțiunile privind organizarea și desfășurarea procedurii”, precum și „Calendarul procedurii” conform **anexei nr. 6**, respectiv **anexei nr.7**, părți integrante din prezenta hotărâre.

Art.5 Se desemnează trei consilieri locali municipali să facă parte din Comisia de evaluare a ofertelor din cadrul procedurii de licitație publică deschisă, astfel:

- 1.Domnul DĂNĂILĂ ZAHARIA ALEXANDRU (titular)
- 2.Domnul MITROFAN DANIEL (titular)
- 3.Domnul CARANICA GEORGE MARIUS (membru supleant)

Art.6 (1)Se aprobă componența Comisiei de evaluare a ofertelor din cadrul procedurii de licitație publică deschisă, după cum urmează:

- | | |
|---|------------|
| 1. Domnul DĂNĂILĂ ZAHARIA ALEXANDRU _____ | Președinte |
| 2.Domnul MITROFAN DANIEL _____ | Membru |
| 3.Dna. Dafina Marinela – Dir. executiv D.T. _____ | Membru |
| 4.Dna. Bălănică Camelia - Dir. Executiv adj.D.F.P.L. _____ | Membru |
| 5.Dna. Iacomî Alina Mihaela – Șef Serviciu S.G.H.C.D. _____ | Membru |

6.Dl. Chiriță Dănuț – specialist tehnic S.C Termoelectrica _____ Membru
7.Dl. Săvoiu Dan – specialist tehnic S.C Termoelectrica _____ Membru
8.Dna. Prundea Elena – Director D.P. _____ Membru supleant
9.Dl. Surdu Marius Radu – Cons.jr. D.J.C.A.P.L. _____ Membru
supleant.

(2)Secretariatul Comisiei va fi asigurat prin grija Direcției Tehnice.

Art.7 Prezenta hotărâre va fi dusă la îndeplinire de Primarul Municipiului Brăila, prin Direcția Finanțelor Publice Locale, Direcția Tehnică, Direcția Juridic Contencios Administrație Publică Locală și Comisia de evaluare, iar Secretarul Municipiului Brăila o va comunica celor interesați și o va aduce la cunoștință publică.

**PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ,
DĂNĂILĂ ZAHARIA ALEXANDRU**



**CONTRASEMNEAZĂ
p. S E C R E T A R,**

DRĂGAN ION

A handwritten signature in blue ink, corresponding to the name Drăgan Ion.

EXPUNERE DE MOTIVE

Privind: Inițierea unei noi proceduri de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energie termice în sistem centralizat în Municipiul Brăila, conform H.G.R. nr.717/2008, aprobarea documentației aferente și a structurii comisiei de evaluare a ofertelor.

Serviciul public de alimentare cu energie termică se realizează în prezent prin intermediul infrastructurii aparținând domeniului public al Municipiului Brăila, în modalitatea delegării de gestiune prin concesiune către operatorul S.C. CET S.A. Brăila.

Delegarea de gestiune a sistemului de alimentare cu energie termică în Municipiul Brăila către S.C. CET S.A. Brăila s-a realizat prin contractul de concesiune nr. 34162/06.09.2006, pe o durată de 25 de ani.

S.C. CET S.A. Brăila asigură producerea energiei termice prin intermediul sursei CET Brăila, situată la aproximativ 10 km de municipiu, cu 1 CAF 15 Gcal/h (ambele proprietatea operatorului) și 11 centrale termice de cvartal.

O constantă a ultimilor ani a fost scăderea cantităților de energie termică livrată populației, ceea ce a dus la diminuarea eficienței activității de producere.

Pentru a contracara acest lucru, autoritatea administrației publice locale a organizat și derulat procedura de delegare a serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energie termice în sistem centralizat în Municipiul Brăila, în baza H.G.R. nr.717/2008.

După parcurgerea etapelor legale, respectiv două etape de licitație publică deschisă, la care nu s-a îndeplinit condiția de participare a cel puțin 3 ofertanți eligibili, precum și etapa de negociere directă, la care nu s-a prezentat niciun ofertant, în baza răspunsului ANRSC nr.104652/07.06.2013, autoritatea administrației publice a Municipiului Brăila a realizat demersurile necesare pentru a iniția o nouă procedură de delegare a gestiunii acestui serviciu de utilitate publică, conform H.G.R. nr.717/2008.

Față de cele prezentate și având în vedere prevederile Legii nr.51/2006, Legii nr. 325/2006, H.G.R. nr. 717/2008 și Ordinul ANRSC nr. 92/2007, coroborate cu art. 36 alin. (1), alin. (2) lit. d) și alin. (6) lit. a) pct. 14 din Legea nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare, propunem Consiliului Local Municipal Brăila adoptarea unei hotărâri privind: „Inițierea

unei noi proceduri de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energie termice în sistem centralizat în Municipiul Brăila, conform H.G.R. nr.717/2008, aprobarea documentației aferente și a structurii comisiei de evaluare a ofertelor.”

Consilieri locali:

ALEXANDRU IONEL _____

MANGIUREA SILVIU _____

NEGOIȚĂ DANIEL _____

PARASCHIV PARASCHIVA _____

PĂVĂLOIU COSMIN CĂTĂLIN _____

ROMÂNIA
JUDEȚUL BRĂILA
MUNICIPIUL BRĂILA
-PRIMAR-
DIRECTIA JURIDIC CONTENCIOS APL
DIRECTIA TEHNICĂ
NR. 27828/08.07.2013

RAPORT DE SPECIALITATE

Privind : inițierea unei noi proceduri pentru delegarea gestiunii serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat din Municipiul Brăila în baza HGR nr.717/2008 , aprobarea documentației aferente și aprobarea structurii Comisiei de evaluare a ofertelor.

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat face parte din sfera serviciilor comunitare de utilități publice și cuprinde totalitatea activităților privind producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, desfășurate la nivelul unităților administrativ - teritoriale, sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale , în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social- culturale și operatori economici.

Cadrul legal primar ce stă la baza organizării și funcționării acestui serviciu este dat de Legea nr.215/ 2002 republicată, Legea nr.51/2006 și Legea nr.325/2006.

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, denumit SACET.

În prezent, operatorul care furnizează serviciul de alimentare cu energie termică în Municipiul Brăila este S.C. CET S.A., în baza Contractului de concesiune nr. 34.162/06.09.2006, Regulamentului serviciului întocmit conform Ordinului ANRSC nr.91/2007, aprobat prin HCLM nr.217/12.07.2007 și a Caietului de sarcini al serviciului, întocmit conform Ordinului ANRSC nr.92/2007 și aprobat prin HCLM nr.294/31.10.2008.

Sistemul existent de producere, transport și distribuție a energiei termice din Municipiul Brăila cuprinde:

- sursa CET Brăila - km 10- sursa de producere a energiei termice și electrice, este amplasată pe platforma industrială a S.C.Celhart - Donaris S.A., la o distanță de aproximativ 10 Km de zona urbană.

- 1 CAF 15 Gcal/h – proprietatea SC CET SA;
- 11 centrale de cvartal;
- 48 km rețea primară;
- 58 Puncte Termice ;
- 58 km rețele termice secundare.

Începând cu anul 2000, fenomenul de debranșare s-a accentuat foarte mult, proprietarii apartamentelor preferând alegerea altor variante de încălzire, ajungându-se în prezent, la un număr total de cca. 3200 utilizatori.

Restrângerea drastică a pieței consumatorilor a afectat operatorul atât din punct de vedere financiar, cât și tehnic, astfel încât, pierderile tehnologice din sistem, în ciuda investițiilor realizate de la intrarea în vigoare a contractului de concesiune și până în prezent, au avut o evoluție crescătoare.

Totodată, situația financiară dificilă a SC CET SA a determinat apariția unui moment critic în activitatea sa când, la începutul lunii decembrie 2011 operatorul a fost pus în situația în care nu a mai putut asigura continuitatea serviciului, una dintre principalele sale obligații prevăzute atât de Legea nr.51/2006, legea serviciilor comunitare de utilități publice, de Legea nr.325/2006, legea serviciului de alimentare cu energie termică, cât și de clauzele Contractului de concesiune încheiat cu autoritatea publică locală.

Momentul la care facem referire a însemnat oprirea furnizării energiei termice pe raza municipiului Brăila, cauzată de întreruperea alimentării cu combustibil, ca urmare a acumulării unor datorii prea mari la furnizor.

Evoluția descendentă a indicatorilor tehnico-economici pe parcursul ultimilor ani, scăderea producției de energie termică și electrică, reducerea accentuată a numărului de utilizatori, pierderile tehnologice înregistrate în sistem, creșterea prețului la combustibili, precum și situația financiară a operatorului au reprezentat motive relevante care au determinat autoritatea administrației publice locale să caute soluții urgente în scopul asigurării unui serviciu public eficient, furnizat populației în parametri tehnici corespunzători și la un nivel accesibil al gradului de suportabilitate.

În acest sens, autoritatea administrației publice locale a organizat și derulat procedura de delegare a serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat, în baza HGR nr.717/2008.

După parcurgerea etapelor legale, respectiv două etape de licitație publică deschisă, la care nu s-a îndeplinit condiția de participare a cel puțin 3 ofertanți eligibili, precum și etapa de negociere directă, la care nu s-a prezentat niciun ofertant, în baza răspunsului ANRSC nr.104652/07.06.2013 și a prevederilor legale în materie, autoritatea administrației publice a Municipiului Brăila a realizat demersurile necesare pentru a iniția o nouă procedură de delegare a gestiunii acestui serviciu de utilitate publică, conform HGR nr.717/2008.

Astfel, având în vedere noile condiții tehnico-economice în care s-a desfășurat serviciul de alimentare cu energie termică în sezonul rece 2012-2013 și până în prezent, respectiv:

- scoaterea sursei CET km 10 din funcțiune, a unor PT-uri si a unor CT-uri;
- reconfigurarea zonelor unitare de încălzire;
- scăderea accentuată a numărului de utilizatori și implicit a cantității de energie termică produsă și livrată;
- creșterea nivelului de datorii înregistrate de SC CET SA la furnizori;
- întreruperea furnizării agentului termic de către SC CET SA din luna februarie 2013,

s-a propus inițierea unei noi proceduri de delegare a gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat din Municipiul Brăila în baza HGR nr.717/2008.

Totodată, conform prevederilor legale, Comisia de evaluare a ofertelor din cadrul procedurii de licitație publică deschisă se propune în următoarea componență:

1. reprezentant CLMPresedinte-membru
2. reprezentant CLM.....Membru
3. Dna. Dafina Marinela – Director executiv.....Membru
4. Dna. Balanica Camelia – Director executiv adj.....Membru
5. Dna. Iacomi Alina – Sef Serviciu.....Membru
6. Dl. Chirita Dan- specialist tehnic (SC Termoelectrica).....Membru
7. Dl. Savoiu Dan. –specialist tehnic (SC Termoelectrica).....Membru

Membrii de rezervă:

1. reprezentant CLM
2. Elena Prundea, Director D.P.
3. Marius Surdu, consilier juridic

Având în vedere cele prezentate mai sus, considerăm că sunt întrunite condițiile pentru a supune spre analiză și aprobare : inițierea unei noi proceduri pentru delegarea gestiunii serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat din Municipiul Brăila în baza HGR nr.717/2008, aprobarea documentației aferente , precum și componența Comisiei de evaluare a ofertelor.

VICEPRIMAR
Alexandru Dănăilă Zaharia

DIRECTOR D.J.C. APL
Angelica Bratu

DIRECTOR D.T.
Marinela Dafina

SEF SERVICIU
Diana Ivanciu

ANEXA NR.1

la H. CLM. nr. 229 / 11.07. 2013.

STUDIU DE OPORTUNITATE

**PENTRU DELEGAREA GESTIUNII SERVICIULUI DE
ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICA DIN
MUNICIPIUL BRAILA**

CUPRINS

CAPITOLUL I- Identificarea serviciului, a ariei teritoriale si a sistemului SACET

CAPITOLUL II. Delegarea gestiunii. Cadrul legal

CAPITOLUL III-Situatia economico-financiara actuala a serviciului

CAPITOLUL IV- Investitii considerate necesare pentru modernizarea, imbunatatirea calitativa si cantitativa, precum si a conditiilor sociale si de mediu si extinderea serviciului

CAPITOLUL V- Motivele de ordin economico-financiar, social si de mediu, care justifica delegarea gestiunii

CAPITOLUL VI- Nivelul minim al redeventei

CAPITOLUL VII - Durata estimată a contractului de delegare

CAPITOLUL VIII -Concluzii

CAPITOLUL I- Identificarea serviciului, a ariei teritoriale si a sistemului SACET

Prezentul studiu de oportunitate are ca scop analiza tehnico-economica și de eficiență a costurilor de operare a serviciului public de alimentare centralizata cu energie termica, activitatile de productie, transport, distributie si furnizare din municipiul Braila, in vederea stabilirii oportunitatii delegării gestiunii serviciului, pentru retehnologizarea, extinderea si modernizarea sistemului si serviciului public.

Serviciul public de alimentare centralizata cu energie termica din municipiul Braila face parte din sfera serviciilor comunitare de utilități publice și cuprinde totalitatea activităților privind producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, desfășurate la nivelul municipiului Braila sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorității administrației publice locale, în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social-culturale și operatori economici.

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, denumit SACET.

În prezent, operatorul care furnizează serviciul de alimentare cu energie termică în Municipiul Brăila, in baza Contractului de concesiune nr. 34.162/06.09.2006, este S.C. CET S.A., având următoarea structură de capital:

- C.L.M. Brăila : - 78,95%;
- persoane fizice : - 20,51%;
- persoane juridice: - 0,53%;

Obiectul Contractului de concesiune este “delegarea de gestiune prin concesiune a serviciului public de productie, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistemul centralizat de termoficare”.

CET Brăila este sursa de productie a energiei termice și electrice și este amplasată pe platforma industrială a S.C.Celhart - Donaris S.A., la o distanță de aproximativ 10 Km de zona urbană.

Sistemul actual de productie, transport și distribuție a energiei termice din Municipiul Brăila are o vechime cuprinsă între 15 și peste 40 ani și cuprinde:

- sursa CET Brăila - km 10;
- 1 CAF 15 Gcal/h – proprietatea SC CET SA Braila ;
- 11 centrale termice de cvartal;
- 48 km rețea primară;
- 58 Puncte Termice ;
- 58 km rețele termice secundare.

Dat fiind modalitatea de obținere în cogenerare a căldurii, societatea produce și energie electrică, pe care o distribuie în Sistemul Național.

Analiza datelor referitoare la cantitățile de energie termică livrate din sursele de energie termică din cadrul S.C. CET S.A. Brăila, evidențiază faptul că în ultimii ani acestea au scăzut permanent.

Scăderea permanentă a consumului de energie termică, se datorează unui complex de factori de natură socială și economică, respectiv:

- desființarea unor companii industriale sau divizarea acestora;
- dezvoltarea sistemelor individuale de încălzire cu gaze naturale;
- construirea, de către unele companii, a unor surse proprii de energie;
- creșterea permanentă a prețului combustibilului, ceea ce a condus implicit la creșterea prețului energiei;
- situația financiară dificilă a populației, care datorită nivelului scăzut al veniturilor, a recurs la solicitarea debranșărilor parțiale sau totale a locuințelor de la sistemul centralizat de termoficare.

Numărul de utilizatori care beneficiază de încălzire și apă caldă de consum prin intermediul sistemului de termoficare reprezintă în prezent aproximativ 32% din numărul inițial.

Evoluția descendentă a indicatorilor tehnico-economici pe parcursul ultimilor ani, scăderea producției de energie termică și electrică și reducerea accentuată a numărului de utilizatori, dovedesc că actuala configurație a sistemului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, nu oferă posibilitatea redresării situației.

Operatorul serviciului de alimentare cu energie termică din Municipiul Brăila, SC CET SA, în baza Contractului de concesiune nr.34162/ 6.09.2006, prestează cele 4 activități principale:

- producerea energiei termice și electrice;
- transportul energiei termice;
- distribuția căldurii și a apei calde de consum;
- furnizarea de căldură și apă caldă de consum.

În conformitate cu prevederile Legii 51/2006 -Legea serviciilor comunitare de utilități publice și ale Legii 325/2006-Legea serviciului public de alimentare cu energie termică, înființarea, organizarea, coordonarea, monitorizarea și controlul serviciului public de alimentare cu energie termică constituie obligații ale autorităților administrației publice locale.

Autoritățile administrației publice locale au competență exclusivă, în condițiile legii, în tot ceea ce privește înființarea, organizarea, coordonarea, monitorizarea și controlul funcționării serviciului, precum și în ceea ce privește crearea, dezvoltarea, modernizarea, administrarea și exploatarea bunurilor proprietate publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale, aferente sistemului.

În asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică autoritățile administrației publice locale au, în principal, următoarele atribuții:

- asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică la nivelul unităților administrativ-teritoriale;
- elaborarea anuală a programului propriu în domeniul energiei termice, corelat cu programul propriu de eficiență energetică și aprobat prin hotărâre a consiliului local;
- înființarea unui compartiment energetic în cadrul aparatului propriu, în condițiile legii;

- 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;
- aprobarea, în condițiile legii, a prețului local pentru populație;
- aprobarea programului de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET, care trebuie să cuprindă atât surse de finanțare, cât și termen de finalizare, pe baza datelor furnizate de operatorii serviciului;
- asigurarea condițiilor pentru întocmirea studiilor privind evaluarea potențialului local al resurselor regenerabile de energie și al studiilor de fezabilitate privind valorificarea acestui potențial;
- exercitarea controlului serviciului public de alimentare cu energie termică, în condițiile legii;
- stabilirea zonelor unitare de încălzire, pe baza studiilor de fezabilitate privind dezvoltarea regională, aprobate prin hotărâre a consiliului local.
- urmărirea instituirii de către operatorul serviciului a zonelor de protecție și siguranță a SACET, în condițiile legii;
- urmărirea elaborării și aprobării programelor de contorizare la nivelul bransamentului termic al utilizatorilor de energie termică racordați la SACET.

SACET este alcătuit dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare destinat transportului, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul municipiului Braila, care cuprinde:

- rețele de transport;
- puncte termice și module termice;
- rețele de distribuție;
- construcții și instalații auxiliare (stație de pompe, etc);
- bransamente, până la punctele de delimitare/separare a instalațiilor;
- sisteme de măsură, control și automatizare.

Consiliile locale, pe baza principiului autonomiei locale, pot decide asupra soluției de investiție în cazul sistemului centralizat de producție și distribuție de energie termică, pentru realizarea obiectivelor prevăzute în strategia națională și în strategiile locale, specifice activităților desfășurate.

Municipiul Braila, reședința județului Braila, situat în partea sud - estică a României, în Regiunea de Dezvoltare Sud - Est, ocupă o suprafață de 3425,79 ha . Clima municipiului Braila este de tip temperat - continentală cu nuanțe excesive, cu manifestări extreme, viscolul constituind un risc climatic de iarnă la producerea caruia concurează două elemente mai importante și anume viteza vântului și cantitatea de zăpadă căzută. Municipiul Braila se află așezat în Lunca Dunării pe o terasă încadrată spre nord, vest și sud de luncile Siretului, Buzăului și Calmatuiului, aflate la distanțe de până la 20 km. Zona cea mai joasă a orașului, situată pe grindul fluviatil are fața de Dunare 3-4 m peste nivelul mării; urmează apoi o zonă care aparține Luncii Dunării, cu înălțimi de 4-6 m, care face trecerea spre terasa Brailei. Cea mai mare parte a municipiului se întinde în zona de terasă, care are înălțimea cuprinsă între 12-25 m și care se ridică peste un versant paralel cu fluviul, cunoscut sub numele de faleză. Terasa Brailei este plană, coborând de la nord, unde se află Piscul Brailei (33 m) spre sud, unde atinge 15 m, iar de la est la vest înălțimile variază între 25m la Grădina Mare și 10 m în Cartierul Lacu Dulce.

Datele climatice înregistrate de Stația Județeană de Meteorologie Braila, în anul 2012, sunt prezentate în tabelul de mai jos:

Temperatura medie		Temperatura maxima		Temperatura minima		Cantitate de precipitatii	
Normala climatologica	2011	Absoluta	2011	Absoluta	2011	Normala climatologica	2011
10,8 gr.C	Cca. 12,0 gr.C	40,5 gr.C 22.07.1943	Cca.38,0 gr.C 07.2011	-25,5 gr.C 08.01.1947	Cca.-18 gr.C 12.2011	441,8 l/mp	Cca.420,2l/mp

Pentru asigurarea necesarului de energie termica a consumatorilor industriali aferenți platformei industriale, cat si a consumatorilor casnici din municipiul Braila, a fost creat un sistem centralizat de productie, transport, distributie si furnizare a energiei termice, proiectat pentru a produce in cogenerare energie electrică și termică, avandu-se in vedere necesarul de energie termica la nivelul anului 1992.

Proprietatea asupra sistemului centralizat de alimentare cu energie termica, in momentul de fata se prezintă astfel:

- sursa de productie in co-generare a energiei termice, situata la km 10, pe platforma industrială Chiscani, are structura de actionariat mentionata mai sus;
- rețelele primare, rețelele secundare, constructiile aferente PT-urilor si CT-urilor, celelalte echipamente si instalatii din sistem, aparțin Municipiului Braila;
- CAF-ul 15 Gcal/h – proprietatea SC CET SA Braila ;

CAP. II .Gestiunea serviciului. Cadrul legal al delegării.

Gestiunea serviciului de alimentare centralizata cu energie termica-productie, transport, distributie si furnizare, reprezintă modalitatea de organizare, funcționare și administrare a serviciului, în scopul furnizării/prestării acestuia în condițiile stabilite de autoritățile administrației publice locale.

Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică prin SACET se poate organiza în următoarele modalități:

- gestiune directă;
- gestiune delegată.

Modalitatea de gestiune a serviciului se stabilește prin hotărâri ale autorităților deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, în funcție de natura și starea serviciului, de necesitatea asigurării celui mai bun raport preț/calitate, de interesele actuale și de perspectivă ale unităților administrativ-teritoriale, precum și de mărimea și complexitatea sistemului.

Delegarea gestiunii serviciului reprezintă acțiunea prin care o unitate administrativ-teritorială atribuie unuia sau mai multor operatori titulari de licență, în condițiile legii, atât gestiunea propriu-zisă a serviciului ori a unei activități din sfera serviciului a cărui/cărei răspundere o are, cât și concesiunea infrastructurii tehnico- edilitare aferente acestuia/acesteia. Delegarea gestiunii serviciului implică dreptul și obligația operatorului de a administra și exploata sistemul de utilități publice aferent serviciului/activității delegate.

In cazul gestiunii delegate, autoritățile administrației publice locale transferă, în totalitate ori numai în parte, drepturile și obligațiile cu privire la asigurarea serviciului public de alimentare cu energie termică și administrarea și exploatarea SACET unui operator care poate fi societate comercială cu capital public, privat sau mixt. In cazul gestiunii delegate, autoritățile administrației publice locale păstrează, în conformitate cu competențele ce le revin, potrivit legii, prerogativele și răspunderile privind adoptarea politicilor și strategiilor de

dezvoltare a serviciilor, respectiv a programelor de dezvoltare a sistemelor de utilități publice, precum și obligația de a urmări, de a controla și de a supraveghea modul în care se realizează serviciile de utilități publice, respectiv:

- modul de respectare și de îndeplinire a obligațiilor contractuale asumate de operatori, inclusiv în relația cu utilizatorii;
- calitatea serviciilor furnizate/prestate;
- indicatorii de performanță ai serviciilor furnizate/prestate;
- modul de administrare, exploatare, conservare și menținere în funcțiune, dezvoltare sau modernizare a sistemelor de utilități publice;
- modul de formare, stabilire, modificare și ajustare a prețurilor și tarifelor pentru serviciile de utilități publice.

Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică prin SACET își desfășoară activitatea numai în baza licenței eliberate de autoritatea de reglementare competentă.

Legislația aferentă serviciului public de alimentare centralizată cu energie termică, constă din:

- Legea 51/2000-Legea serviciilor comunitare de utilități publice cu modificările și completările ulterioare;
- Legea 325/2006-Legea serviciului public de alimentare cu energie termică; -Ordinul Nr. 91 / 2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică;
- Ordinul nr. 92 / 2007 pentru aprobarea caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică;
- Ordinul nr. 483 / 2008 privind aprobarea contractului-cadru de furnizare a energiei termice;
- 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; -Ordonanța de urgență nr. 5 / 2003 privind acordarea de ajutoare pentru încălzirea locuinței, precum și a unor facilități populației pentru plata energiei termice -Ordinul pentru modificarea normelor privind autorizarea în domeniul montării și exploatării sistemelor de repartizare a costurilor pentru încălzire și apă caldă de consum în imobile de tip condominiu, aprobate prin ordinul președintelui autorității naționale de reglementare pentru serviciile comunitare de utilități publice nr. 259/2004;
- Ordinul comun nr. 120/485/2008 privind modificarea metodologiei de stabilire a prețurilor locale de referință și a sumelor necesare pentru compensarea combustibilului folosit pentru energia termică furnizată populației prin sisteme centralizate, aprobată prin ordinul președintelui autorității naționale de reglementare în domeniul energiei și al președintelui autorității naționale de reglementare pentru serviciile publice de gospodărie comună nr. 21/514/2006;
- Ordinul președintelui A.N.R.S.C. nr. 233/2004 pentru aprobarea unor reglementări privind contorizarea consumatorilor racordați la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică;
- Ordinul președintelui A.N.R.S.C. nr. 255/2006 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare pentru Serviciile Publice de Gospodărie Comunală nr. 233/2004 pentru aprobarea unor reglementări privind contorizarea consumatorilor racordați la sistemele publice centralizate de alimentare cu energie termică;
- Hotărârea nr. 717 din 2 iulie 2008 pentru aprobarea procedurii-cadru privind organizarea, derularea și atribuirea contractelor de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice, a criteriilor de selecție-cadru a ofertelor pentru serviciile comunitare de utilități publice și a contractului-cadru de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice;

- Hotărârea Nr. 745 din 11 iulie 2007 pentru aprobarea Regulamentului privind acordarea licențelor în domeniul serviciilor comunitare de utilități publice -Legea nr. 195 / 2006-Legea-cadru a descentralizării;
- HG 246/2006 pentru aprobarea Strategiei naționale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilități publice.

Noua politica energetica a UE.

În conformitate cu Noua Politică Energetică a Uniunii Europene (UE) elaborată în anul 2007, energia este un element esențial al dezvoltării la nivelul Uniunii, dar în aceeași măsură, este o provocare în ceea ce privește impactul sectorului energetic asupra schimbărilor climatice, a creșterii dependenței de importul de resurse energetice, precum și a creșterii prețului energiei.

Pentru depășirea acestor provocări, Comisia Europeană (CE) consideră absolut necesar ca UE să promoveze o politică energetică comună, bazată pe securitate energetică, dezvoltare durabilă și competitivitate.

Comisia Europeană propune în setul de documente care reprezintă Noua Politică Energetică a UE următoarele obiective:

- reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră cu 20% până în anul 2020, în comparație cu cele din anul 1990;
- creșterea ponderii surselor regenerabile de energie în totalul mixului energetic, de la mai puțin de 7% în anul 2006 la 20% din totalul consumului de energie al UE până în 2020; '
- creșterea ponderii biocarburanților la cel puțin 10% din totalul conținutului energetic al carburanților utilizați în transport în anul 2020;
- reducerea consumului global de energie primară cu 20% până în anul 2020.

Calitatea de stat membru al Uniunii Europene pentru România impune aplicarea directivelor privind eficiența energetică la utilizatorii finali și serviciile energetice, cogenerarea de înaltă eficiență, încadrarea în normele de mediu precum și respectarea angajamentelor asumate de România prin Tratatul de aderare.

Politica energetică a României este formulată prin următoarele documente principale:

- Strategia Energetică a României pentru perioada 2007-2020 aprobată prin Hotărârea de Guvern nr 1069/2007;
- Strategia națională privind alimentarea cu energie termică a localităților prin sisteme centralizate, aprobată prin Hotărârea de Guvern nr 882/2004;
- Strategia națională în domeniul eficienței energetice aprobată prin Hotărârea de Guvern nr 163/2004 ;
- Hotărârea de Guvern nr 219/2007 privind promovarea cogenerării bazată pe cererea de energie termică utilă.

România dispune de o gamă diversificată, dar redusă cantitativ de resurse de energie primară: țiței, gaze naturale, cărbune, minereu de uraniu, precum și de un potențial valorificabil de resurse regenerabile important.

Conform documentelor de politică energetică sus-mentionate, dezvoltarea (reabilitarea și modernizarea) sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) , este opțiunea strategică a Guvernul României.

Alimentarea cu energie termică în sisteme centralizate de distribuție se realizează prin centrale termice (CT) și centrale electrice de termoficare (CET), care furnizează energie termică pentru un oraș, o zonă a orașului sau un cartier.

Conform Strategiei energetice a României 2007-2020, sistemele centralizate urbane de alimentare cu energie termică și cogenerarea reprezintă în România subsectorul energetic cel mai deficitar, datorită uzurii fizice și morale a instalațiilor și echipamentelor, pierderilor energetice totale mari între sursă și clădiri (de 35 - 77%), resurselor financiare insuficiente pentru exploatare, întreținere, reabilitare și modernizare și, nu în ultimul rând, datorită

problemelor sociale complexe legate de suportabilitatea facturilor energetice. În ceea ce privește fondul locativ urban alimentat cu căldură, acesta este reprezentat (conform Strategiei energetice a României 2007-2020) de 83.800 blocuri de locuințe, cu circa 3 milioane de apartamente și 7 milioane de locatari, mulți cu venituri modeste. Pierderile energetice mari de 40 - 50% reclamă reabilitarea termică de urgență a acestor clădiri. Procentual, numărul locuințelor racordate la sisteme centralizate de încălzire urbană reprezintă sub 57,9% din totalul locuințelor din mediul urban și sub 30,7% din totalul locuințelor.

Prețul energiei termice furnizate populației din sistemele centralizate de alimentare cu căldură este integral reglementat prin sistemul de prețuri locale de referință (PLR). Costurile locale de producere, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem au fost în anul 2005 de 160 - 230 RON/Gcal, diferența față de PLR fiind subvenționată de la bugetul de stat (până în anul 2007) și bugetele locale.

Subvenționarea consumatorilor de energie termică a reprezentat o metodă de asigurare a protecției sociale și de menținere în funcțiune a unor producători ineficienți, dar cu rol social important.

Pentru energia termică produsă în cogenerare se aplică scheme de sprijin, astfel încât să fie asigurată viabilitatea producătorilor respectivi pe piața concurențială de energie electrică.

Obiective strategice naționale în domeniul energiei termice și a sistemelor centralizate de încălzire urbană, conform Strategiei energetice naționale sunt:

Obiective pe termen scurt:

- stabilirea potențialului de cogenerare (și trigenerare) - industrial; pentru încălzire; agricol (consum termic și de frig);
- creșterea eficienței sistemelor de încălzire centralizată și menținerea pe această bază a consumului urban de energie termică;
- identificarea tuturor resurselor energetice și primare locale din arealul de cogenerare:
- resurse energetice primare;
- resurse energetice regenerabile;
- elaborarea strategiilor locale pentru implementarea (dezvoltarea) cogenerării în localitățile sau zonele identificate ca având un potențial de cogenerare;
- elaborarea studiilor de fezabilitate pentru promovarea celor mai eficiente soluții de producere a energiei electrice și termice în cogenerare și pentru exploatarea întregului potențial de resurse regenerabile.

Obiective pe termen mediu și lung:

- reducerea cheltuielilor pentru încălzire pentru consumatorii casnici, până la valoarea de maximum 10% din venitul mediu brut pe locuitor;
- realizarea unor unități de producție a energiei electrice și termice în cogenerare cu randamentele de peste 80%, corelat cu prevederile Directivei 2004/8/CE;
- înlocuirea rețelelor pentru transportul agentului termic primar și a rețelelor uzate și supradimensionate de distribuție a energiei termice, precum și reducerea pierderilor tehnologice în rețele la valori sub 15%;
- re tehnologizarea stațiilor și substațiilor termice, prin echiparea acestora cu schimbătoare de căldură de înaltă eficiență, pompe cu turație variabilă, automatizare completă și monitorizare de la distanță;
- implementarea sistemelor de măsuri și control pe tot lanțul energetic sursă - rețea - consumator, pentru evidențierea cât mai exactă a pierderilor aferente diverselor subansamble energetice și înlocuirea corectă a bilanțurilor energetice;

- reducerea sau eliminarea completă a unor rețele secundare de distribuție prin instalarea de substații sau module termice la nivel de imobil;
- înlocuirea completă a rețelelor de distribuție a energiei termice din interiorul imobilelor și adaptarea configurației acestora necesităților pentru contorizarea individuală a consumului de energie termică la nivel de apartament;
- contorizarea tuturor consumatorilor individuali de energie termică atât în condominii, cât și în locuințe individuale, concomitent cu montarea robinetilor termostatici pe fiecare aparat de încălzire și a contoarelor pentru apa caldă de consum. Se va crea astfel posibilitatea încheierii de contracte individuale pentru fiecare consumator casnic, cu facturare directă, precum și posibilitatea consumatorului de a-și regla confortul termic în funcție de necesități și de capacitatea de plată, iar operatorul serviciului de furnizare a energiei termice va putea să restricționeze furnizarea agentului termic doar la consumatorii care nu respectă prevederile contractuale, fără a afecta calitatea serviciului furnizat celorlalți consumatori din condominiu;
- informarea și orientarea (educarea) populației privind necesitatea economisirii resurselor energetice, protecția mediului și extinderea utilizării resurselor energetice regenerabile;
- extinderea și implementarea programelor de utilizare a resurselor regenerabile și a producerii în cogenerare a energiei electrice și termice, inclusiv în mediul rural.

De asemenea, pentru eficientizarea sistemului centralizat de producere și distribuție a energiei termice s-a aprobat prin Hotărârea Nr. 462 / 2006 republicată, Programul "Termoficare 2006 - 2015 căldură și confort. Conform programului, conceptul dezvoltării durabile în domeniul alimentării cu energie termică a localităților presupune aplicarea unor soluții tehnice performante capabile să asigure, pe de o parte, condiții normale de viață și de muncă comunităților locale și satisfacerea nevoilor sociale ale acestora în condiții de rentabilitate economică și eficiență energetică și, pe de altă parte, conservarea resurselor primare, protecția și conservarea mediului, fără a afecta echilibrul ecosferei și accesul generațiilor viitoare la resursele energetice primare.

Obiectivul final al programului este reducerea consumului de resurse energetice primare pentru producerea energiei termice cu cel puțin o mie Gcal/an față de consumul de resurse energetice primare consumat în anul 2004.

Conform programului, sistemul centralizat de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice trebuie să respecte următoarele condiții obligatorii:

- asigurarea necesarului de energie termică (vârful curbei de consum - prin echipamente producătoare de agent termic de vârf);
- consumul din perioada asigurării încălzirii urbane - prin instalație în cogenerare, cu o capacitate care să poată prelua variații de consum termic de +/- 10% din capacitatea nominală;
- consumul aferent asigurării apei calde menajere - prin instalație în cogenerare, cu o capacitate care să poată prelua variații de consum termic de +/- 10% din capacitatea nominală;
- capacitatea de producție a unității de producție a agentului termic va fi proiectată pentru consumul actual și cel previzionat;
- randamentul energetic anual al unității de producție de agent termic (energie termică + energie electrică evacuată pentru valorificare)/resurse energetice primare consumate pentru obținerea energiei termice și electrice trebuie să fie de cel puțin 80%; excepție pot face doar unitățile de producție care utilizează biomasa ca resursă energetică primară, unde randamentul energetic total trebuie să fie de cel puțin 70%;
- reducerea pierderilor tehnologice în rețelele de transport al agentului termic primar și de distribuție la valori sub 15%;
- creșterea eficienței energetice a punctelor termice;
- utilizarea modulelor termice la nivel de imobil, acolo unde se justifică economic;
- contorizarea la nivel de imobil și la nivel de puncte termice;
- reducerea pierderilor de energie termică și apă din rețelele interioare ale imobilelor;
- contorizarea individuală și montarea robinetelor termostate la consumatorii finali;

-introducerea sistemelor de automatizare și dispecerizare, astfel încât să poată fi asigurate monitorizarea și controlul permanent al funcționării instalațiilor în parametri optimi, de la producere până la utilizator.

Avantajele incalzirii urbane prin sisteme centralizate.

Încălzirea urbană prin sisteme centralizate și utilizarea tehnologiilor moderne de producere, transport și distribuție a energiei termice oferă următoarele avantaje:

- eficiența energetică ridicată ;
- posibilitatea utilizării mai multor tipuri de combustibili în funcție de conjunctura pieței și condiții meteo, respectiv a unor surse de energie reziduală - apa fierbinte, abur industrial, sau a resurselor regenerabile - energie solară, apă geotermală, biomasă, biocombustibili, deșeuri menajere, alte deșeuri combustibile, etc;
- exploatare simplă din partea consumatorului, care nu se implică în activități de aprovizionare cu combustibil, întreținere, supravegherea funcționării etc;
- siguranță pentru consumator, comparativ cu sursele individuale;
- poluarea redusă, prin amplasarea surselor de energie termică în afara zonei locuibile și realizarea unui nivel redus de emisii poluante;
- facilitatea aplicării unor politici (locale) de investiții, în domeniul eficienței energetice, a îmbunătățirii calității mediului etc.

CAP. III. Situatia economico-financiara actuala a serviciului si a SC CET SA

În perioada 2007 – 2012, au fost alocate, pentru investiții, de la bugetul de stat, de la bugetul local și din fonduri proprii ale SC CET SA, următoarele sume:

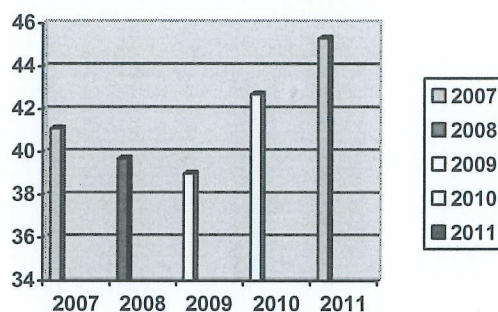
lei cu TVA

ANUL	B.S.	B.L.	TOTAL B.S. + B.L.	S.C. CET S.A.	TOTAL GENERAL
2007	10.372.067,60	- - - -	10.372.067,60	0	10.372.067,60
2008	3.459.923	1.196.924	4.656.847	6.471.092	11.127.939
2009	3.713.181,69	2.500.921,16	6.214.102,85	1.895.439	8.109.541,85
2010	859.207,80	905.587,79	1.764.795,59	227.518	1.992.313,59
2011	332.813,51	336.837,08	669.650,59	170.829,34	807.416,19
2012	0	443.406,20	443.406,20	135.470,52	578.876,72

Sursa: serviciul Contabilitate din cadrul Primăriei Municipiului Brăila și S.C. CET S.A. Brăila
Pierderile din sistem și evoluția lor:

PIERDERI/AN	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Pierderi în rețele primare	26,6%	25,2%	25,3%	28%	30,8%	35,6%
Pierderi în rețele secundare	14,5%	14,5%	13,7%	14,7%	14,5%	18%
TOTAL SISTEM	41,1%	39,7%	39%	42,7%	45,3%	52,6%

Sursa: S.C. CET S.A. Brăila



Pentru subvenția energiei termice, în perioada 2007 - 2012, au fost alocate următoarele sume:

lei cu TVA

ANUL	B.S.	B.L.	TOTAL	PREȚUL DE FACTURARE LA POPULAȚIE (lei/ Gcal)
2008	9.160.000	20.300.000	29.460.000	140,51 154,56
2009	8.405.893	24.300.000	32.706.187,03	154,56
2010	7.009.000	20.250.376,73	27.259.376,73	165,30 192
2011	9.324.000	19.465.649,78	28.789.649,78	226,15
2012	0	6.644.935,25	6.644.935,25	226,15 411,01 328,61

Sursa: serviciul Buget din cadrul Primăriei Municipiului Brăila și HCLM nr. 342/2007, HCLM nr. 219/2008, HCLM nr. 10/2009, HCLM nr. 3/2010, HCLM nr. 318/2010, HCLM nr. 426/2010, HCLM nr. 427/2011, , HCLM nr. 306/2012.

Prin H.C.L.M. nr. 15/31.01.2013 a fost aprobat pretul local de facturare a energiei termice livrata populației și subvenția asigurată de autoritatea administrației publice locale a Municipiului Brăila începând cu data de 01.01.2013. Astfel, pentru perioada 01.01.2013 - 31.03.2013, au fost aprobate:

- pretul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în valoare de 446 lei/Gcal, inclusiv TVA;

- subvenția asigurată de la bugetul local în suma de 136,9 lei/Gcal, inclusiv TVA, reprezentând 30,63% din pretul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice;

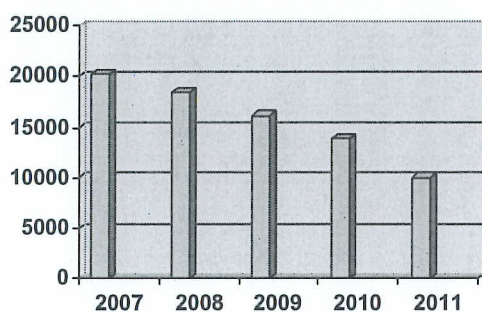
- pretul local de facturare a energiei termice livrata populației a fost în valoare de 310 lei/Gcal, inclusiv TVA.

De asemenea prin HCLM nr. 99/29.03.2013 s-a prelungit valabilitatea prețurilor din H.C.L.M. nr. 15/31.01.2013 până pe data de 30.06.2013.

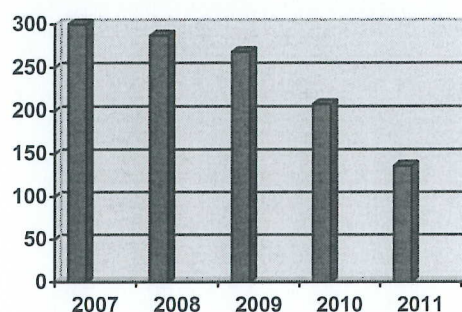
Numărul și evoluția numărului utilizatorilor:

UTILIZATORI	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Instituții publice	90	87	84	72	59	32
Agenți economici	300	287	268	208	136	62
apartamente	20308	18515	16.159	13.850	10.040	Cca 3260

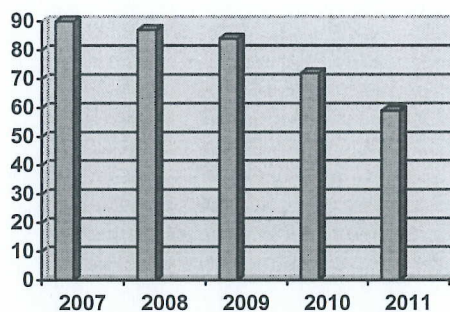
Apartamente



Agenți economici



Instituții publice



Scăderea continuă a numărului de utilizatori a afectat în mod direct, cantitatea de energie termică și electrică produsă și vândută, astfel:

ANUL	Energia termică produsă(Gcal)	Energia termică vândută(Gcal)	Energia electrică produsă(MWh)	Energia electrică vândută(MWh)
2007	320.012	202.043	112.180	88.416
2008	261.068	162.131	73.743	58.725
2009	232.685	146.380	58.820	48.310
2010	207.187,57	122.204,60	48.504	27.976
2011	167.857	94.746	37.561	29.796
2012	105.200	52.047	20.702	16.159

EVOLUȚIA CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE - al SC CET SA

<i>Anul</i>	<i>Venituri totale</i>	<i>Cheltuieli totale</i>	<i>Profit (Pierdere)</i>
2007	81.101.939	89.953.319	-8.851.380
2008	71.396.211	93.912.022	-22.515.811
2009	78.774.326	82.791.135	-4.016.809
2010	62.224.408	76.222.406	-13.994.998
30.11.2011	42.877.370	53.160.520	-10.289.150
31.12.2011	57.099.923	66.619.204	-9.519.281
2012	.32.089.867	45.470.905	-13.381.041

EVOLUȚIA CREAȚELOR ȘI DATORIILOR - al SC CET SA

<i>Anul</i>	<i>Creațe</i>	<i>Datorii totale</i>	<i>Datorii curente sub 1 an</i>	<i>Datorii la credite peste 1 an</i>
2007	52.468.636	66.437.276	51.132.856	15.304.420
2008	41.470.820	71.080.021	60.748.246	10.331.775
2009	38.236.893	69.564.583	64.877.083	4.687.500
2010	34.974.164	71.592.013	70.029.513	1.562.500
2011	27.230.261	70.976.675	70.976.675	-
2012	19.114.322	70.496.027	70.496.027	-

Cauzele principale care au dus la situația existentă a sistemului de alimentare centralizată cu energie termică sunt reprezentate de scăderea drastică a cererii de energie, care a dus la scăderea continuă a producției.

Cererea de energie a scăzut datorită costurilor ridicate ale energiei termice la consumatori și neasigurării continue a energiei termice conform necesarului. Uzura fizică și morală a instalațiilor și echipamentelor, pierderile energetice totale mari între sursă și clădiri, resurselor financiare insuficiente pentru exploatare, întreținere, reabilitare și modernizare și, nu în ultimul rând, datorită problemelor sociale complexe legate de suportabilitatea facturilor energetice au dus la ineficiența serviciului.

În aceste condiții, după cum am menționat, o mare parte a consumatorilor casnici s-au debrășat de la rețeaua centralizată, instalându-și centrale proprii cu funcționare pe gaz metan. De asemenea, o mare parte din agenții economici și-au instalat centrale proprii alimentate cu gaz metan, necesarul de energie termică din sursa centralizată scăzând considerabil.

SITUAȚIA FINANCIARA

a operatorului economic al serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație, în sistem centralizat la data de 31.05.2013

Denumire operator SC CET SA BRAILA

Datorii la 31.05.2013	- TOTAL	76.629.312
	din care:	
	- buget de stat si asigurari sociale	38.829.288
	- buget local	3.497.269
	- furnizori de combustibil , total ,	
	din care:	10.421.263
	Gaze naturale total ,din care:	10.421.263
	SC ALPHA SA BUCUREȚI	10.421.263
	-pacura	0
	-carbune	0
	-transport carbune	0
	-alte datorii , total,	
	din care:	23.881.492
	- alti furnizori	7.167.760
	- salarii si alte datorii de personal	2.564.397
	- TVA neexigibil si alti creditori	1.591.267
	- AVAS Bucuresti	12.558.068
	- credite bancare si dobanzi aferente	0

Sume de încasat la 31.05.2013	- TOTAL,	16.092.322
	din care:	
	- energie termica populatie	12.415.102
	- energie termica agenti economici	936.256
	- energie termica institutii publice	266.881
	- buget local	0
	- alte creante total ,	2.474.083
	din care:	
	- debitori diversi	1.352.397
	- alte create	1.121.686

Perioada 01.01.2013-31.05.2013

Venituri totale: 5.325.651 lei

Cheltuieli totale: 11.184.640 lei

Rezultat financiar : pierdere(-) -5.858.989 lei

— profit (+)

Pierdere cumulată: 75.651.300 lei

din care :anii anteriori : 69.792.311 lei

* Sursa: SC CET SA *

Situația ajutoarelor de încălzire(sistem centralizat)

A) Acordate de la bugetul de stat (conform OUG nr.70/2011)

Periada	Nr. mediu lunar ajutoare acordate (apartamente)	Valoare totală a ajutoarelor	Sume decontate operatorului de termoficare până la data de 20.07.2012
01.11.2011-31.03.2012	Media pe 5 luni: 4.244	1.551.384,62	1.551.384,62
01.11.2012-31.03.2012	Media pe 5 luni: 771	332.761,34	332.761,34

B) Acordate de la bugetul local

Periada	Nr. mediu lunar ajutoare acordate (apartamente)	Valoare totală a ajutoarelor	Sume decontate operatorului de termoficare până la data de 31.12.2011
01.11.2011-31.12..2011	4.618	624.184,37	624.184,37
01.11.2012-31.03.2012	805	352.563,62	352.563,62

Situația acordării subvenției locale pentru acoperirea diferențelor de preț energie termică furnizată populației (conform OUG nr.69/2011)

Perioada	Sume necesare acoperirii diferențelor de preț energie termică furnizată populației	Sume prevăzute în bugetul local	Sume decontate operatorului de termoficare până la data de 20.07.2012
Ian .2012	2.323.919,30	2.500.000	2.323.919,30
Feb. 2012	1.918.504,33	2.000.000	1.555.541,19
Mar. 2012	1.512.490,47	2.500.000	1.707.630,80
Apr. 2012	148.345,30	1.000.000	167.822,81
Mai. 2012	101.901,18	1.000.000	0,00
Iun. 2012	81.976,45	1.000.000	109.016,73
Iul. 2012	-		220.000
Aug. 2012	-		3.206,20
Sept 2012	-		0
Oct. 2012	-		557.798,22
Nov. 2012	197.999,58		0
Dec. 2012	359.798,64		0
Total 2012	6.644.935,25		6.644.935,25
Ian .2013	423969,99		
Feb. 2013	357497,98		781.619,49
Mar. 2013	151,52		0
Total 2013	781.619,49		781.619,49

Sursa SC CET SA

DESCRIEREA SISTEMULUI

Descrierea sistemului de producere a energiei termice

Sistemul de producere a energiei termice trebuie sa satisfaca necesarul consumatorilor racordati la sistemul centralizat existent.

Sursa actuala de producere a energiei termice in co-generare, nu face obiectul concesiunii.

Noua sursa de producere va constitui obiectivul principal din programul investitional pe termen scurt al investitorului, respectiv delegatului.

Din sistemul centralizat de asigurare a agentului termic pentru incalzire si ACC, fac parte si 11 centrale termice de cvartal. Aceste centrale fac parte din obiectul concesiunii. Centralele termice sunt de mica putere, functioneaza pe gaz natural si asigura agentul termic in zonele in care sunt amplasate.

Descrierea sistemului de transport a energiei termice

Prin reseaua primara se transporta agentul termic de la sursa catre punctele termice, unde schimbatoarele de caldura transforma energia termica din circuitul primar in caldura si apa calda de consum, care se distribuie prin reseaua secundara.

Reteaua primara de transport se afla in proprietatea municipiului Braila, mai putin reseaua de Dn=800 mm de la CET la F26, in lungime de 3,7 km, care se afla in proprietatea SC CET SA Braila.

Descrierea sistemului de distributie a energiei termice

Prin intermediul punctelor termice si reseaua de distributie aferenta, caldura si apa calda de consum sunt transmise la consumatori. Punctele termice sunt echipate cu schimbatoare de caldura in placi pentru incalzire si preparare ACC, pompe cu turatie variabila cu convertizor de frecventa, sistem de apa de adaos. Punctele termice sunt complet automatizate si monitorizate, cu transmitia datelor la Dispecerat.

Retelele termice secundare pentru 14 PT-uri au fost inlocuite cu conducte preizolate, cu sistem de monitorizare de la Dispecerat a starii de izolatia a conductelor. Aceste retele, modernizate, sunt echipate cu conducta de recirculare a ACC si cu retea M-Bus pentru preluarea datelor de la contoarele de energie termica de la bransament.

In cursul anului 2012 se vor executa lucrari de inlocuire a retelei secundare cu conducte preizolate pentru PT1 Dorobanti.

Retelele termice secundare de la celelalte PT-uri si de la CT-uri, nemodernizate, sunt amplasate in canale termice, avand izolatia clasica din vata minerala.

Prin intermediul Dispeceratului distributie se face conducerea operativa a punctelor termice, se monitorizeaza parametri de functionare, se executa comenzi asupra pompelor de circulatie, adaos si recirculare, se fac ajustari ale diagramelor de reglaj, se monitorizeaza izolatia conductelor preizolate, se citesc datele de consum de la contoarele de bransament la punctele termice cu reseaua secundara modernizata si se elaboreaza automat rapoarte.

Bransamentele sunt echipate cu contoare pentru masurarea energiei termice pe baza carora se face facturarea.

Descrierea sistemului de furnizare a energiei termice

Activitatea de furnizare de caldura si apa calda de consum include:

- încheierea contractelor cu utilizatorii;
- contorizarea si facturarea cantitatii reale de caldura si apa calda de consum livrate;
- încasarea facturilor.

CAPITOLUL IV- Investițiile considerate necesare pentru modernizarea, îmbunătățirea calitativă și cantitativă, precum și a condițiilor sociale și de mediu și extinderea serviciului

Planul investițional propus de către autoritatea administrației publice a Municipiului Brăila a programat realizarea următoarelor lucrări:

- *Realizarea unei surse noi;
- *Reabilitarea rețelei de transport și distribuție agent termic, circuit primar și secundar, în scopul reducerii pierderilor tehnologice în rețelele de transport și distribuție la valori sub 15%;
- *Reabilitarea punctelor termice;
- *Racordarea unor centrale termice la sistemul de termoficare;
- *Introducerea sistemelor de automatizare, monitorizare și conducere operativă a funcționării instalațiilor în cadrul parametrilor optimi de la producere până la utilizator;
- *Contorizare la nivel de imobil și la nivel de puncte termice.
- *Planul investițional propus de operatorul SC CET SA, conform ofertei prezentate, în vederea semnării contractului de concesiune din 2006, a programat realizarea următoarelor lucrări:
- *Realizarea unei surse noi de energie termică în cogenerare, conform Programului Termoficare 2006-2009:
- *Sursa de vară 12 MWe, 16 Gcal/h – cu o valoare estimată de 35.000.000 lei, având ca termen de finalizare estimat, 2007.
- *Sursa de putere medie 50 Mwe, 64 Gcal/ h – cu o valoare estimată de 140.000.000 lei, având ca termen de finalizare estimat, 2009.
- *Sursa de vârf de 48 Gcal/ h – cu o valoare estimată de 17.500.000 lei, având ca termen de finalizare estimat, 2009.
- *Reabilitare rețele de transport agent termic:
- Circuit primar (izolație la conducta magistrală de termoficare, înlocuit rețele primare de transport a energiei termice, modernizare platforme vane), cu o valoare estimată de 35.000.000 lei, având ca termen de finalizare estimat, 2013. În urma realizării acestei lucrări se preconiza o reducere a pierderilor tehnologice în rețelele de transport, la valori sub 15%.
- Reabilitare rețele secundare de distribuție agent termic pentru toate punctele termice și centralele termice din Municipiul Brăila, precum și realizarea traseelor de recirculare, cu o valoare estimată de 80.442.388 lei, având ca termen de finalizare estimat, 2011. În urma realizării acestei lucrări se preconiza o reducere a pierderilor tehnologice în rețelele de distribuție, la valori sub 15%.
- Reabilitarea punctelor termice, cu o valoare de 2.500.000 lei, având ca termen de finalizare, 2013.
- Racordarea centralelor termice la sistemul de termoficare, cu o valoare estimată de 7.898.854 lei, având ca termen de finalizare, 2008.
- Automatizarea, monitorizarea și conducerea operativă a funcționării instalațiilor în cadrul parametrilor optimi de la producere până la utilizator pentru toate punctele termice și centralele termice din Municipiul Brăila, cu o valoare totală de 9.076.365 lei, având ca termen de finalizare, 2011.
- Contorizare la nivel de imobil și la nivel de puncte termice, cu o valoare de 2.161.828,31 lei, având ca termen de finalizare, 2007.

-Modernizarea centralelor termice, cu o valoare de 800.000 lei, având ca termen de finalizare, 2008.

-Achiziționarea și montarea modulelor termice pentru noi consumatori, cu valoare de 1.203.340 lei, termen de finalizare 2007.

-Modernizarea instalației de ardere și reducerea debitului minim la cazanul de 150 t/h, două unități, pentru consumul pe perioada de vară, cu o valoare de 7.000.000 lei, având ca termen de finalizare, 2008.

Valoarea totală a acestor investiții era estimată la 338.582.775 lei.

Finanțarea acestor lucrări trebuia să se asigure, după caz, din următoarele surse:

-fonduri alocate de la bugetul de stat;

-fonduri proprii ale SC CET SA, în valoare de 3.500.000 lei, investite în perioada 2006-2013;

-fonduri de la bugetul local, etc.

LUCRĂRI REALIZATE ȘI ÎN CURS DE REALIZARE

Realizarea unei surse noi de energie termică în cogenerare conform Programului Termoficare 2006-2009:

Realizări:

Din sursa de vară proiectată în conformitate cu „Programul Termoficare 2006-2015 căldură și confort” și cu Strategia de alimentare cu energie termică aprobată prin HCLM 296/2008, în anul 2008 a fost realizată instalația de producere a apei fierbinți cu puterea de 15 Gcal/h în valoare de 4.839.956lei (fără TVA), care asigură necesarul de apă caldă al consumatorilor Municipiului Brăila pe perioada de vară, precum și încălzirea insularizată a cartierelor Radu Negru – Buzăului în perioada de vârf de sarcină (iarna, la temperaturi scăzute)
Surse de finanțare: 100% surse proprii SC CET SA.

Reabilitare rețele de energie termică

Rețele de transport agent termic (izolație la conducta magistrală de termoficare, înlocuit rețele primare de transport a energiei termice, modernizare platforme vane),

În urma realizării acestei lucrări se preconizează o reducere a pierderilor tehnologice în rețelele de transport la valori sub 15%. Termen de finalizare : anul 2013.

Realizări: În fiecare an s-au executat lucrările de refacere a izolației termice a magistralei de transport, în regim de reparații curente.

Din lipsa fondurilor de finanțare, rețeaua de transport nu a fost modernizată, în sensul înlocuirii acesteia cu conducte preizolate, în schimb au fost executate lucrări de racordare (respectiv extinderea magistralei prin racordarea noilor Puncte Termice provenite din Centrale Termice, ce înseamnă 7% din totalul lungimii ei).

Realizarea acestei investiții urmează a fi efectuată, eșalonat, în perioada 2012-2015, conform Programului Termoficare 2006-2015 – căldură și confort”.

Reabilitare rețele secundare de distribuție agent termic aferente Punctelor Termice și Centralelor Termice din Municipiul Brăila, precum și realizarea traseelor de recirculare.

În urma reabilitării întregului sistem de rețele secundare, pentru toate cele 58 de puncte Termice și 11 Centrale Termice, se preconizează o reducere a pierderilor tehnologice în rețelele de distribuție la valori sub 15%. Termen de finalizare al întregii investiții : anul 2011.

Realizări: În perioada 2006-2009 au fost înlocuite rețele secundare cu conducte preizolate cu fir de semnalizare a avariilor pentru 14 Puncte Termice: PT3 Radu Negru, PT6 Viziru I, PT Marna, PT3 Dorobanti, PT4 Hipodrom, PT2 Calarasi 4, PT2 Dorobanti, PT4 Calarasi, PT1 Hipodrom, PT3 Calarasi4, PT 2 Obor, PT 3 Obor, PT 2 Radu Negru, PT Prometeu.

-Lungimea totală înlocuită a fost de 13,6km (tur+retur conductă încălzire, conducte apă caldă de consum și recirculare), reprezentând 23% din totalul rețelei secundare de alimentare cu energie termică.

Valoarea totală a lucrărilor a fost de 13.675.524lei .

Pentru aceste rețele, aferente celor 14 Puncte Termice, pierderile înregistrate pe anul 2010 au fost de 12,85%, sub ținta de 15% prognozată.

Au mai rămas de înlocuit rețelele secundare pentru următoarele 44 Puncte Termice și 11 Centrale Termice, lucrări care vor fi executate eșalonat, în perioada următoare.

Pierderile de până la 15%, urmează a fi înregistrate la sfârșitul realizării investițiilor pentru toată rețeaua de alimentare cu energie termică.

Reabilitarea punctelor termice – Termen de finalizare : anul 2013

Realizări: Au fost înlocuite echipamentele și utilajele depășite fizic și moral cu instalații termice cu schimbătoare de căldură în plăci pentru un număr de 26 Puncte Termice: PT 7 Buzaului, PT 1 Buzaului, PT 2 Buzaului, PT 3 Buzaului, PT 3 Viziru I, PT 1 Hipodrom, PT 6 Hipodrom, PT 2 Radu Negru, PT 4 Buzaului, PT 3 Radu Negru, PT 4 Radu Negru, PT 1 Radu Negru, PT 5 Hipodrom, PT 3 Obor, PT 4 Obor, PT 1 Obor, PT 3 Calarasi IV, PT 2 Calarasi IV, PT IACM, PT 5 Viziru III, PT 7 Viziru I, PTViziru II, PT 5 Obor, PT 2 Hipodrom, PT Vidin și PT Verdun în valoare de 1.386.425lei.

Au mai rămas de executat lucrările de reabilitare a clădirilor (partea de construcție).

Racordarea unor centrale termice la sistemul de termoficare

Termen estimat de finalizare: anul 2008.

Realizări: În perioada 2007-2008 au fost executate lucrările de racordare și modernizare a instalațiilor centralelor Termice : CT 3 Viziru I, CT 6 Hipodrom, CT 5 Obor, CT 2 Hipodrom, CT Viziru II, CT Verdun și CT 2 Vidin, CT PAL și transformarea lor în Puncte Termice în valoare totală de 2.766.565lei.

Automatizarea, monitorizarea și conducerea operativă a funcționării instalațiilor în cadrul parametrilor optimi de la producere până la utilizator

- **Realizări:** Au fost realizate instalațiile de reglare automată, instalație de comandă agregate de pompare, dispecerizare - sistem SCADA (echipamente cu OPC server, soft dispecer GENESIS), și au fost înlocuite grupurile de pompare cu electropompe cu convertoare de frecvență, au fost înlocuite instalațiile electrice și au fost montate sisteme de adaos .

Investiția a fost realizată în două etape :

- În prima etapă au fost executate lucrările pentru 31 de Puncte Termice: PT2 Radu Negru, PT3 Radu Negru, PT6 Viziru I, PT Marna, PT3 Dorobanti, PT4 Hipodrom, PT2 Calarasi 4, PT2 Dorobanti, PT1 Calarasi, PT1 Hipodrom, PT3 Calarasi4, PT7 Viziru I, PT 5 Viziru III, PT 5 Progresu, PT 8 Progresu, PT 4 Dorobanti, PT 5 Dorobanti, PT 7 Dorobanti, PT 1 Buzaului, PT 2 Buzaului, PT 3 Buzaului, PT 4 Buzaului, PT 2 Obor, PT 3 Obor, PT Prometeu, PT 4 Călărași, PT 6 Dorobanți, PT 1 Dorobanți, PT Apollo, PT Pal și PT Cămin de Bătrâni , în valoare de 4.688.056lei.

- În a doua etapă au fost executate lucrările de automatizare pentru 27 de Puncte Termice și Dispeceratul cu o valoare de 5.820.460lei.

În urma realizării lucrărilor de modernizare a punctelor termice au fost obținute economii la energia electrică și termică din acestea. Astfel, consumul de energie electrică din anul 2006,

înaintea modernizărilor Punctelor Termice, a fost de 2.676.270kW, iar în anul 2010 consumul a fost de 1.126.214kW, respectiv 42% din consumul din anul 2006.

Contorizare la nivel de imobil si la nivel de puncte termice -
Termen de finalizare: anul 2007.

Realizări: Au fost executate lucrările de contorizare cu bucle de masura pentru energia termica livrata pe apa caldă de consum la bransamentele blocurilor și contorizarea cu bucle de masura pentru energia termică livrată pe rețeaua de apă caldă de consum la Punctele termice din Municipiul Brăila, dotate cu modul de transmisie MBUS, în valoare de 265.952lei.

Modernizarea Centralelor Termice

Termen de finalizare pentru întreaga investiție: anul 2008.

În conformitate cu Strategia de alimentare cu energie termică aprobată prin HCLM 296/2008, toate Centralele Termice trebuie racordate la sistemul de termoficare și transformate în Puncte Termice; deci modernizarea lor (prin achiziția de cazane noi) nu mai era justificată.

Din cele 23 de Centrale Termice existente în anul 2006 au mai rămas de racordat 11 Centrale Termice pentru care nu au mai existat fonduri de finanțare.

Achiziționarea și montarea modulelor termice pentru noi consumatori

- Termen de finalizare anul 2009.

Realizări: În anul 2008 au fost finalizate:

- lucrările privind montarea unei centrale termice modulare cu sarcina de 550kW pentru Liceul Grigore Moisil și pentru 3 blocuri de locuințe din zonă, în valoare de 312.156lei.

- montarea unui modul termic pentru Căminul de Bătrâni "Sf. Nicolae", în valoare de 157.576 lei.

- montarea unui modul termic pentru Căminul Pal, în valoare de 68.492 lei.

Modernizarea instalației de ardere și reducerea debitului minim la cazanul tip KIROV de 150 t/h

Termen de finalizare 2009

Realizări: În anul 2008 au fost executate lucrările de modernizare a cazanului C23, de reducerea debitului necesar funcționării cazanului tip Kirov la sarcini reduse : debit 50-60t/h, și de montare de arzătoare cu NOx redus, pentru conformarea cu Autorizația de mediu. Valoarea totală a lucrării a fost de 2.203.850lei.

Executie racord canalizare CET 2 – laborator prepararea apei:

- 24921 lei din surse proprii SC CET SA.

Reparație și modernizare cazan C21 amplasat pe Platforma Industrială km 10

-102.918,47 lei din surse proprii SC CET SA.- lucrare nefinalizată, din lipsa fondurilor de finanțare.

INVESTITII CE TREBUIE SA FIE REALIZATE DE CATRE DELEGAT

1. Realizarea unei Surse Noi, de producere a energiei termice, cu o capacitate si performanta care sa asigure competitivitatea pretului la consumator.
2. Reabilitarea si modernizarea rețelelor de transport si distributie, in scopul reducerii pierderilor tehnologice.
3. Introducerea sistemelor de masura, automatizare si conducere operativa a functionarii instalatiilor in cadrul parametrilor optimi de la productie pana la utilizator.

4. Contorizare la nivel de imobil, etc.

Delegatul va prezenta soluțiile proprii de finanțare și realizare a planurilor de investiții, în anexa la Contractul de delegare.

CAPITOLUL V - Motivele de ordin economico-financiar, social și de mediu, care justifică delegarea gestiunii

In conformitate cu prevederile Legii 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, lucrările de investiții în domeniul energiei termice pot fi finanțate din:

- a) fonduri proprii ale operatorului și/sau fonduri de la bugetul local, în conformitate cu obligațiile asumate prin contractele de delegare a gestiunii;
- b) credite bancare, care pot fi garantate de autoritățile administrației publice locale, de Guvern sau de alte entități specializate în acordarea de garanții bancare;
- c) fonduri nerambursabile obținute prin aranjamente bilaterale sau multilaterale;
- d) taxe speciale, instituite la nivelul autorităților administrației publice locale, potrivit legii;
- e) fonduri transferate de la bugetul de stat ca participare la cofinanțarea unor proiecte realizate cu finanțare externă, precum și din bugetele unor ordonatori principali de credite ai bugetului de stat, cu respectarea legislației în vigoare;

f) surse financiare, rezultate din tranzacționarea unităților de reducere de emisii de gaze cu efect de seră;

g) alte surse, în condițiile legii.

Redevența aferentă contractelor de delegare a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică prin SACET se constituie ca sursă pentru finanțarea lucrărilor de investiții în sistemul public respectiv.

Analiza necesității de consum termic, precum și a situației economico-financiare realizate în prezentul studiu, sunt repere pentru identificarea motivelor delegării gestiunii, astfel:

1. Nivelul mare al costurilor pentru activitățile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice, situație care conduce la preturi și tarife de vânzare a energiei termice foarte mari, necompetitive în comparație cu alte variante ceea ce determină:

- debransarea consumatorilor de la sistemul centralizat;
- grevarea bugetului autorității publice locale de sume importante pentru acoperirea subvențiilor la energie termică furnizată populației și a facturilor de energie termică pentru instituțiile subordonate

2. Calitatea nesatisfăcătoare a serviciului, îndeosebi în ce privește furnizarea apei calde menajere sub aspectul continuității, nivelului de temperatură, situație determinată de :

- gradul avansat de uzura al conductelelor de alimentare
- cererea redusă de consum

3. Necesitatea încurajării rebransării consumatorilor la sistemul centralizat în scopul diminuării emisiilor de poluanți și îndeosebi a diminuării acestora în zona urbană prin renunțarea la sursele individuale deosebit de numeroase și cu un grad mare de dispersare.

Modernizarea sistemului centralizat (sursa și rețele termice) va conduce la emisii poluante totale mai reduse, mai ușor de controlat și monitorizat dar va conduce și la creșterea eficienței energetice și economice pe ansamblu. Nu în ultimul rând un sistem centralizat modern și eficient va diminua impactul social în situația creșterii preturilor la combustibili în special gazele naturale

4. Autoritatea publică locală nu dispune de resurse financiare pentru finanțarea investițiilor necesare în vederea modernizării și reabilitării infrastructurii de producere,

transport si distributie a energiei termice. Mai mult prin delegarea gestiunii serviciului, autoritatea publica realizeaza o economie semnificativa in bugetul local, sume ce vor putea fi folosite in finantarea altor prioritati de dezvoltare strategica.

5. Menținerea sistemului centralizat in varianta delegarii gestiunii, va conduce la menținerea unor locuri de munca, asigurarea unor programe de protectie sociala si la dezvoltarea de perspectiva a municipiului Braila.

CAPITOLUL VI- Nivelul minim al redevenței

Redevența plătită de Delegat catre delegatar va fi de minim 1.657.500 euro, pentru toata perioada contractului, respectiv pentru 25 de ani. Redeventa se va plati trimestrial, in transe egale scadente la data de 15 a lunii a treia din trimestru. Neplata redevenței sau executarea cu intarziere a acestei obligatii conduce la penalitati de 0,01% din valoarea sumei datorate, calculate pe zi de intarziere. Redeventa aferenta contractului de delegare a gestiunii se va constitui ca una din sursele pentru finantarea lucrarilor de investitii in sistemul de alimentare centralizata cu energie termica, respectiv pe tronsoanele de transport, distributie si furnizare.

CAPITOLUL VII- Durata estimată a contractului de delegare

Durata contractului de delegare de gestiune a serviciului serviciului public de alimentare cu energie termică, trebuie să fie corelată cu durata medie de amortizare a tuturor echipamentelor si investițiilor ce se vor realiza, fara a se pierde din vedere menținerea tarifului la o valoare cat mai mica .

Prin stabilirea unei durate mai mari a contractului de delegare de gestiune, se da delegatului siguranța desfasurarii activitatii pe intreaga perioada a acestuia ceea ce poate implica efectuarea unor investitii constând in dotări si modernizări care ar putea fi amortizate intr-un timp mai îndelungat, rezultând in final condiții mai bune de furnizare a energiei termice concomitent cu o menținere a tarifului serviciului furnizat la o valoare acceptabila pentru utilizatorii finali.

Având in vedere cele mentionate mai sus precum si politica autoritatii locale de a crea condiții cat mai bune pentru utilizatorii finali ai acestui serviciu se estimeaza durata optima a contractului de delegare de gestiune la 25 ani.

CAPITOLUL VIII. Concluzii

Avand in vedere analiza realizata in prezentul studiu, din care a rezultat situatia critica in care se afla operatorul SC CET SA Braila, care nu a mai putut asigura continuitatea serviciului in iarna 2011-2012 si implicit nerespectarea indicatorilor de performanta ai serviciului aprobat prin H.C.L.M. nr. 334/2011 pentru modernizarea si reabilitarea SACET din municipiul Braila este necesar ca in cel mai scurt timp, in conformitate cu prevederile Legii serviciilor comunitare de utilitati publice, nr.51/2006 si a HGR 717/2008 pentru aprobarea procedurii cadru privind organizarea, derularea si atribuirea contractelor de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilitati publice, a criteriilor de selecție cadru a ofertelor pentru serviciile comunitare de utilitati publice si a Contractului-cadru de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilitati publice, sa se asigure gestiunea delegata a serviciului, către

un operator care sa realizeze investițiile in infrastructura aferenta serviciului de productie, transport, distributie si furnizare pentru reabilitare si modernizare, si sa gestioneze performant si in conform cerințelor legale in vigoare serviciul public.

Realizarea acestor cerințe trebuie sa conducă la:

- asigurarea continuitatii serviciului public la utilizatorii existenti si extinderea acestuia prin recastigarea fostilor utilizatori;
- imbunatatirea calitatii serviciului de productie, transport, distributie si furnizare a energiei termice in sistem centralizat;
- reducerea cheltuielilor de la bugetul Consiliului local;
- accesibilitatea preturilor la consumatori;
- utilizarea eficienta a resurselor energetice si dezvoltarea durabila;
- adaptarea la cerințele utilizatorilor;
- indeplinirea cerintelor pentru protectia mediului.

Autoritatea administrației publice locale a municipiului Braila a organizat și derulat procedura de delegare a serviciului de productie, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat, în baza HGR nr.717/2008.

După parcurgerea etapelor legale, respectiv două etape de licitație publică deschisă, la care nu s-a îndeplinit condiția de participare a cel puțin 3 ofertanți eligibili, precum și etapa de negociere directă, la care nu s-a prezentat niciun ofertant, în baza răspunsului ANRSC nr.104652/07.06.2013 și a prevederilor legale în materie, autoritatea administrației publice a Municipiului Brăila a realizat demersurile necesare pentru a iniția o nouă procedură de delegare a gestiunii acestui serviciu de utilitate publică, conform HGR nr.717/2008.

Astfel, având în vedere noile condiții tehnico-economice în care s-a desfășurat serviciul de alimentare cu energie termică în sezonul rece 2013-2013 și până în prezent, respectiv:

- scoaterea sursei CET km 10 din funcțiune;
- reconfigurarea zonelor unitare de încălzire;
- scăderea accentuată a numărului de utilizatori și implicit a cantității de energie termică produsă și livrată;
- creșterea nivelului de datorii înregistrate de SC CET SA la furnizori;
- întreruperea furnizării agentului termic de către SC CET SA din luna februarie 2013.

s-a procedat la actualizarea documentației de atribuire, în vederea inițierii unei noi proceduri de delegare a gestiunii serviciului de productie, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în sistem centralizat din Municipiul Brăila în baza HGR nr.717/2008.

In acest sens este necesara aprobarea studiului de oportunitate si a documentației de atribuire prevăzută de HGR 717/2008, de către Consiliul Local al Municipiului Braila.



**ANUNȚ DE PARTICIPARE LA PROCEDURA DE LICITAȚIE PUBLICĂ
DESCHISĂ PRIVIND DELEGAREA GESTIUNII SERVICIULUI PUBLIC DE
ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ DIN MUNICIPIUL BRĂILA,
în baza HGR nr.717/2008**

1. Denumirea, adresa, numărul de telefon, numărul de fax și adresa de e-mail ale autorității contractante (delegatarul):

Municipiul Braila,
Piata Independentei nr.1, cod postal 810217, Braila, judetul Braila, Romania
Tel +40239.694947, Fax +40239.692394, e-mail: pmb@primariabr.ro

2. Denumirea, adresa, numărul de telefon, numărul de fax și adresa de e-mail ale biroului de la care se poate solicita documentația de atribuire. Dacă este cazul, costul și condițiile de plată în vederea obținerii documentației de atribuire:

Serviciul Achiziții publice, Serviciul Unitatea de Monitorizare a serviciilor comunitare de utilități publice (UMMSCUP):
Piata Independentei nr.1, cod postal 810217, Braila, judetul Braila, Romania
Tel +40239.694947/ 234; Tel +40239.619197/104; 108, Fax. +40239.692394,
e-mail: dianaivanciu@primariabr.ro

Un set complet al documentației de atribuire se poate obține pe suport optic (CD), de la sediul autorității contractante contra sumei de 100 lei, achitată prin numerar la sediul delegatarului sau prin virament în contul RO75TREZ 1512 4650 256X XXXX, cod fiscal 4205670, deschis la Trezoreria Braila pe numele Municipiului Braila. Documentația va fi eliberată pe baza unei solicitări scrise, cu desemnarea persoanei imputernicite să o ridice.

3. a) Locul executiei serviciului: serviciul public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice se desfășoară în municipiul Braila din judetul Braila, Romania.

b) Obiectul delegării; natura și dimensiunea lucrărilor/prestarilor:

Delegarea gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice și a sistemului aferent (SACET) din municipiul Brăila, în zona acoperită în prezent de contractul de concesiune cu SC CET SA, în limitele prevăzute prin contract, a standardelor și reglementărilor în vigoare. Interventia financiară a municipiului Braila poate îmbrăca forma unei subvenții acordate în condițiile legii, cu aprobarea consiliului local și/sau în funcție de reglementările legale, consiliul local poate aproba acordarea de ajutoare persoanelor aflate în dificultate.

Scopul principal al Delegatarului este ca cetățeanul conectat la SACET să beneficieze de un serviciu public de calitate, să consume cât are nevoie, să știe cât a consumat și să plătească doar cât a consumat. Pentru realizarea acestor obiective, Delegatul va avea obligația de a asigura o sursă nouă de producere a energiei termice, de preferat în

cogenerare de înaltă eficiență cu o capacitate și performanță care să asigure competitivitatea pretului la consumator.

c) Termenul de finalizare sau durata contractului:

Contractul de delegare a serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice va avea o durată de 25 de ani de la data semnării. Contractul va putea fi prelungit cu maximum jumătate din durata inițială, cu acordul ambelor părți.

4. a) Termenul de depunere a ofertelor:, ora 11:00.

b) Adresa la care trebuie transmise ofertele:

Municipiul Braila, Piața Independenței nr.1, cod postal 810217, județul Braila, România.

c) Limba sau limbile în care trebuie redactate ofertele: limba română.

d) Data, ora și locul deschiderii ofertelor:, ora 12:00, sediul Primăriei Municipiului Braila, Piața Independenței nr.1, Braila, județul Braila, România.

5. Condiții personale, tehnice și financiare pe care trebuie să le îndeplinească ofertantul:

Garanția de participare se stabilește la 200.000 Euro și este plătită în lei la cursul oficial comunicat de BNR din ziua plății, prin Ordin de plată, în contul RO75 TREZ 1512 4650 256X XXXX, cod fiscal 4205670, deschis la Trezoreria Brăila pe numele Municipiului Brăila sau prin scrisoare de garanție bancară emisă de o bancă românească sau prin orice instrument financiar precizat de lege.

În scrisoarea de garanție bancară, se va menționa explicit că se utilizează pentru participare la procedura de licitație publică deschisă pentru delegarea serviciului public de producere, transport, distribuție și furnizare energie termică în municipiul Brăila. Ofertantul va pierde garanția de participare dacă își retrage oferta înainte de desemnarea câștigătorului sau, fiind desemnat câștigător, nu semnează contractul în termenul de valabilitate al ofertei din vina exclusivă a sa. Valabilitatea scrisorii de garanție bancară trebuie să fie de minim 90 de zile de la data limită de depunere a ofertelor.

Adjudecatarul procedurii de licitație publică deschisă, în cazul firmelor străine sau grupurilor de operatori, va înființa special în scopul îndeplinirii obiectului delegării gestiunii și încheierii contractului, până la data semnării contractului, o societate comercială de drept român. În aceste condiții, adjudecatarul va garanta pentru toate sarcinile și obligațiile delegatului prevăzute în contract și va semna contractul în calitate de garant.

Condiții speciale:

Pentru realizarea acestor obiective, Delegatul va avea obligația de a asigura o sursă nouă de producere a energiei termice, de preferat în cogenerare de înaltă eficiență cu o capacitate și performanță care să asigure competitivitatea pretului la consumator. Investițiile de realizat în zona gestionată vor asigura necesarul de energie termică la momentul punerii în funcțiune și se vor realiza în maxim 2 ani.

Ofertantul câștigător se angajează să plătească redevența în condițiile stabilite în Caietul de sarcini – obligații minime ale ofertanților

Conditii de participare :

Candidații interesați au obligația de a achiziționa documentația de atribuire de la sediul delegatarului.

Documentele prin care se dovedeste îndeplinirea cerințelor de eligibilitate sunt prevăzute în documentația de atribuire.

Pot participa la procedura de licitație publică deschisă, societăți comerciale de naționalitate română sau străină care au în obiectul de activitate, activitățile ce se delegă. Un grup de operatori care depun o ofertă comună va prezenta un acord de asociere.

Dovada depunerii în termen a ofertei este data și ora înregistrării la registratura autorității contractante a coletului care conține oferta și a scrisorii de înaintare.

Capacitatea economică și financiară:

Ofertantul va avea o cifră medie de afaceri globală cel puțin egală cu 21 milioane lei. Cifra medie de afaceri globală se dovedește prin raportare la ultimii trei ani financiari încheiați, conform bilanțurilor contabile la 31 decembrie sau rapoartelor de audit.

Capacitatea economică și financiară poate fi susținută de terți, pentru care îndeplinirea condițiilor de mai sus se dovedește printr-o scrisoare de angajament. Terții susținători vor depune declarații în nume propriu.

Capacitatea tehnică

Informații și formalități necesare pentru evaluarea respectării cerințelor menționate:

Ofertanții vor prezenta fișe de experiență similară în legătură cu contracte similare derulate în UE.

Ofertanții vor prezenta procesele verbale de recepție finală aferente contractelor prezentate sau recomandări emise de beneficiarii contractelor.

Ofertanții vor face dovada că au implementat un sistem de management al calității, de management de mediu și de management al energiei certificat de organisme naționale sau internaționale acreditate.

Capacitatea tehnică poate fi susținută și de terți care îndeplinesc condițiile de mai sus și prezintă o scrisoare de angajament. Terții susținători vor depune declarații în nume propriu.

6. Criterii utilizate la atribuirea contractului de delegare:

- sunt stabilite în baza prevederilor HGR nr.717/2008 și a HCLM Brăila nr.....

7. După caz, procentajul minim din lucrări care trebuie acordat partilor terțe: - nu este cazul.

8. Data trimiterii spre publicare a anunțului de participare:

9. Denumirea si adresa organismului competent de rezolvare a contestatiilor si, dupa caz, de mediere.

Informatii exacte privind termenele de depunere a contestatiei si, dupa caz, denumirea, adresa, numarul de telefon, numarul de fax si adresa de e-mail ale biroului de la care se pot obtine aceste informatii.: sediul Primariei Municipiului Braila, Piata Independentei nr.1, Serviciul Juridic Contencios, Tel +40239.694947, Fax +40239.692394, e-mail: pmb@primariabr.ro

Căi de atac :

Persoana care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim printr-un act al delegatarului/comisiei de evaluare, cu încălcarea dispozițiilor legale în materia serviciilor comunitare de utilități publice și prin nerespectarea prezentei proceduri-cadru, are dreptul de a contesta actul respectiv pe cale administrativă și/sau în justiție, în condițiile Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

10. Informatii suplimentare:

Ofertantii au optiunea de a vizita amplasamentul gestiunii, statiile termice, institutiile care vor fi deservite si retelele, in perioada cuprinsa intre data publicarii anuntului si 3 zile inaintea datei limita de depunere a ofertei. Vizita pe amplasament se va anunta cu 2 zile lucratoare inainte de realizarea acesteia si va putea avea loc zilnic intre orele 10-15, in prezenta unui delegat al delegatarului.

Cantitatea sau domeniul contractului de delegare: productie, transport, distributie, furnizare – cantitati conform caietului de sarcini.

Valoarea estimată fără TVA in LEI este echivalentul a 16.657.500 EUR

Cursul leu/euro folosit va fi cel valabil cu 30 zile înainte de termenul de depunere a ofertelor. Moneda: LEU/EUR .

Perioada minima pe parcursul careia ofertantul trebuie sa-si mentina oferta este de 90 zile.

Achiziția documentației de atribuire este obligatorie.

La deschiderea ofertelor pot participa reprezentantii imputerniciti ai ofertantilor.

PRIMAR

Dr.ing. Aurel Gabriel Simionescu

Intocmit,
Diana Ivanciu
Iacom Alina Mihaela



Municipiul Brăila

Delegarea gestiunii serviciului public
de producere, transport, distribuție și
furnizare energie termică din
municipiul Brăila

**Contractul de delegare a gestiunii serviciului de
producere, transport, distribuție și furnizare energie
termică**

- FOAIE DE SEMNATURI -

PROIECTANT - Ing. Laurentiu MARIN
VERIFICAT - Ing. Melania IONESCU
SEF PROIECT - Ing. Adrian GEORGESCU

.....
.....
.....

ADCA PROIECT

e-mail: office@adca.ro

Tel/fax: 021/ 319 32 71

Str. Hatmanul Arbore, nr. 15-19,

Ap. 307, Sector 1, Bucuresti

CUI: RO16860770

Cuprins:

CAPITOLUL I: Părți contractante	5
CAPITOLUL II: Obiectul contractului	5
CAPITOLUL III: Dispoziții generale	6
CAPITOLUL IV: Durata contractului	6
CAPITOLUL V: Redevența	6
CAPITOLUL VI: Drepturile părților	6
Secțiunea 1: Drepturile delegatului	6
Secțiunea 2: Drepturile delegatarului	7
CAPITOLUL VII: Obligațiile părților	7
Secțiunea 1: Obligațiile delegatului	7
Secțiunea 2: Obligațiile delegatarului	9
CAPITOLUL VIII: Preturile practicate și procedura de stabilire, modificare sau ajustare a acestora	9
CAPITOLUL IX: Încheierea contractului de delegare a gestiunii	10
CAPITOLUL X: Clauze contractuale referitoare la împărțirea responsabilităților privind protecția mediului	10
CAPITOLUL XI: Politica privind forța de muncă	10
CAPITOLUL XII: Forța majoră	11
CAPITOLUL XIII: Administrarea patrimoniului public și privat	11
CAPITOLUL XIV: Rezilierea contractului	11
CAPITOLUL XV: Răspunderea contractuală	12
CAPITOLUL XVI: Litigii	12
CAPITOLUL XVII: Dispoziții finale	12
Anexa nr. 1 Aria delegării	13

CAPITOLUL I: Părți contractante

Municipiul Brăila, prin Consiliul Local al Municipiului Brăila, adresa: Piața Independenței nr.1, telefon: 0239694947, fax: 0239692394, cod unic de înregistrare: 4205670, cont bancar nr:..... deschis la Trezoreria Municipiului Brăila, reprezentat legal prin domnul AUREL GABRIEL SIMIONESCU, având funcția de Primar al municipiului Brăila, în calitate de **delegatar**, și

Operatorul....., codul unic de înregistrare....., cu sediul principal în....., str. nr., bl., sc., et., ap., județul/sectorul....., reprezentată prin....., având funcția de, în calitate de **delegat**,

au convenit să încheie prezentul **contract de delegare a gestiunii**.

CAPITOLUL II: Obiectul contractului

Art. 1 Obiectul contractului de delegare a gestiunii constă în dreptul și obligația de a furniza/presta serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, respectiv activitățile de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice, inclusiv dreptul și obligația de a administra și de a exploata infrastructura tehnico-edilitară aferentă serviciului, în Municipiul Brăila, în aria administrativ-teritorială a Municipiului Brăila.

Aria gestiunii este descrisă în Anexa nr. 1 la prezentul contract.

Art. 2 Obiectivele delegatarului sunt:

- a) îmbunătățirea condițiilor de viață ale utilizatorilor prin promovarea calității și eficienței acestui serviciu;
- b) dezvoltarea durabilă a serviciului;
- c) protecția mediului înconjurător;
- d) asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică;
- e) accesibilitatea preturilor la consumator;
- f) asigurarea resurselor necesare serviciului public de alimentare cu energie termică pe termen lung;
- g) asigurarea siguranței în funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică;
- h) evidențierea transparenței a costurilor în stabilirea pretului de facturare a energiei termice.

Art. 3 Categoriile de bunuri ce vor fi utilizate de operator în derularea contractului sunt următoarele:

- a) **bunuri de retur** sunt bunurile publice transmise cu titlu gratuit în administrarea delegatului, inclusiv cele realizate pe durata contractului de delegare în scopul îndeplinirii obiectivelor delegării și care, la încetarea contractului de delegare, revin de plin drept, gratuit, în bună stare, exploatabile și libere de orice sarcini sau obligații delegatarului. În cazul încetării contractului înainte de expirarea termenului din culpa delegatului, delegatarul este îndreptățit să primească valoarea neamortizată a bunurilor realizate din fondurile sale;
- b) **bunuri de preluare** sunt acele bunuri care la încetarea contractului de delegare pot reveni delegatarului, în măsura în care acesta din urmă își manifestă intenția de a prelua bunurile respective în schimbul plății unei compensații, în condițiile legii;
- c) **bunuri proprii** sunt acele bunuri care la încetarea contractului rămân în proprietatea delegatului.

CAPITOLUL III: Dispoziții generale

Art. 4 Contractul de delegare a gestiunii are ca anexe obligatorii următoarele:

- a) caielele de sarcini privind furnizarea serviciului;
- b) regulamentul serviciului;
- c) oferta tehnica si financiara a delegatului, în forma în care a fost declarată câștigătoare;
- d) inventarul bunurilor de retur, proprietate publică a Municipiului Braila, aferente serviciului;
- e) procesul-verbal de predare-preluare a bunurilor prevăzute la lit. d);
- f) programul de investitii care va fi realizat de operator conform ofertei tehnice si financiare;
- g) planul social de mentinere, recalificare si protectie sociala a angajatilor, parte componenta a ofertei declarate castigătoare.

CAPITOLUL IV: Durata contractului

Art. 5 Durata contractului de delegare a gestiunii este de 25 ani începând de la data semnării contractului.

Art. 6 Contractul de delegare a gestiunii poate fi prelungit doar o singură dată, pentru o perioadă care nu poate depăși jumătate din durata inițială.

CAPITOLUL V: Redevența

Art. 7 Redevența anuală plătită de către Delegat delegatarului va fi de euro. Redevența se va plăti trimestrial, în transe egale scadente la data de 15 a lunii a treia din trimestru. Neplata redevenței sau executarea cu întârziere a acestei obligații conduce la penalități de 0,01% din valoarea sumei datorate, calculate pe zi de întârziere. Redevența aferentă contractului de delegare a gestiunii se va constitui una din sursele pentru finanțarea lucrărilor de investiții în sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, realizate de către delegat respectiv pentru bunurile de retur din tronsoanele de transport, distribuție și furnizare.

Art. 8 Delegatul are obligația ca, în termen de 30 de zile de la data semnării contractului, să depună cu titlu de garanție o sumă fixă de euro, reprezentând o cota parte de 10 % din suma obligației de plată a redevenței datorate pentru primul an de exploatare.

Art. 9 Suma prevăzută la art. 7 se achită în lei calculată prin folosirea cursului de schimb al leului comunicat de BNR pentru ziua plății și va fi plătită prin ordin de plată, în contul nr. RO47TREZ 15121300205XXXXX, deschis la Trezoreria Municipiului Brăila pe numele Municipiului Brăila, COD FISCAL 4205670.

CAPITOLUL VI: Drepturile părților

Secțiunea 1: Drepturile delegatului

Art. 10 Delegatul are următoarele drepturi:

- a) să exploateze în mod direct, pe riscul și pe răspunderea sa, bunurile, activitățile și serviciile publice care fac obiectul contractului de delegare a gestiunii;
- b) să încaseze contravaloarea serviciului prestat;
- c) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului contract, în cazul modificării reglementărilor și/sau a condițiilor tehnico-economice care au stat la baza încheierii acestuia;
- d) să aplice prețul aprobat conform legislației în vigoare;
- e) să încheie contracte de furnizare a serviciului cu toți utilizatorii;

f) să propună ajustarea și modificarea prețurilor.

g) dreptul de a prelua energie termică produsă de către SC CET SA Brăila, prin convenție, până la asigurarea acesteia din surse proprii.

Secțiunea 2: Drepturile delegatarului

Art. 11 Delegatarul are următoarele drepturi:

a) de a stabili și de a aproba programele de reabilitare, extindere și modernizare a dotărilor existente, cu consultarea delegatului;

b) de a corela cu programele de dezvoltare economico-socială a localității și de amenajare a teritoriului efectuarea lucrărilor de investiții în scopul realizării acestora într-o concepție unitară;

c) de a aproba studiile de fezabilitate privind reabilitarea, extinderea și modernizarea dotărilor publice aferente serviciilor publice delegate;

d) de a-și manifesta intenția de a dobândi bunurile de preluare și de a solicita delegatului încheierea contractului de vânzare-cumpărare cu privire la aceste bunuri. În termen de 90 de zile delegatarul este obligat să își exercite dreptul de opțiune sub sancțiunea decăderii;

e) de a realiza investiții de interes comun în domeniul infrastructurii tehnico-edilitare aferente serviciului public delegat;

f) de a finanta realizarea de lucrări necesare serviciului public delegat, dacă reglementările în materie impun acest lucru;

g) de a inspecta bunurile, activitățile și serviciile publice delegate; de a verifica stadiul de realizare a investițiilor, precum și modul în care este satisfăcut interesul public; de a verifica respectarea obligațiilor asumate prin contract, cu notificarea prealabilă a delegatului și în condițiile prevăzute în caietul de sarcini și în regulamentul serviciului;

h) de a aproba structura și ajustările de tarife propuse de către delegat, în baza avizului autorității de reglementare și în conformitate cu prevederile legale în vigoare;

i) de a modifica în mod unilateral partea reglementară a contractului de delegare de gestiune, din motive excepționale legate de interesul național sau local.

j) de a rezilia contractul, în condițiile legii, în cazul în care delegatul nu respectă obligațiile asumate prin contractul de delegare.

CAPITOLUL VII: Obligațiile părților

Secțiunea 1: Obligațiile delegatului

Art. 12 Delegatul are următoarele obligații:

a) să obțină de la autoritățile competente avizele, acordurile și autorizațiile necesare prestării serviciului delegat;

b) să respecte angajamentele luate prin contractele de delegare a gestiunii;

c) să respecte prevederile regulamentului serviciului delegat, caietului de sarcini al serviciului și ale celorlalte reglementări specifice serviciului delegat;

d) să servească toți utilizatorii din aria gestiunii stabilite la art. 1 alin(2), din prezentul contract, unde i-a fost delegat serviciul;

e) să respecte indicatorii de performanță prevăzuți în anexa la regulamentul serviciului delegat;

f) să furnizeze delegatarului informațiile solicitate și să asigure accesul la toate informațiile necesare în vederea verificării și evaluării funcționării și dezvoltării serviciilor publice delegate în conformitate cu clauzele contractului de delegare și cu prevederile legale în vigoare;

g) să aplice metode performante de management care să conducă la reducerea costurilor de operare, inclusiv prin aplicarea procedurilor concurențiale oferite de normele legale în vigoare;

- h) să preia de la delegatar, pe bază de proces-verbal de predare-preluare, patrimoniul, aferent realizării serviciului delegat;
- i) să efectueze serviciul public delegat conform prevederilor regulamentului serviciului și caietului de sarcini, în condiții de calitate și eficiență;
- j) să fundamenteze și să supună aprobării prețurile ce vor fi utilizate pentru serviciul delegat;
- k) să nu subdelege serviciul și bunurile care fac obiectul delegării, decât în condițiile legii și cu aprobarea delegatarului;
- l) să plătească redevența la valoarea prevăzută și la termenul stabilit în contractul de delegare a gestiunii;
- m) să ia toate măsurile necesare privind bunurile de retur, astfel încât, la încheierea contractului de delegare, să nu fie afectată capacitatea delegatarului de a realiza serviciul;
- n) să fundamenteze necesarul anual de fonduri pentru investiții din surse proprii, din împrumuturi bancare sau din orice alte surse de finanțare prevăzute de lege;
- o) să propună delegatarului scoaterea din funcțiune a mijloacelor fixe aparținând patrimoniului delegat în baza legislației în vigoare;
- p) să transmită delegatarului modificările de patrimoniu apărute în cursul anului, precum și situația patrimoniului public (cantitativ și valoric) la data de 31 decembrie a fiecărui an și în cursul desfășurării inventarului anual, pentru înregistrarea în contabilitatea acesteia;
- q) să restituie bunurile de retur, în deplină proprietate, în mod gratuit și libere de orice sarcini, la încetarea contractului de delegare a gestiunii;
- r) la încetarea contractului de delegare a gestiunii din alte cauze decât expirarea termenului sau forța majoră, delegatul este obligat să asigure continuitatea prestării activității în condițiile stipulate în contract, până la preluarea acesteia de către delegatar, dar nu mai mult de 12 luni.
- s) să notifice cauzele de natură să conducă la reducerea activității și măsurile ce se impun pentru asigurarea continuității activității;
- t) să ia măsurile necesare privind igiena, siguranța la locul de muncă și normele de protecție a muncii;
- u) să predea la încheierea contractului toată documentația tehnico-economică referitoare la serviciul gestionat;
- v) să realizeze investiții, conform angajamentelor asumate prin ofertă și să utilizeze redevența pentru investiții în sfera bunurilor din domeniul public;
- w) să respecte condițiile impuse de natura bunurilor, activităților sau serviciilor publice (protejarea secretului de stat, materiale cu regim special, condiții de siguranță în exploatare, protecția mediului, protecția muncii, condiții privind folosirea și protejarea patrimoniului etc.);
- x) în cazul în care delegatul sesizează existența sau posibilitatea existenței unei cauze de natură să conducă la imposibilitatea realizării activității ori serviciului public, va notifica de îndată acest fapt autorității publice, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea continuității activității sau serviciului public;
- y) să preia și să mențină angajații din aria gestiunii delegate, conform planului social de menținere, recalificare și protecție socială a angajaților așa cum este prezentat în ofertă;
- z) să folosească bunurile de retur exclusiv în scopul prestării serviciului delegat.

Secțiunea 2: Obligațiile delegatarului

Art. 13 Delegatarul are următoarele obligații:

- a) să predea delegatului la data intrării în vigoare a contractului de delegare toate bunurile, instalațiile, echipamentele și dotările aferente întregii activități, cu inventarul existent, libere de orice sarcini, pe bază de proces-verbal de predare-preluare;
- b) să notifice părților interesate, la cerere, informații referitoare la încheierea prezentului contract de delegare;

- c) să faciliteze delegatului autorizarea lucrărilor și investițiilor pe domeniul public și privat, în conformitate cu reglementările legale în vigoare;
- d) să asigure sumele aprobate pentru investiții pe domeniul public, cel puțin la nivelul redevenței;
- e) să își asume pe perioada derulării contractului de delegare toate responsabilitățile și obligațiile ce decurg din calitatea sa de proprietar;
- f) să ia toate măsurile pentru înlocuirea bunurilor pe care le scoate din uz, în așa fel încât să se pastreze capacitatea de a realiza serviciul public delegat;
- g) să nu îl tulbure pe delegat în exercițiul drepturilor rezultate din prezentul contract de delegare;
- h) să nu modifice în mod unilateral contractul de delegare, în afară de cazurile prevăzute expres de lege;
- i) să notifice delegatului apariția oricăror împrejurări de natură să aducă atingere drepturilor acestuia;
- j) să verifice periodic următoarele: serviciile publice furnizate și nivelul de calitate al acestora; îndeplinirea indicatorilor de performanță și aplicarea penalităților pentru neîndeplinirea acestora; menținerea echilibrului contractual rezultat prin licitație; asigurarea unor relații echidistante și echilibrate între delegat și utilizatori; clauzele de administrare, întreținere și predare a bunurilor publice, planul social de limitare a efectelor negative ale concesiunilor;
- k) să aprobe prețurile, după obținerea deciziei ANRE și/ sau avizului ANRSC;

CAPITOLUL VIII: Prețurile practicate și procedura de stabilire, modificare sau ajustare a acestora

Art. 14 Stabilirea, ajustarea și modificarea prețurilor se vor efectua în conformitate cu procedura de stabilire, modificare sau ajustare a prețurilor specifică serviciului delegat și cu respectarea prevederilor legilor în vigoare.

Art. 15 Prețurile la serviciile delegate la data semnării prezentului contract sunt rezultate ca urmare a procedurilor instituite, în sumă de _____ lei.

Art. 16 Contravaloarea serviciilor publice delegate se va determina în baza prețurilor în vigoare și a cantităților stabilite conform procedurii de facturare.

CAPITOLUL IX: Încetarea contractului de delegare a gestiunii

Art. Prezentul contract de delegare a gestiunii încetează în următoarele situații:

- a) la expirarea duratei stabilite prin contractul de delegare, dacă părțile nu convin, în scris, prelungirea acestuia în condițiile legii;
- b) în cazul în care interesul național sau local o impune, prin denunțarea unilaterală de către delegatar, cu plata unei despăgubiri juste și prealabile în sarcina delegatarului;
- c) în cazul nerespectării corespunzătoare a oricăror obligații contractuale de către părți, prin reziliere, cu plata unei despăgubiri în sarcina părții în culpă;
- d) la dispariția, dintr-o cauză de forță majoră, a sistemului sau în cazul imposibilității obiective a delegatului de a-l exploata, prin renunțare, fără plata unei despăgubiri;
- e) în cazul reorganizării judiciare sau a falimentului delegatului;
- f) alte cauze de încetare a contractului de delegare a gestiunii, conform dispozițiilor legale aplicabile în materie;
- g) prin retragerea sau încetarea valabilității licenței pentru furnizarea/prestarea acestui serviciu public.

CAPITOLUL X: Clauze contractuale referitoare la împărțirea responsabilităților privind protecția mediului

Art. 18 Începând cu data intrării efective în vigoare a prezentului contract, delegatul este obligat să respecte în întregime legislația prezenta și cea viitoare privind protecția mediului.

Începând cu data intrării efective în vigoare a prezentului contract, delegatul va fi responsabil de orice risc ecologic care apare după data efectivă și va fi considerat ca fiind responsabil pentru depășirea nivelului de poluanți evacuați în mediu. Delegatul îl exonerează prin acest contract pe delegatar, terți sau consumatori de orice astfel de obligații de mediu.

În conformitate cu prevederile de mai jos, și pentru evitarea incertitudinilor, delegatul va fi în permanență responsabil de reconstrucția ecologică de îndată ce este posibil și în conformitate cu legislația română în vigoare și standardele aplicabile.

Dacă operatorul obține informații că bunurile pot cauza pagube importante mediului, sau că o obligație de mediu a apărut sau va apărea:

- a) va informa în scris delegatarul și orice altă autoritate competentă, în termen de 2 zile, despre orice problemă de acest fel;
- b) va consulta autoritatea competentă cu privire la nivelul acțiunilor de reconstrucție ecologică;
- c) va lua cât de curând posibil toate precauțiile necesare și acțiunile pentru a preveni, reduce sau micșora orice astfel de riscuri sau pagube, va desfășura orice acțiune de protecție, conservare și reconstrucție ecologică conform legii și standardelor aplicabile în domeniu;
- d) se va conforma tuturor cerințelor și cererilor întemeiate ale delegatarului și, dacă este cazul, oricărei alte autorități competente referitor la o astfel de acțiune de remediere.

CAPITOLUL XI: Politica privind forța de muncă

Art. 19 (1) Delegatul va aplica Planul de protecție socială ... (conform ofertei).

(2) Delegatul se obligă la preluarea prin transfer a ...x... persoane care deservesc aria delegării în prezent.

CAPITOLUL XII: Forța majoră

Art. 20 Niciuna dintre părțile contractante nu răspunde de neexecutarea la termen sau/și de executarea în mod necorespunzător, total ori parțial, a oricărei obligații care îi revine în baza prezentului contract de delegare a gestiunii, dacă neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a obligației respective a fost cauzată de forța majoră.

Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice celeilalte părți în termen imediat producerea evenimentului, precum și dovada forței majore și să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecințelor lui.

Dacă în termen de 10 zile de la producere evenimentul respectiv nu încetează, părțile au dreptul să își notifice încetarea deplin drept a prezentului contract de delegare a gestiunii fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

CAPITOLUL XIII: Administrarea patrimoniului public și privat

Art. 21.(1.) Delegatul trebuie să întrebuințeze toate bunurile - patrimoniul public sau privat al Municipiului Brăila - primite în gestiune, ca un bun proprietar și trebuie să-l folosească conform destinației determinată prin contract.

(2.) În cazul în care delegatul nu respectă această obligație în sensul că nu întrebuințează bunurile primite în gestiune potrivit destinației sale sau efectuează transformări neautorizate,

delegatarul este în drept să solicite repunerea bunurilor afectate în starea anterioară și să solicite rezilierea contractului cu daune-interese.

(3.) Bunurile de retur (proprietate public/privata a Municipiului Braila din componenta SACET) sunt supuse inventarierii anuale si se evidentiaza distinct, extracontabil in patrimoniul operatorului economic. Operatorul va transmite delegatarului modificarile de patrimoniu aparute in cursul anului, precum si situatia patrimoniului public (cantitativ si valoric) la data de 31 decembrie a fiecarui an si in cursul desfasurarii inventarului anual pentru inregistrarea in contabilitate a acestuia.

(4.) Investitiile facute de catre delegat pentru dezvoltarea sistemului de incalzire al Municipiului Braila, dupa semnarea contractului de delegare a gestiunii, vor fi inregistrate in patrimoniu sau in bilantul delegatului, ca bunuri de retur, bunuri de preluare sau bunuri proprii, in conformitate cu prevederile aprobărilor emise în condițiile Art. 11 lit. a).

(5.) Bunurile proprietate publica ale Municipiului Braila aferente sistemului de alimentare cu energie termica nu pot constitui garantii pentru creditele bancare contractate de operator, fiind inalienabile, imprescriptibile si insesizabile.

CAPITOLUL XIV: Rezilierea contractului

Art. 22 (1.) Prezentul contract încetează de drept prin retragerea sau încetarea valabilității licenței, precum și în condițiile prevăzute în legislația privind regimul delegării gestiunii (art. 12, alin. (5) din Legea nr. 325/2006).

(2.) Contractul, la notificarea în 15 zile de către delegatar, se rezilează de drept fără îndeplinirea vreunei alte formalități în cazul neîndeplinirii de către delegat a oricărei obligații din prezentul contract.

(3.) În situația rezilierii contractului de delegare a gestiunii, operatorul serviciului are obligația asigurării continuității serviciului public de alimentare cu energie termică pe o perioadă determinată, stabilită de autoritatea administrației publice locale, dar nu mai mult de 12 luni.

CAPITOLUL XV: Răspunderea contractuală

Art.23 Nerespectarea dovedită de către părțile contractante a obligațiilor contractuale prevăzute în prezentul contract de delegare a gestiunii atrage răspunderea contractuală a părții în culpă.

Partea în culpă este obligată la plata penalităților prevăzute de legislația în vigoare.

CAPITOLUL XVI: Litigii

Art. 24 Litigiile de orice fel ce decurg din executarea contractului de delegare a gestiunii se supun judecătii instanței judecătorești competente, potrivit legii.

CAPITOLUL XVII: Dispozitii finale

Art. 25 Modificarea prezentului contract de delegare a gestiunii se face numai prin act adițional scris, încheiat între părțile contractante.

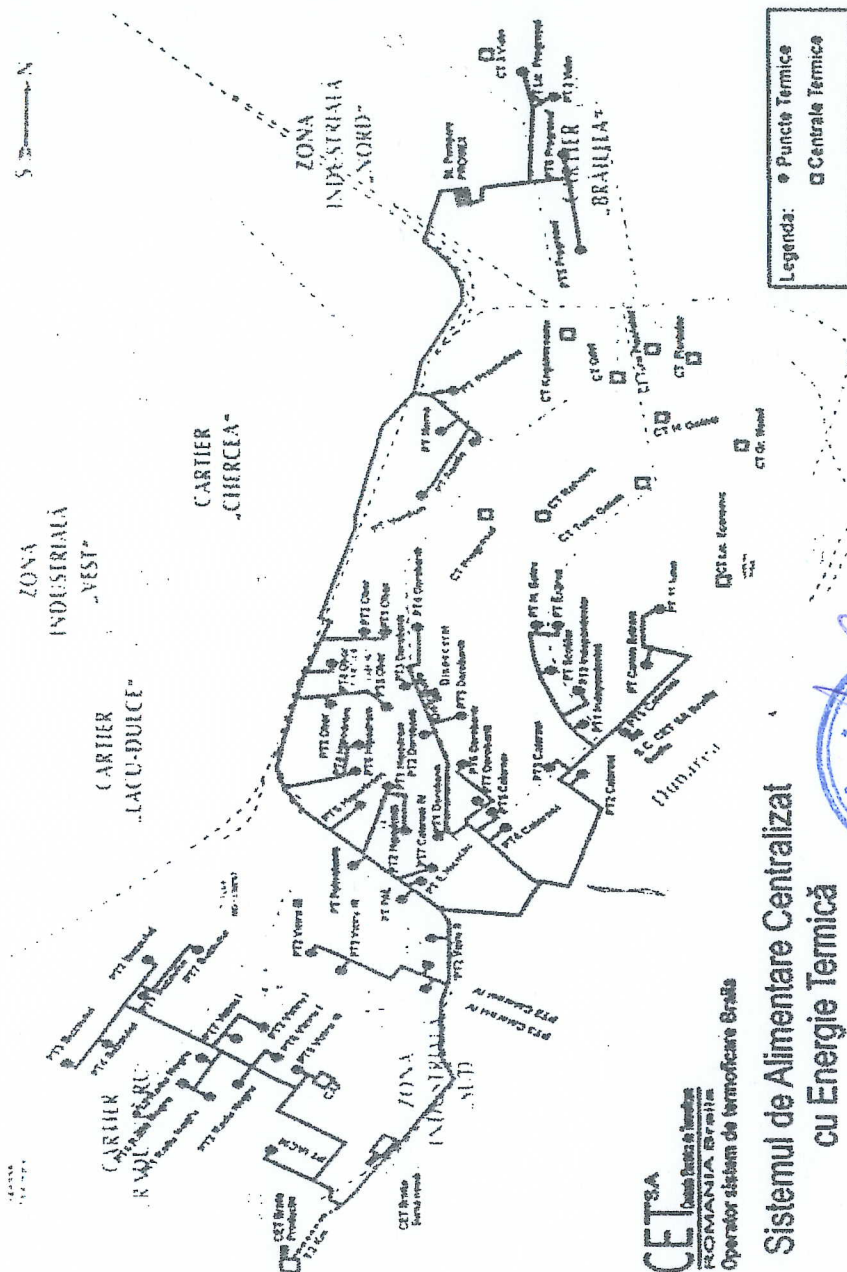
Art. 26 Prezentul contract de delegare a gestiunii intră în vigoare și a fost încheiat în 5 exemplare.

Delegat,

Delegatar,

Anexa nr. 1 Aria delegării

Consiliul Local Municipal - UATM Brăila



Municipiul Brăila

Caiet de sarcini

obligații minime ale ofertanților în cadrul
licitației pentru

**Delegarea gestiunii serviciului
public de alimentare cu energie
termică din municipiul Brăila**

Cuprins

1.	Definiții	4
2.	Obiectul licitației și aria delegării	7
3.	Obiectivele Delegatarului	7
4.	Durata delegării	8
5.	Structura juridică	8
6.	Licențe și autorizări	9
7.	Redevența	9
8.	Transfer al activității de la fostul Operator	9
8.1	Transferul managementului Serviciului	9
8.2	Bunurile și investițiile în curs preluate de la fostul Operator	9
8.3	Transferul altor bunuri necesare prestării Serviciului	10
8.4	Preluarea angajaților	10
8.5	Preluarea creanțelor și datoriilor	10
8.6	Condiții pentru intrarea în vigoare a contractului:	10
8.7	Obligații generale	10
9.	Condiții de exploatare	11
9.1	Condiții generale de exploatare	11
9.2	Standardul de performanță	11
10.	Programe de investiții	11
11.	Bunuri	12
12.	Mediu, sănătate și siguranță în exploatare	12
12.1	Respectarea prevederilor legislative privind sănătatea publică	12
12.2	Siguranța în exploatare	12
12.3	Obligații privind protecția mediului	12
13.	Tarife	Error! Bookmark not defined.
14.	Asigurări	13
15.	Controlul exercitat de către Delegatar și cerințe de raportare	14
15.1	Clauze generale	14
15.2	Rapoarte anuale	14
15.3	Raportul tehnic	14
15.4	Raportul financiar	15
16.	Încetarea contractului de delegare a gestiunii	15
16.1	Condiția de încetare a contractului de delegare a gestiunii	15
16.2	Situații excepționale de încetare a Contractului	15
17.	Confidențialitate	16
18.	Caiete de sarcini pe activități	16

Anexa nr. 1	17
Anexa nr. 2	18
Anexa nr. 3 Bilant 2012	19

1. Definiții

În sensul acestui Caiet de Sarcini expresiile de mai jos vor avea următoarele înțelesuri:

„Agent Termic” este fluidul utilizat pentru acumularea, transportul și cedarea energiei termice. În condițiile acestui contract agentul termic poate fi aburul sau apa;

„Ajustarea tarifului” reprezintă orice modificare a structurii sau nivelului tarifului;

„Apa Caldă de Consum” este apa caldă utilizată în circuit deschis în scopuri gospodărești sau sanitare;

„Aprobare Necesară” reprezintă aprobările, licențele, autorizațiile și permisele necesare Delegatarului pentru furnizarea Serviciului;

„Autoritate Competentă” va însemna orice instanță care are competență juridică precum și orice agenție, inspectorat, minister, reprezentant al autorității publice centrale și locale sau al Guvernului României;

„Bransament” este legătura dintre o rețea de distribuție și un Consumator de energie termică;

„Bunuri” reprezintă toate imobilizările corporale gestionate sau folosite de Delegat pentru a presta Serviciul;

„Bunuri de retur” reprezintă:

- Bunurile Delegatarului date în gestiune la Data Semnării;
- Bunuri care rezultă din finalizarea investițiilor în curs, precum și din desfășurarea investițiilor impuse prin caietul de sarcini și din alte investiții în Bunurile Delegatarului;
- orice alte Bunuri aparținând domeniului public rezultând din activitatea de investiție a Delegatarului.

„Bunuri de preluare” reprezintă bunuri care aparțin Delegatului și au fost utilizate de acesta în timpul delegării gestiunii. Acestea **pot fi transferate** Delegatarului după expirarea Contractului de delegare a gestiunii în măsura în care acesta din urmă prezintă intenția de a prelua respectivele Bunuri în schimbul compensării egale cu valoarea contabilă actualizată. În cazul în care aceste Bunuri nu sunt transferate Delegatarului, acestea rămân în proprietatea Delegatului.

„Bunuri proprii” reprezintă bunuri care aparțin Delegatului și au fost utilizate de acesta în timpul Delegării și care la expirarea Contractului **rămân în proprietatea** Delegatului.

„Consumator” reprezintă persoana fizică sau juridică ce utilizează pe bază de contract energia termică în instalațiile sale legate nemijlocit la instalațiile Delegatului;

„Consumator industrial” reprezintă „persoana fizică sau juridică ce utilizează pe bază de contract energia termică în procesul tehnologic”

„Contract” reprezintă contractul de delegare precum și anexele sale, incluzând modificările sale ulterioare;

„Contract de Furnizare” reprezintă contractul încheiat între Delegat și Consumator cu respectarea prevederilor Codului Comercial al României și ale contractului cadru de furnizare emis de A.N.R.S.C. și care are ca obiect furnizarea de energie termică pentru încălzire și prepararea Apei Calde de Consum de către Delegat pentru a fi utilizată de către Consumator;

„Data de Referință” reprezintă data când documentele finale ale licitației sunt puse la dispoziția ofertanților;

„Data Efectivă” înseamnă data îndeplinirii condițiilor în care contractul intră în vigoare, adică data punerii în aplicare a clauzelor Contractului de delegare;

„Data Semnării” este data semnării contractului de către ultima Parte (din punct de vedere cronologic);

„Delegatarul” este persoana juridică care acordă pentru o perioadă determinată dreptul și obligația de exploatare a SACET și a Serviciului;

„Delegatul” este persoana juridică desemnată în schimbul plății unei redevențe să preia dreptul și obligația de exploatare SACET și a Serviciului acționând pe riscul și pe răspunderea proprie;

„Delegare” înseamnă dreptul exclusiv al Delegatului de a furniza Serviciul și de a opera SACET în cadrul Ariei gestiunii, pe riscul și responsabilitatea sa, în conformitate cu clauzele Contractului;

„Durata Contractului” este perioada de valabilitate a Contractului, specificată la art. 5 „Durata și reînnoirea Contractului”;

„Extensie specifică” este o extindere care alimentează un număr limitat de consumatori noi și care nu se utilizează pentru tranzitarea energiei termice către alți consumatori. Se aplică în cazul consumatorilor care se găsesc în zone care nu sunt acoperite de Serviciu sau de Delegatar;

„Eveniment excepțional” împrejurare de fapt, imprevizibilă la data încheierii contractului și insurmontabilă, care face imposibilă executarea obligațiilor asumate de un contractant, determinând pe plan juridic exonerarea de răspundere a debitorului respectiv;

„Forța Majoră” cuprinde toate evenimentele externe, absolut ireversibile sau imprevizibile care nu sunt sub controlul Părților și care au efect negativ asupra capacității lor de a-și realiza drepturile și obligațiile contractuale. Astfel de evenimente pot fi:

- inundații, cutremure, furtuni, trăznete, incendii, epidemii, explozii sau alte catastrofe naturale;
- nerespectarea obligațiilor contractuale de către un subcontractor al Delegatului, reprezentând un monopol, ca urmare a unui eveniment care, dacă ar fi afectat una din Părți ar fi constituit Forță Majoră și
- orice altă circumstanță extraordinară, care nu poate fi prevăzută și evitată, incluzând acte de război (declarat sau nu), războaie, dezordine publică, terorism, sabotaj, insurecție, rebeliune, greve naționale și regionale și orice alte evenimente comparabile;

„Garant” înseamnă persoana juridică care asigură execuția reală a obligațiilor asumate prin Delegat;

„Grup” înseamnă o grupare de societăți comerciale asupra cărora o aceeași persoană fizică sau juridică exercită controlul în mod direct sau indirect;

„Instalații de Producere a Energiei Termice” reprezintă totalitatea instalațiilor care produc abur, apă fierbinte sau apă caldă;

„Inventar” reprezintă un document sub formă de listă, care cuprinde enumerarea existenței cantitative și valorice a mijloacelor pe care le posedă, le are în gestiune sau folosință o persoană juridică;

„Lucrări” înseamnă proiectarea, managementul, fabricarea și punerea în funcțiune, construcția, testarea și procurarea oricăror bunuri, materiale sau echipamente;

„Operator” este persoana juridică care prestează Serviciul. Pe durata acestui Contract operatorul este Delegatul;

„Perioada de Încălzire” reprezintă perioada anului în care energia termică furnizată de SACET este folosită pentru încălzire, în mod obișnuit perioada dintre 1 septembrie și 1 mai;

„Perioada de Vârf” reprezintă perioada anului când cererea de energie termică este mai ridicată, în mod obișnuit perioada dintre 1 decembrie și 1 martie;

„Planul de Investiții” reprezintă un document întocmit de Delegat și predat Delegatarului și care descrie investițiile. Planurile de Investiții pot fi: Planul Anual de Investiții, Planul de Investiții pe 5 ani și Planul General de Investiții;

„Planul Anual de Investiții” reprezintă Planul de Investiții care trebuie întocmit și predat anual de către Delegat;

„Planul de Investiții pe 5 ani” reprezintă Planul de Investiții emis și predat la fiecare 5 ani de către Delegat;

„Planul General de Investiții” reprezintă un document întocmit de Delegat la începutul delegării gestiunii;

„Principiul Continuității Serviciului” înseamnă obligația Delegatului de a furniza Serviciul Consumatorilor fără întreruperi parțiale sau totale, cu excepția cazurilor specifice stipulate în Contract;

„Punctul de Delimitare a Instalațiilor dintre Furnizor și Consumator” este locul unde instalațiile proprietate ale consumatorului se racordează la instalațiile Operatorului. Punctul de delimitare este situat, după caz:

- la armăturile de separare. Armăturile de separare, inclusiv elementele de îmbinare cu conductele aferente, sunt exploatate de furnizorul de energie termică. Delimitarea se face la perechea de flanșe din aval de armătura de separare;
- la limita gardului centralei, în cazul alimentării consumatorului direct dintr-o centrală termică prin conducte ce îl alimentează în exclusivitate;
- la limita incintei consumatorului, în cazul alimentării consumatorului prin intermediul unor Stații Termice amplasate în afara incintei acestuia și din care se alimentează mai mulți consumatori;
- la limita stației termice, proprietate a Operatorului sau a unui consumator, în afara acesteia;
- la robinetul de pe racordul consumatorului din conducta de distribuție (în cazul în care rețelele termice care alimentează mai mulți consumatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele consumatorilor);

„Randamentul Distribuției” reflectă calitatea echipamentului de distribuție. Se calculează ca raportul dintre cantitatea de energie termică măsurată la Branșament și cantitatea de energie termică produsă (la ieșirea din Instalațiile de Producere a Energiei Termice). Până la Contorizarea Consumatorilor, randamentul va fi calculat prin estimarea energiei termice distribuite conform legii în vigoare. Aceste estimări vor fi făcute conform prevederilor legislative în vigoare, pe baza aceluiași metode utilizate înainte de semnarea Contractului;

„Randamentul Producției” reflectă calitatea echipamentului de producție a energiei termice. Este calculat ca raport dintre cantitatea de energie produsă (la ieșirea din Instalațiile de Producere a Energiei Termice) și cantitatea de energie consumată (intrarea în Instalațiile de Producere a Energiei Termice);

„Reconstrucție Ecologică” înseamnă recuperarea, curățarea sau reabilitarea cauzei oricărei deteriorări a mediului în asemenea măsură încât să respecte cerințele Legii;

„Rețeaua Primară” este partea din rețea între Instalațiile de Producere a Energiei Termice și Stația Termică;

„Rețeaua Secundară” înseamnă partea din rețea dintre Stațiile Termice și Branșamente;

„Salariat” reprezintă fiecare persoană care are încheiat un contract de muncă sau de colaborare cu Operatorul, conform legislației române;

„Schimbarea Legii” înseamnă orice schimbare a legislației care are efecte asupra derulării Contractului;

„Serviciu” înseamnă activitatea de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice cât și orice alte operații și lucrări conexe necesare pentru prestarea acestuia în conformitate cu prevederile Contractului și cu legea;

„Sezonul Cald” reprezintă acea perioadă din an când consumul de energie termică este mai scăzut, în mod obișnuit perioada de la 1 mai la 1 septembrie;

„Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică (SACET)” reprezintă ansamblul instalațiilor de producere, transformare, transport și distribuție a energiei termice, sub formă de abur, apă caldă sau apă fierbinte, legate printr-un proces comun de funcționare;

„Situatii Financiare” reprezintă situațiile financiare ale Delegatului elaborate conform Standardelor Românești de Contabilitate (SRC) - Bilanțul, Contul de Profit și Pierdere și situațiile Anexe și conform Standardelor de Contabilitate Internaționale (SCI) - Bilanțul, Contul de Profit și Pierdere, Situația Fluxului de Numerar precum și notele însoțitoare, emise anual de Delegat;

„Situatii Financiare de Deschidere” reprezintă Situațiile Financiare ale Operatorului la Data Efectivă;

„Situatii Financiare de Referință” reprezintă Situațiile Financiare SRC ale fostului Operator pe baza cărora ofertantul și-a întocmit oferta;

„Stație Termică” reprezintă ansamblul instalațiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agenților termici la necesitățile consumului și prin intermediul căruia se alimentează unul sau mai mulți consumatori. Stație termică poate fi:

- un punct de distribuție,
- un punct termic,
- stație centralizată pentru prepararea apei calde,
- stație de transformatoare de abur
- unitate de cogenerare;

„Tarif” reprezintă prețul Serviciului prestat de Operator;

„Terț” se referă la orice altă persoană sau entitate, incluzând atât persoanele fizice cât și cele juridice altele decât Delegatarul și Delegatul;

„Tranziție” este perioada cuprinsă între Data Semnării și Data Efectivă;

„Zi Lucrătoare” înseamnă orice zi lucrătoare conform Legii.

2. Obiectul licitației și aria delegării

Obiectul licitației este delegarea gestiunii sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) și a serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru municipiul Brăila (Serviciul) în zona acoperită în prezent de contractul actualului operator, cu excepția instalațiilor de producere și transport aferente obiectivelor CET Brăila și CAF, deținute de SC CET SA Brăila.

Prestarea Serviciului se realizează pe teritoriul Municipiului Brăila, în zona specificată, numită în continuare „Aria Delegării”, a cărei hartă este prezentată în Anexa nr. 1. Aria delegării este definită de Punctele de Delimitare a Instalațiilor dintre Operator și Consumator. SACET include dar nu se limitează la Instalațiile de Producere a Energiei Termice, Stațiile Termice, rețeaua de distribuție și Branșamentele.

Volumul Serviciului pentru anul 2012, comparabil cu cel corespunzător bilanțului energetic din anul 2011, este prezentat în Anexa nr. 3.

Responsabilitățile Delegatului pentru aceste Sisteme și Servicii vor fi stabilite în Contract. Delegatul nu poate subdelega nici în totalitate nici în parte obiectul contractului sau bunurile.

3. Obiectivele Delegatarului

Obiectivele generale pe care Municipiul Brăila (Delegatarul) dorește să le realizeze prin delegare sunt:

- Orientarea către client,
- Creșterea eficienței energetice,
- Protecția mediului,
- Impact social redus.

Obiectivele particulare avute în vedere de către Delegatar sunt:

- a) îmbunătățirea condițiilor de viață ale cetățenilor din municipiul Brăila
- b) realizarea unei infrastructuri edilitare moderne, ca bază a dezvoltării economice și în scopul atragerii investițiilor profitabile pentru comunitatea municipiului Brăila
- c) dezvoltarea durabilă a serviciilor din municipiul Brăila
- d) protecția mediului prin reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și a emisiilor de poluanți în zonele cu densitate mare a locuitorilor
- e) orientare spre client prin obținerea celui mai atractiv pret la consumator, competitiv cu tehnologiile alternative
- f) extinderea SACET pentru a putea satisface cât mai mulți clienți

g) corelarea activităților de profil desfășurate pe plan local cu direcțiile programelor naționale de investiții care au drept scop eficientizarea sistemelor centralizate de producere și distribuție a energiei termice, de la producere până la consumatorul final

Scopul principal al Delegatarului este ca cetățeanul conectat la SACET să beneficieze de un serviciu public de calitate, să consume cât are nevoie, să știe cât a consumat și să plătească doar cât a consumat.

Pentru realizarea acestor obiective, Delegatul va avea obligația de a asigura o sursă nouă de producere a energiei termice, de preferat în cogenerare de înaltă eficiență cu o capacitate și performanță care să asigure competitivitatea pretului la consumator. Investițiile de realizat în zona gestionată vor asigura necesarul de energie termică la momentul punerii în funcțiune și se vor realiza în maxim 2 ani.

Preluarea activităților de transport, distribuție și furnizare de către adjudecatar va avea loc la „data efectivă” așa cum este definită în prezentul caiet de sarcini. Până la „dată efectivă” serviciul este asigurat de SC CET SA Brăila.

Până la punerea în funcțiune a sursei noi, agentul termic necesar asigurării serviciului de transport, distribuție și furnizare a energiei termice poate fi preluat de la actuala sursă deținută de SC CET SA Brăila, la prețul reglementat de ANRE, prin Decizia nr 3.338/ 29.12.2011, respectiv 153,16 lei/ Gcal, exclusiv TVA.

Delegatarul poate să pună la dispoziția Delegatului terenul pentru construirea sursei noi, în funcție de posibilitățile și disponibilul existent la nivelul administrației publice locale. Delegatarul va include terenul pentru construirea sursei noi și racordurile la utilități în categoria Bunurilor de retur.

4. Durata delegării

Durata contractului de delegare de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică, trebuie să fie corelată cu durata medie de amortizare a tuturor echipamentelor și investițiilor ce se vor realiza, fără a se pierde din vedere menținerea tarifului la o valoare cât mai mică.

Prin stabilirea unei durate mai mari a contractului de delegare de gestiune, se da delegatului siguranța desfășurării activității pe întreaga perioadă a acestuia ceea ce poate implica efectuarea unor investiții constând în dotări și modernizări care ar putea fi amortizate într-un timp mai îndelungat, rezultând în final condiții mai bune de furnizare a energiei termice concomitent cu o menținere a tarifului serviciului furnizat la o valoare acceptabilă pentru utilizatorii finali.

Având în vedere cele menționate mai sus precum și politica autorității locale de a crea condiții cât mai bune pentru utilizatorii finali ai acestui serviciu se estimează durata optimă a contractului de delegare de gestiune la 25 ani începând cu Data Semnării Contractului.

La expirarea termenului inițial, Contractul va putea fi prelungit cu maximum jumătate din durata inițială cu acordul ambelor părți, fără a se organiza o nouă licitație.

5. Structura juridică

Delegarea gestiunii va fi adjudecată în favoarea unei societăți comerciale de drept român sau străin sau grup de firme asociate care au participat la licitație. Adjudecatarul licitației (Delegatul) va înființa special în scopul îndeplinirii obiectului delegării gestiunii la Brăila și încheierii Contractului, până la Data Semnării Contractului, o societate comercială de drept român, după caz.

În cazul constituirii unei societăți de drept român, firma castigatoare va garanta pentru toate sarcinile și obligațiile Delegatului prevăzute în Contract și va semna Contractul ca atare, în calitate de garant.

6. Licențe și autorizări

Ofertantul va include în oferta sa tehnică, ca o condiție obligatorie pentru participarea la licitație, autorizația obținută de la A.N.R.S.C.

Ofertantul se va obliga prin oferta tehnică să facă toate demersurile necesare, în cazul în care este declarat câștigător și semnează Contractul, pentru obținerea tuturor licențelor și autorizărilor necesare exploatării Serviciului de la ANRE sau alte autorități competente până la Data Efectivă.

7. Redevența

Redevența minimă anuală plătită de către Delegat delegatarului va fi de 66.300 euro/an. Redevența se va plăti trimestrial, în tranșe egale scadente la data de 15 a lunii a treia din trimestru. Neplata redevenței sau executarea cu întârziere a acestei obligații conduce la penalități de 0,01% din valoarea sumei datorate, calculate pe zi de întârziere.

Redevența aferentă contractelor de delegare a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică prin SACET se constituie sursă pentru finanțarea lucrărilor de investiții în sistem.

Delegatul are obligația ca, în termen de 30 de zile de la data semnării contractului, să depună cu titlu de garanție o sumă fixă de 3.315 euro, reprezentând o cotă parte de 5% din suma obligației de plată a redevenței datorate pentru primul an de activitate.

Redevența anuală stabilită se achită în lei, calculată prin folosirea cursului de schimb al leului comunicat de BNR pentru ziua plății și va fi plătită prin ordin de plată, în contul nr.:

RO47TREZ 15121300205XXXXX, deschis la Trezoreria Municipiului Brăila pe numele Municipiului Brăila, COD FISCAL 4205670.

Redevența se reinvestește în bunuri de retur din sistemul care face obiectul delegării. În acest scop, delegatul își stabilește surse în bugetul de venituri și cheltuieli.

Redevența va fi introdusă în oferta financiară sub formă de sumă esalonată anual.

8. Transfer al activității de la fostul Operator

8.1 Transferul managementului Serviciului

Diferitele contracte cu Terții, aferente Serviciului, vor fi transferate Delegatului, la solicitarea expresă a acestuia, după ce au fost îndeplinite condițiile de intrare în efectivitate a contractului, dar nu mai târziu de Data Efectivă, incluzând nelimitativ contractele cu Consumatorii și furnizorii.

Delegatarul se angajează să informeze pe toți Terții relevanți de schimbarea Operatorului.

8.2 Bunurile și investițiile în curs preluate de la fostul Operator

În termen de 45 zile de la Data Semnării, Delegatul va organiza o vizită la Delegatar în scopul verificării, împreună cu acesta și cu fostul operator a condițiilor și stării de funcționare a Bunurilor și investițiilor în curs, în comparație cu inventarele predate. Această operațiune nu trebuie să perturbe continuitatea exploatării normale a Serviciului.

Urmare a acestei vizite, Delegatarul poate cere Delegatului să modifice inventarele furnizate. Părțile trebuie să cadă de acord asupra celor două inventare (Bunuri și Investiții în Curs) în termen de trei luni de la Data Semnării, dar nu mai târziu de Data Efectivă. Odată ce Părțile acceptă inventarele, acestea vor fi anexate Contractului.

Aceste inventare permit Delegatului să dovedească responsabilitatea Delegatarului în cazul în care se identifică deficiențe majore ale Bunurilor și Investițiilor în curs în comparație cu starea lor la Data de Referință.

Toate Bunurile și investițiile în curs transferate Delegatului vor fi considerate Bunuri de Retur.

8.3 Transferul altor bunuri necesare prestării Serviciului

Delegatarul va pregăti împreună cu fostul Operator și Delegatul un inventar fizic și valoric al bunurilor, reprezentând informații pe suport de hârtie și magnetic, clădiri administrative și furnituri care sunt considerate necesare pentru exploatarea SACET și prestarea Serviciului și care se vor pune la dispoziția Delegatului de către fostul Operator, în condiții negociabile. Bunurile care nu sunt necesare prestării Serviciului, stabilite cu acordul partilor, nu vor fi transferate, ramanand în responsabilitatea actualului operator sau a administratiei publice locale, *daca sunt bunuri de retur*.

8.4 Preluarea angajaților

În oferta prezentată de Delegat, se va cuprinde numărul de personal necesar derulării activității. Personalul va fi angajat cu prioritate din personalul actualului operator, din cadrul personalului ce deservește în prezent sistemul care face obiectul delegării, în limita necesarului. Prin grija ofertantului, restul personalului (disponibilizat) va beneficia de posibilitatea efectuării de cursuri de reconversie profesională și/sau alte măsuri de protecție socială așa cum sunt descrise în ofertă.

8.5 Preluarea creanțelor și datoriilor

Creanțele și datoriile fostului operator nu vor fi transferate noului delegat.

8.6 Condiții pentru intrarea în vigoare a contractului:

- Finalizarea inventarului bunurilor, întocmirea și semnarea procesului verbal de predare-primire a acestora;
- Acord privind planul de investiții general;
- Obținerea licenței și autorizațiilor necesare;
- Dovada executării plății redevenței, conform art.7 din prezentul caiet de sarcini.

Îndeplinirea condițiilor menționate mai sus de către partea căreia îi incumbă obligația de a aduce la îndeplinire aceste condiții va fi notificată celeilalte părți în cel mult 5 zile calendaristice de la îndeplinirea condiției.

La momentul îndeplinirii și notificării îndeplinirii tuturor condițiilor menționate mai sus, se va considera ca îndeplinită și Data Efectivă a Contractului de Delegare.

8.7 Obligații generale

Prin oferta sa tehnică, ofertantul se va angaja că, în cazul în care este desemnat câștigător al licitației și semnează Contractul de delegare de gestiune, să se conformeze următoarelor obligații generale :

- Delegatul este responsabil pe riscul și pe răspunderea sa de Serviciu. El va îndeplini toate obligațiile contractuale și va face investițiile necesare aferente acestuia.
- Delegatul este răspunzător de furnizarea energiei termice cu respectarea Standardului de Performanță, exploatarea SACET și menținerea celei mai bune calități a Serviciului, respectând Principiul Continuității Serviciului și cel al echității față de Consumatori;
- Delegatul este responsabil de exploatarea, monitorizarea funcționării și de securitatea în exploatarea a Serviciului,
- Delegatul este responsabil pentru orice pagube provocate Terților care rezultă din furnizarea Serviciului;
- Delegatul este responsabil de întreținerea, reparația și înlocuirea Bunurilor folosite în furnizarea Serviciului;
- Delegatul este responsabil de managementul relațiilor cu Consumatorii;
- Delegatul va menține un sistem adecvat de înregistrare și raportare contabilă și va pregăti documentele cerute de lege precum și pe cele cerute de Delegatar conform Caietului de Sarcini și Contractului;
- Delegatul va oferi Delegatarului în orice moment, orice document necesar legat de furnizarea Serviciului pentru a respecta condițiile Contractului;
- Delegatul este responsabil de executarea Lucrărilor definite în Planurile de Investiții;
- Delegatul va respecta legile și reglementările naționale și locale precum și standardele profesionale aplicabile.

9. Condiții de exploatare

9.1 Condiții generale de exploatare

Delegatul este responsabil de exploatarea pe risc și răspunderea sa a SACET și a Serviciului. Angajamentul acestuia se referă la funcționarea eficientă a Serviciului în interesul Consumatorilor, întreținerea, reparația și înlocuirea Bunurilor, siguranța în operare, protecția mediului și căutarea unor metode noi pentru reducerea tarifelor.

9.2 Standardul de performanță

Delegatul va respecta standardele tehnice și de performanță prevăzute în reglementările A.N.R.S.C. nr. 91/2007, HCLM nr. 217/2007 și HCLM nr. 334/2011 precum și în licențele și autorizațiile specifice activității din sectorul energetic care îi sunt acordate. În toate cazurile, Delegatul va respecta cel puțin standardele de performanță obținute de fostul Operator la Data de Referință.

În completarea standardelor de mai sus, Delegatul se va asigura că, în cel mai scurt timp cu putință, dar nu mai târziu de sfârșitul primului Plan de Investiții pe Cinci Ani, energia termică este furnizată consumatorului cu respectarea următoarelor caracteristici la Punctul de Delimitare al Instalațiilor dintre Furnizor și Consumator:

- Presiunea furnizată să fie astfel încât în condițiile normale de operare, sistemele secundare ale consumatorilor să permită exploatarea spre satisfacția clientului;
- Temperatura maximă a Agentului Termic (tur/retur) va fi de 90°C/70°C;
- Temperatura minimă a Apei Calde de Consum va fi de 45°C.

10. Programe de investiții

Ca parte integrantă a **ofertei sale tehnice**, ofertantul va pregăti următoarele Planuri de Investiții:

Planul General de Investiții.

Planul este stabilit pentru întreaga Durată a Contractului și va acoperi întreaga Arie actuală a delegării.

Planul va include valoarea investiției estimate, materializată în Bunuri pentru perioada delegării.

Planul inițial de Investiții pe Cinci Ani.

Acest plan va conține în detaliu Lucrările ce urmează să fie efectuate (natura, utilitatea, informații tehnice și planuri, întreținere).

Planul trebuie să conțină valoarea investiției minime materializată în Bunuri. Investițiile vor fi alese astfel încât să fie respectate criteriile incluse în Anexa nr. 2.

Ofertanții pot propune propria soluție tehnică de reabilitare, modernizare și investiții în SACET.

Ofertanții vor prezenta pe scurt soluțiile proprii de finanțare și realizare a planurilor de investiții, având în vedere următoarele surse:

- a) Surse proprii ale ofertantului;
- b) Alocații de la bugetul local, cel puțin la nivelul redevenței;
- c) Surse de capital împrumutat (credite) contractate de Delegat;
- d) Surse asigurate de UE prin Programe Operaționale Sectoriale;
- e) Fonduri asigurate prin programe naționale de investiții.
- f) Alte surse.

11. Bunuri

Clasificarea bunurilor

Bunurile de Retur aparțin Delegatarului care le pune la dispoziția Delegatului. Delegatul răspunde de aceste Bunuri pe parcursul delegării gestiunii.

Bunurile de Retur trebuie returnate Delegatarului fără plată, în bună stare de funcționare și libere de orice sarcină la finalizarea Contractului, indiferent de forma de încetare a acestuia. Ele includ dar nu se limitează la, Instalații de Producere a Energiei Termice, rețele de distribuție a energiei termice, Stații Termice, etc.

Bunurile de Preluare pot fi transferate Delegatarului după expirarea Contractului în măsura în care acesta din urmă prezintă intenția de a prelua respectivele Bunuri în schimbul compensării egale cu valoarea contabilă actualizată. Aceste bunuri pot include, dar nu se limitează la, sistemul operațional informatic, autospeciale etc.

Bunurile Proprii sunt bunuri care aparțin Delegatului, sunt utilizate de acesta în timpul delegării gestiunii și care la expirarea Contractului rămân în proprietatea Delegatului. Aceste Bunuri pot include, dar nu se limitează la: vehicule, mobilier, etc.

12. Mediu, sănătate și siguranță în exploatare

12.1 Respectarea prevederilor legislative privind sănătatea publică

Începând cu Data Efectivă, Delegatul este obligat să respecte în întregime legislația în vigoare privind sănătatea publică.

12.2 Siguranța în exploatare

Delegatul va furniza Serviciul și va îndeplini obligațiile sale conform Contractului într-un mod care să asigure siguranța tuturor Angajaților, agenților, contractorilor, Consumatorilor și altor persoane care utilizează sau care pot fi afectate de SACET și/sau prestarea Serviciului.

Fără a prejudicia cerințele generale de mai sus, Delegatul se va conforma în orice caz, în îndeplinirea obligațiilor sale conform Contractului, tuturor legilor privind siguranța în exploatare în vigoare la nivel național, aplicabile SACET, Serviciului și Delegatului în prestarea Serviciului.

12.3 Obligații privind protecția mediului

Începând cu Data Efectivă, Delegatul este obligat să respecte în întregime legislația în vigoare privind protecția mediului.

Delegatul va fi responsabil, începând cu Data Efectivă, de orice risc ecologic ce apare sau se întâmplă după Data Efectivă, și va fi considerat ca fiind responsabil pentru orice poluanți evacuați în mediu. Delegatul îl exonerează prin Contract pe Delegatar, Terți sau Consumatori de orice astfel de obligații de mediu.

În conformitate cu stipulațiile de mai jos, și pentru evitarea incertitudinilor, Delegatul va fi în permanență responsabil, de Reconstrucția Ecologică de îndată ce este posibil și în conformitate cu legislația română în vigoare și standardele aplicabile.

Pentru încălcări ale legislației de mediu rezultând în obligații de mediu referitoare la orice risc ecologic care apăruse sau exista înainte de Data Efectivă și care nu erau cunoscute la Data de Referință, rămâne responsabil fostul Operator, respectiv Delegatarul, fără limită de timp.

13. Prețul

Prețurile și componentele acestora sunt incluse în oferta financiară a Ofertantului și se vor cota în lei/MWh. Tariful total cu TVA nu poate să depășească 354 lei/MWh.

Pretul local de facturare se va stabili în condițiile stabilite de lege cu aprobarea Consiliului Local Municipal Brăila.

Valorile de bază pentru componentele prețului vor fi cotate la Data de Referință. Fundamentarea propunerilor se face pe baza costurilor fixe și variabile și a cantităților de energie termică produsă și livrată.

Nivelul Prețului, prin intermediul componentelor sale, va fi apoi ajustat prin intermediul mecanismelor formulei de tarif propuse de Delegat și acceptate de Autoritatea Contractantă. Prețurile stabilite trebuie să asigure viabilitatea economică a agenților economici din sector, cât și protejarea intereselor consumatorilor de energie termică.

Pentru subvenționarea prețului energiei termice, în perioada 2008 - 2012, au fost alocate de la bugetul local următoarele sume:

lei cu TVA

ANUL	B.S.	B.L.	TOTAL	PREȚUL DE FACTURARE LA POPULAȚIE (lei/ Gcal)
2008	9.160.000	20.300.000	29.460.000	140,51 154,56
2009	8.405.893	24.300.000	32.706.187,03	154,56
2010	7.009.000	20.250.376,73	27.259.376,73	165,30 192
2011	9.324.000	19.465.649,78	28.789.649,78	226,15

Prin H.C.L.M. nr. 427/21.12.2011 a fost aprobat pretul local de facturare a energiei termice livrata populatiei si subventia asigurata de autoritatea administratiei publice locale a Municipiului Braila incepand cu data de 01.01.2012. Astfel, pentru perioada 01.01.2012 - 30.06.2012, au fost aprobate:

- pretul de productie, transport, distributie si furnizare a energiei termice in valoare de 411,18 lei/Gcal, inclusiv TVA;

- subventia asigurata de la bugetul local in suma de 185,03 lei/Gcal, inclusiv TVA, reprezentand 45% din pretul de productie, transport, distributie si furnizare a energiei termice;

- pretul local de facturare a energiei termice livrata populatiei a fost in valoare de 226,15 lei/Gcal, inclusiv TVA.

14. Asigurări

Ofertantul se va angaja prin ofertă să contracteze și să mențină următoarele tipuri de asigurări necesare prestării Serviciului și operării SACET bazate pe situația, condițiile și limitările standard de pe piață:

- Asigurare împotriva pagubelor materiale, ce va acoperi toate riscurile cu privire la pierderi fizice sau daune aduse SACET;
- Asigurare de răspundere civilă (inclusiv obligații generale față de Terți în caz de deces, vătămări corporale, sau pierderi sau daune ale proprietății);

Delegatul va avea obligația, în termen de o lună de la Data Efectivă, să prezinte Delegatarului dovada încheierii asigurărilor cu o societate de asigurări solvabilă din punct de vedere financiar.

Delegatul va plăti toate primele legate de asigurările ce trebuie contractate și menținute conform acestui Contract.

Ofertantul va indica în **oferta financiară** sursele de finanțare intenționate a fi folosite pentru realizarea Planurilor de Investiții, și anume:

- Fonduri proprii ale operatorului;
- Credite de la societăți din cadrul grupului (se vor anexa scrisori de intenție de la firmele respective);
- Credite de la bănci comerciale române sau străine;
- Alte credite;
- Surse obținute din exploatare;
- Alte surse financiare (fonduri nerambursabile, etc.).

Delegatarul nu se angajează să garanteze creditele luate de Delegat și nu admite garantarea creditelor cu bunurile publice din aria gestiunii.

15. Controlul exercitat de către Delegatar și cerințe de raportare

15.1 Clauze generale

Delegatarul are dreptul de a controla Serviciul, de a vizita Bunurile și de a cere Delegatului informații legate de Serviciu.

Delegatarul poate, de asemenea, controla Lucrările. Delegatarul poate desemna un Terț pentru a efectua controlul în numele său.

Delegatul nu poate refuza controlul Delegatarului sau al Terților desemnați de acesta. Delegatul are obligația de a asista Delegatarul prin oferirea tuturor informațiilor cerute.

15.2 Rapoarte anuale

Pentru a efectua verificarea și controlul condițiilor tehnice și financiare ale Contractului, în fiecare an, nu mai târziu de 1 iulie, Delegatul va întocmi un raport de activitate care va include un raport tehnic și un raport financiar.

Delegatul își asumă răspunderea asupra corectitudinii datelor furnizate.

15.3 Raportul tehnic

Delegatul va furniza în condițiile menționate în Articolul 15.2 „Rapoarte anuale” un set de indicatori, precum și schimbările aferente Serviciului din anul precedent. Acești indicatori sunt indicatorii anuali de performanță menționați în Decizia ANRE nr. 53/1999 precum și:

- Cantitatea de energie termică produsă, cumpărată și vândută (pentru fiecare categorie de Tarif, categorie de Consumator etc.);
- Numărul de Consumatori și Branșamente (pentru fiecare categorie de Tarif, categorie de Consumator etc.);
- Indicatori de randament și Continuitate a Serviciului;
- Lungimea rețelei (pentru fiecare categorie de rețea);
- Planul de investiții efectuat;
- Inventarul Bunurilor actualizat și împărțit conform clasificării de la Capitolul 1 „Definiții”;
- Indicatorii de performanță ai serviciului, anexa la Regulamentul serviciului;
- Prezentarea situației tehnice a SACET;
- Numărul și durata întreruperilor Serviciului;
- Categoria de defect și întrerupere a furnizării;
- Rata facturării și rata colectării;
- Orice alte evenimente care au impact asupra capacității Delegatului de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

15.4 Raportul financiar

În fiecare an, Delegatul va transmite în conformitate cu condițiile stipulate în art. 15.1, Situațiile Financiare care vor prezenta activitatea Delegatului exclusiv în cadrul Ariei delegării, și vor include:

- Veniturile defalcate pe energie termică pentru încălzire și apă caldă, pe tip de Consumator și alte încasări,
- Cheltuieli defalcate pe natura cheltuielilor;

Delegatul va prezenta această informație împreună cu o analiză a variației pozițiilor din Situațiile Financiare de Exploatare.

16. Încetarea contractului de delegare a gestiunii

16.1 Condiția de încetare a contractului de delegare a gestiunii

Cu excepția cazurilor prevăzute mai jos, contractul de delegare a gestiunii va înceta la expirarea duratei delegării, conform Art. 4 din acest Caiet de Sarcini.

16.2 Situații excepționale de încetare a Contractului

16.2.1. Fortă Majoră

Dacă Delegatul este temporar în incapacitatea de a-și îndeplini orice obligații din obiectul Contractului, din cauza unor motive de Fortă Majoră, va înștiința și justifica în scris evenimentul celeilalte părți în termen de 3 Zile Lucrătoare.

Nici una dintre părți nu va fi răspunzătoare de pierderile sau pagubele cauzate de un eveniment de Fortă Majoră sau întârzieri care rezultă dintr-un astfel de eveniment. În acest caz nu se vor percepe penalizări.

16.2.2. Încetarea contractului din vina Delegatului

Dacă Delegatul nu își îndeplinește obligațiile contractuale, în special dacă Lucrările și Investițiile nu sunt realizate, dacă siguranța publică este în pericol, dacă Serviciul nu este furnizat în conformitate cu Contractul sau în cazul întreruperii prelunge a furnizării, Delegatarul poate decide încetarea Contractului și solicita daune-interese.

Delegatarul va notifica Delegatul de intenția încetării Contractului datorită neîndeplinirii obligațiilor Delegatului. Încetarea contractului va interveni în interval de două săptămâni de la notificare, în cazul în care Delegatul nu elimina cauza care a generat notificarea.

Transferul Bunurilor în cazul unei astfel de încetări a Contractului se va realiza în condițiile art. 21.3 din Contract.

16.2.3. Încetarea contractului din vina Delegatarului

Dacă Delegatarul nu își îndeplinește obligațiile contractuale, Contractul va înceta cu plata compensației suportată de Delegatar.

Delegatul va notifica Delegatarul în scris despre acest incident. Dacă Părțile nu pot ajunge la un acord, un expert extern selectat de Părți va stabili dacă este vina Delegatarului.

Compensația trebuie să acopere cel puțin valoarea contabilă netă a Bunurilor de Retur rezultate din investiții efectuate de către delegat, la data încetării Contractului și prețul de răscumpărare al Bunurilor de Preluare.

Valoarea acestei compensații trebuie să fie determinată de o firmă independentă de reputație internațională, membră a Corpului Experților Contabili și Contabililor Autorizați din România (CECCAR), selectată de ambele părți. Calculul acestei compensații trebuie să țină cont de evenimentul care a dus la Încetarea Contractului și de valoarea Bunurilor preluate de Delegatar.

16.2.4. Răscumpărarea delegării gestiunii

Răscumpărarea delegării gestiunii se poate efectua printr-un act oficial al organismului care a aprobat Delegarea gestiunii, la propunerea Delegatarului.

Într-un astfel de caz, se va întocmi un document tehnic și economic care să stabilească prețul răscumpărării. Într-o astfel de situație de încetare a Contractului nu se vor percepe daune.

17. Confidențialitate

Ofertantul se va angaja prin oferta sa să păstreze confidențiale față de Terți datele obținute ca rezultat al participării la licitație.

18. Caiete de sarcini pe activități

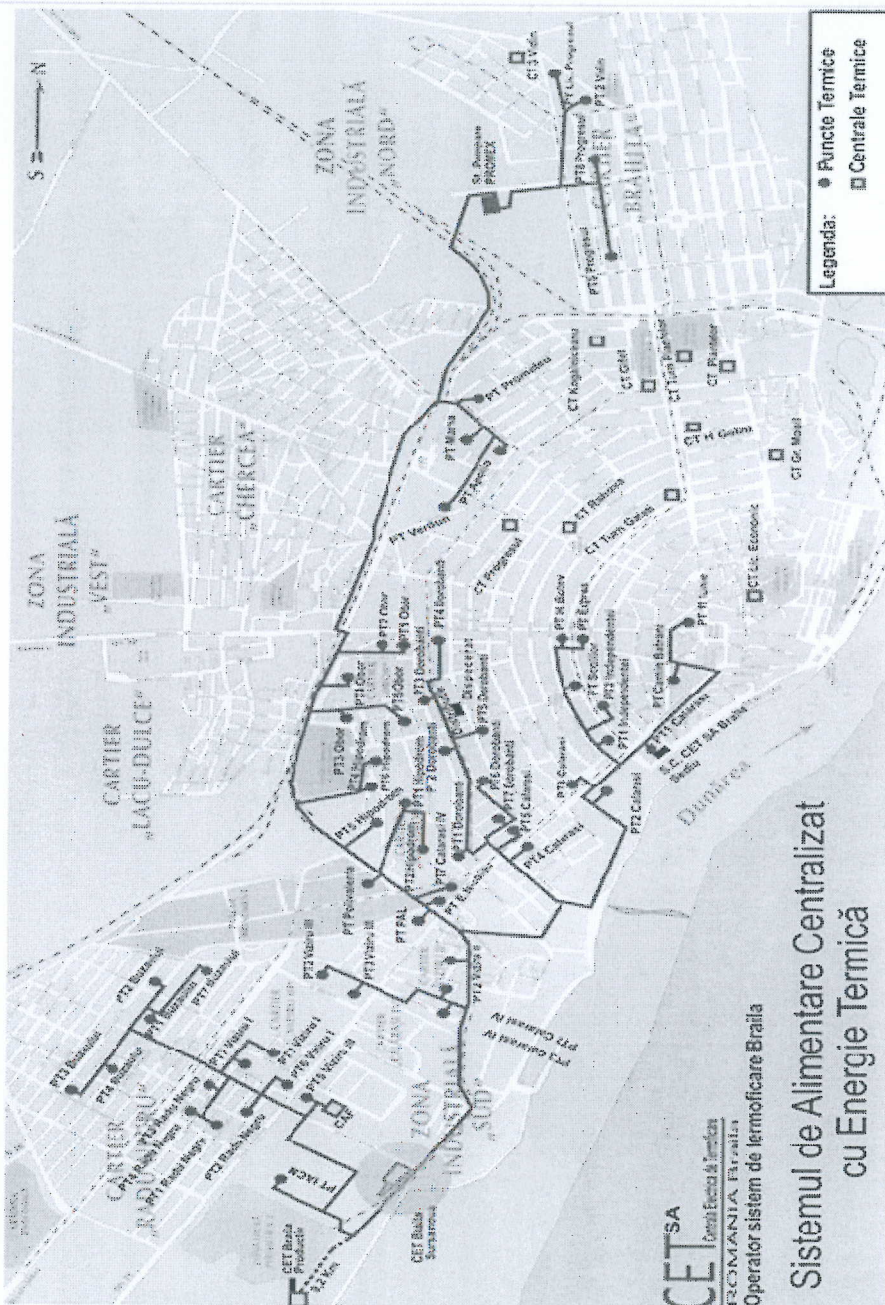
Pentru fiecare activitate a serviciului s-a întocmit câte un caiet de sarcini, chiar dacă activitățile se prestează de către același Operator, așa cum se prevede în Ordinul A.N.R.S.C. nr. 92/2007. Caietele de sarcini se referă la patru activități, care fac obiectul delegării gestiunii:

1. Producere
2. Transport
3. Distribuție
4. Furnizare

Anexa nr. 1

Aria delegării

Consiliul Local Municipal - UATM Brăila



**Sistemul de Alimentare Centralizat
cu Energie Termică**

CET SA

Compania Energetică de Distribuție
ROMANIA, Brăila

Operator sistem de termoficare Brăila

Anexa nr. 2

Criterii pentru alegerea investițiilor

1. Realizarea unei Surse Noi care va asigura necesarul de energie termică astfel :
 - vârful curbei de consum prin echipamente producătoare de agent termic de vârf;
 - consumul din perioada asigurării încălzirii urbane prin instalație în cogenerare de înaltă eficiență cu capacitate care să poată prelua variații de consum termic de $\pm 10\%$ din capacitatea nominală;
 - consumul aferent asigurării apei calde de consum prin instalație în cogenerare de înaltă eficiență cu capacitate care să poată prelua variații de consum termic de $\pm 10\%$ din capacitatea nominală.
 - capacitatea de producție a unității de producție agent termic va fi dimensionată pentru consumul actual și cel previzionat.
 - randamentul energetic anual al unității de producție agent termic trebuie să fie de cel puțin 80%, excepție pot face doar unitățile de producție care utilizează biomasa ca resursă energetică primară, unde randamentul energetic total trebuie să fie cel puțin 70%.
2. Reabilitarea rețelei de transport și distribuție agent termic, circuit primar și secundar, în scopul reducerii pierderilor tehnologice la valori sub 20%.
4. Interconectarea și/sau racordarea unor centrale termice la sistemul de termoficare.
5. Introducerea sistemelor de măsură, automatizare, monitorizare și conducere operativă a funcționării instalațiilor în cadrul parametrilor optimi de la producere până la utilizator.
6. Contorizare la nivel de imobil și la nivel de puncte termice.
7. Generalizarea repartiției costurilor și a facturării individuale.

Anexa nr. 3 Bilanț 2012

1. Evaluarea bilanțului de energii pe Punctele Termice este:

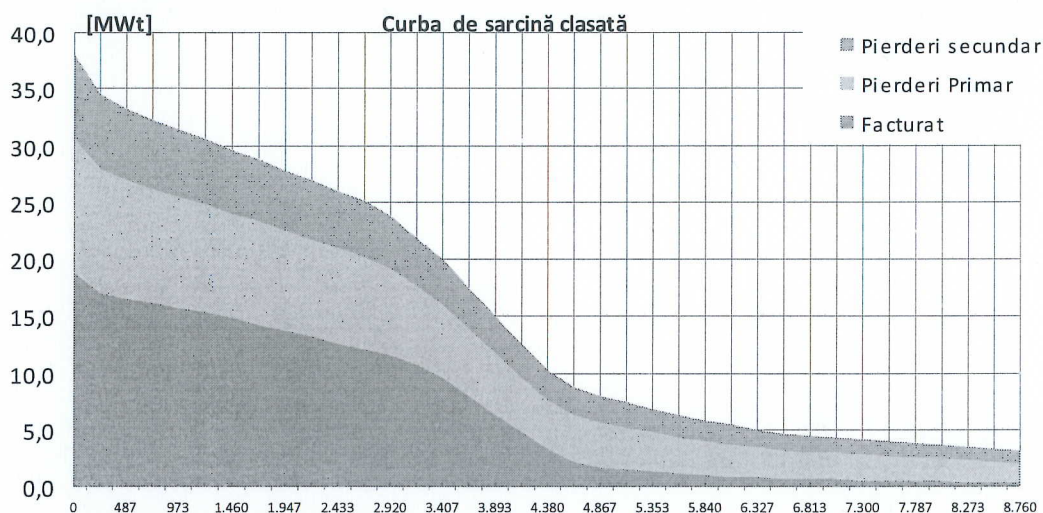
Necesar produs la sursa: 131.157 MWth

Total energie termică facturată (populație plus agenți economici): 56.297 MWth

Pierderi primar: 46.444 MWth

Pierderi secundar: 28.416 MWth

Acest bilanț de energii, cu consumurile actuale, este evaluat pentru producerea energiei termice cu o sursă amplasată aproape de centrul de consum (în oraș) cu o putere maximă de 38 MWt(vezi curba clasată).



2. Evaluarea bilanțului de energii pe Centrale Termice este:

Consum gaz: 1.427.325 Nmc

Total energie termică facturată din CT (populație plus agenți economici): 6.324 MWth

ROMANIA
Județul Vâlcea
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Municipiul Brăila

CAIET DE SARCINI al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila

Activitatea de PRODUCERE a energiei termice

Cuprins:

Introducere	3
CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini	3
CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale	3
CAPITOLUL 3 Producerea energiei termice	4
Anexa nr. 1 Lista stațiilor termice	6
Anexa nr. 2 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare	7
Anexa nr. 3 Diagrama de reglaj	20
Anexa nr. 4 Acte normative	21
Anexa nr. 5 Consumuri proprii	27
Anexa nr. 6 Lista aparatelor de măsură pentru energia termică livrată din CET	28

Introducere

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, s-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de producere a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.

CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini

Art. 1 Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de producere a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

Art. 2 Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de producere a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

Art. 3 (1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspectia și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

Art. 4 Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Brăila, aprobată prin HCL nr. 217/2007.

CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale

Art. 5 Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;

b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;

c) personal de intervenție operativă;

d) conducerea operativă prin dispecer;

e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;

f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor față de cele de proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;

- g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;
- h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a centralelor termice;
- i) statistica incidentelor, avarilor și analiza acestora;
- j) lichidarea avarilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
- k) evidența orelor de funcționare a utilajelor;
- l) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- m) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;
- n) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- o) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;
- p) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale agregatelor;
- q) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

Art. 6 Efectuarea serviciului se va realiza astfel:

- pentru apa caldă de consum 24 ore din 24 pe întreg anul, mai puțin 5 zile din trim. III când este programată oprirea pentru revizii – reparații
- pentru încălzire 24 ore din 24 în sezon

Art. 7 Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul de serviciu.

Art. 8 Condițiile de realizare a reviziilor și reparațiilor (curente și capitale), a investițiilor, precum și a altor cheltuieli pe care le va face operatorul, specificându-se modul de aprobare și decontare a acestora în cadrul relațiilor contractuale dintre autoritatea publică locală și operator, se stabilesc prin Contractul de delegare a gestiunii serviciului.

CAPITOLUL 3 Producerea energiei termice

Art. 9 Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, a unităților de producere a energiei termice cu principalele caracteristici prezentate în Anexa nr. 1.

Art. 10 Fiecare stație termică este dotată cu aparate de măsură pentru determinarea consumurilor de energie electrică activă și reactivă;

Art. 11 Fiecare stație termică este dotată cu aparate de măsură pentru determinarea consumurilor de combustibil gazos;

Art. 12 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare sunt prezentate în Anexa nr. 2;

Art. 13 Diagrama de reglaj în funcție de temperatura exterioară conform Anexei nr. 3;

Art. 14 Prevederile art. 3 alin. (2) și (3) din caietul de sarcini sunt detaliate în Anexa nr. 4.

Art. 15 Prestarea activității de producere a energiei termice se va executa astfel încât să se realizeze:

- a) asigurarea continuă a parametrilor de livrare a agentului termic în conformitate cu diagrama de reglaj;
- b) supravegherea continuă și verificarea funcționării instalațiilor;

- c) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului;
- d) controlul calității agentului termic;
- e) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
- f) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
- g) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne;
- h) actualizarea documentației;
- i) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;
- j) încărcarea optimă a unităților de producere a energiei termice pentru livrarea cantităților de energie termică stabilite prin contractele încheiate;
- k) contractarea necesarului de combustibil pentru producerea energiei termice pe o perioadă de minimum 3 luni de funcționare pentru producția contractată;
- l) desfășurarea activităților pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de producere a energiei termice;
- m) menținerea capacităților de producție și exploatarea eficientă a unităților de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- n) reabilitarea și retehnologizarea unităților de producere a energiei termice, în vederea creșterii eficienței în exploatarea acestora, încadrării în normele naționale privind emisiile poluante și asigurării cantității și calității energiei termice;
- o) executarea numai pe bază de licitație, în condițiile stabilite de legislația aplicabilă în domeniu, a acelor reparații/revizii/extinderi/modificări, ale instalațiilor/echipamentelor care se execută cu terți;
- p) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;
- q) măsurarea energiei termice produse/livrate, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- r) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;
- s) reglarea furnizării energiei termice în funcție de graficul de sarcină convenit, de comun acord cu utilizatorii.

Art. 16 Anexele 1-6 fac parte integrantă din caietul de sarcini.

Pentru realizarea acestor sarcini, Delegatul va avea obligația de a asigura o sursă nouă de producere a energiei termice, de preferat în cogenerare de înaltă eficiență cu o capacitate și performanță care să asigure competitivitatea pretului la consumator.

Anexa nr. 1 Lista stațiilor termice

Nr. crt.	Denumire stație termică	Adresa	An PIF	ET total	ET ACC	ET INC	Pmax ACC	Pmax INC	Pmax total	P ACC	P INC	Obs. Inventar:
0				MWh/an	MWh/an	MWh/an	MW	MW	MW	date in PT	date in PT	CET
1	CET Km 10	Sos. Vizirului km 10	1964	86,719	23.505,39	63.213,70	date in PT	date in PT	220,00	date in PT	date in PT	CET
2	CAF	Calea Căărășilor, nr. 321B	2008	12.949	5.868,50	7.080,34	date in PT	date in PT	16,20	date in PT	date in PT	CET
3	H GALATI	Calea Galati bl. H, nr. 72, subso	1964	2.018,83	268,43	1.750,40	59,58	601,01	8,14	1,74	6,40	Patrimoniu public
5	TUR IN GALATI	Calea Galati bl. Turm, nr. 43, subso	1964	885,35	0,00	885,35	0,00	278,23	5,81	0,61	5,20	Patrimoniu public
6	RAH OVA	Str. Rahova nr. 351	1965	398,44	8,00	390,45	1,60	156,70	5,81	1,26	4,55	Patrimoniu public
7	TUR IN PLANTELO	Str. Plantelor, nr. 15	1975	444,09	18,78	425,30	5,59	119,91	2,32	1,69	0,63	Patrimoniu public
9	KOGALNICEANU	Str. M. Kogalniceanu bl. A4	1984	1.601,16	370,11	1.231,06	86,98	428,69	3,48	0,61	2,87	Patrimoniu public
10	ARD EALULUI(GIFET)	Str. Ciocartiei, Bl. Petrol-Progresul	1978	1.009,11	0,00	1.009,11	0,00	160,33	4,65	0,7	3,95	Patrimoniu public
8	PLANTELO	Str. Plantelor, bl. 24	1979	239,24	23,26	215,98	7,93	119,77	5,81	1,29	4,52	Patrimoniu public
11	3 VI DIN	Str. Vidin, nr.5	1979	1.331,35	274,76	1.056,60	82,69	369,83	10,46	3,38	7,08	Patrimoniu public
12	BOLINTINEANU(Lic. Ec)	Str. Dimitrie Bolintineanu, nr. 16	1977	599,26	57,27	541,99	8,20	139,97	3,48	0,23	3,25	Patrimoniu public
13	PROGRESUL	Str. G-ral E. Grigorescu nr. 39 bl. B sc. D subso	1960	694,11	27,12	666,99	4,04	212,29	3,48	0,98	2,50	Patrimoniu public
15	CT Grigore Moisil	Str. Carantina, nr. 8	2007	76,16	0,00	76,16	0,00	22,79	0,48	0,0350	0,45	Patrimoniu public
TOTAL				108965,0	30421,6	78543,4	256,6	2609,5	290,1	12,5	41,4	

Anexa nr. 2 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare

Există 12 centrale de cvartal și o centrală termică modulară cu funcționare pe gaze naturale.

Din punct de vedere al amplasamentului, 6 dintre centralele termice de cvartal sunt amplasate în clădiri independente și 7 sunt amplasate în subsolul blocurilor.

Centralele termice de zonă au

- Echipamente depășite cu vechime cuprinsă între 25 și 45 de ani
- Grad ridicat de uzură fizică și morală
- Consum ridicat de energie electrică
- Randamente scăzute
- Lipsa instalațiilor de automatizare și monitorizare

Nr. Crt	Denumire stație termică		CET Km 10	
	Echipament	UM	Cazan 21	Cazan 23
1	Tip AT		PRI	PRI
2	Tip cazan		SM KIROV	SM KIROV
3	Anul punerii în funcțiune		1964	1966
4	Anul ultimei reparații capitale		ian.11	ian.08
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	110.000	110.000
7	Putere minimă tehnologică	kW	66.000	36.666
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	540	540
9	Temperatură intrare apă	°C	142 + 230	142 + 230
10	Presiune nominală agent termic	bar	139	139
11	Tip arzător		KIROV arzatoare cu lanci	MEHLDAU2 STEINFATH NAB 17-G
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	12000	12000
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	7500	4500
16	Randament de proiect		91	91
17	Randament conform ultimului bilanț		86,29	90,74
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08
19	Tip apă de adăos		M	M

Cazanele 21 și 23 sunt cazane energetice și funcționează cu 3 turbine cu contrapresiune, de 25 MWe fiecare.

Nr. Crt	Denumire stație termică		CAF 15 Gcal/h
	Echipament	UM	Cazan 1
1	Tip AT		PRI
2	Tip cazan		Vitomax
3	Anul punerii în funcțiune		12.iun.08
4	Anul ultimei reparații capitale		-
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11
6	Putere nominală	kW	16.200
7	Putere minimă tehnologică	kW	4.000
8	Temperatura nominală a agentului termic	[°C]	120
9	Temperatura intrare apă	[°C]	50
10	Presiune nominală agent termic	[bar]	10
11	Tip arzător		Riello TB 20SMC10 3092186
12	Tip combustibil		gaze naturale
13	Putere calorică inferioară conform proiectului	[kCal/mc]	8500
14	Debit nominal de combustibil	[kWh/Nmc]	10
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	[kWh/Nmc]	2
16	Randament de proiect	[%]	92
17	Randament conform ultimului bilanț	[%]	-
18	Data efectuării ultimului bilanț		-
19	Tip apă de adăos		D

Nr. Crt	Denumire stație termică		H GALATI						
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5	Cazan 6	Cazan 7
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	SEC	SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1964	1964	1964	1964	1964	1964	1964
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11	aug.11	aug.11	aug.11	aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	1395,6	1395,6	1395,6	1395,6	1395,6	1395,6	1395,6
7	Putere minimă tehnologică	kW	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163	1,163
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	95	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	6	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	8500	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	144	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	115	115	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74	90,74	90,74	90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5	61,5
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		B	B	B	B	B	B	B

Nr. Crt	Denumire stație termică		TURN GALATI				
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1964	1964	1964	1964	1964
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11	aug.11	aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74	90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		64,9	64,9	64,9	64,9	64,9
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		B	B	B	B	B

Nr. Crt	Denumire stație termică		RAHOVA				
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1965	1965	1965	1965	1965
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	2008	2007
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11	aug.11	aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan				
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74	90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		53,5	53,5	53,5	53,5	53,5
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		B	B	B	B	B

Nr. Crt	Denumire stație termică		TURN PLANTELOR	
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2
1	Tip AT		SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1979	1979
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		69,1	69,1
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		B	B

Nr. Crt	Denumire stație termică		PLANTELOR				
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	C5D	C5D
3	Anul punerii în funcțiune		1964	1964	1964	1964	1964
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11	aug.11	aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2	2	2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1	1,5	1,5
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	280	280
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	224	224
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74	90	90
17	Randament conform ultimului bilanț		74	74	74	80	80
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta

Nr. Crt	Denumire stație termică		KOGALNICEANU		
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 5	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1984	1984	1984
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		aug.11	aug.11	aug.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		69,44	69,44	69,44
18	Data efectuării ultimului bilanț		mar.08	mar.08	mar.08
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta	apa bruta

Nr. Crt	Denumire stație termică		ARDEALULUI (GIFET)			
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1978	1978	1978	1978
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		iul.11	aug.11	sep.11	oct.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		71,1	71,1	71,1	71,1
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta

Nr. Crt	Denumire stație termică		3 VIDIN								
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4	Cazan 5	Cazan 6	Cazan 7	Cazan 8	Cazan 9
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	SEC	SEC	SEC	SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979	1979
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		iul.11	iul.11	iul.11	iul.11	iul.11	iul.11	iul.11	iul.11	iul.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1	1	1	1	1	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	95	95	95	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	6	6	6	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	8500	8500	8500	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	144	144	144	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	115	115	115	115	115	115
16	Rendament de proiect		90,74	90,74	90,74	90,74	90,74	90,74	90,74	90,74	90,74
17	Rendament conform ultimului bilanț		65	65	65	65	65	65	65	65	65
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta	apa bruta

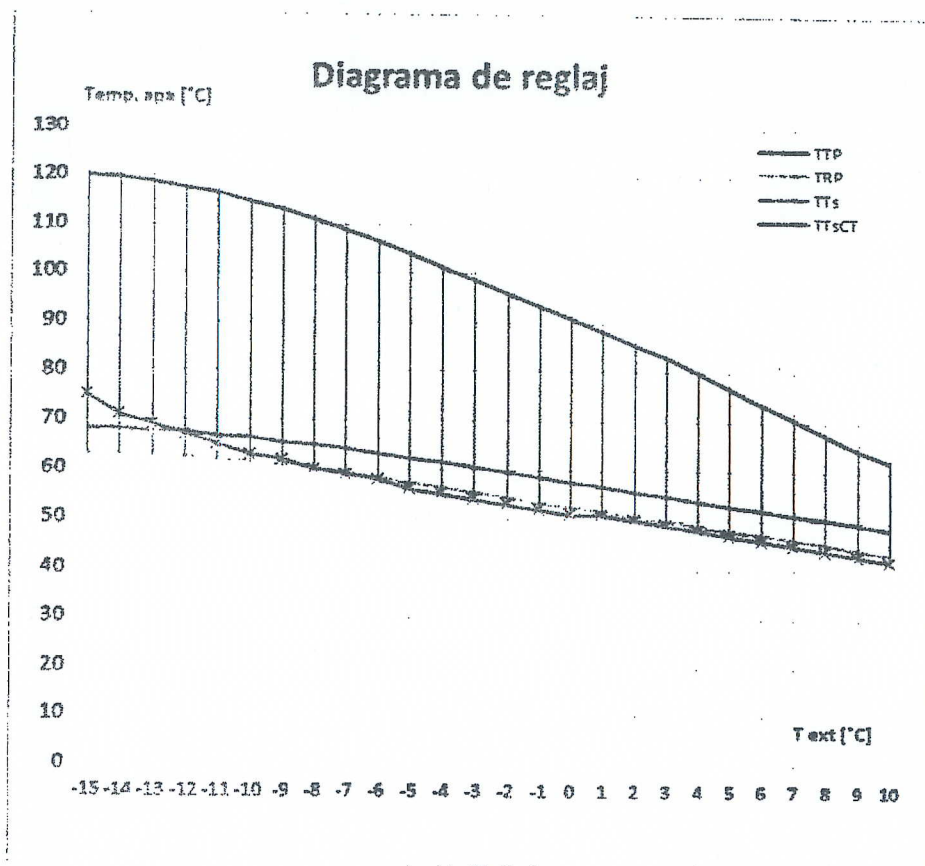
Nr. Crt	Denumire stație termică		BOLINTINEANU (Lic. Ec)		
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC
2	Tip cazan		Metalica PAG 25	Metalica PAG 25	Metalica PAG 25
3	Anul punerii în funcțiune		1977	1977	1977
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008
5	Anul și luna ultimei reparații curente		iul.11	iul.11	iul.11
6	Putere nominală	kW	1,2	1,2	1,2
7	Putere minimă tehnologică	kW	1	1	1
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74
17	Randament conform ultimului bilanț		70,8	70,8	70,8
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta	apa bruta

Nr. Crt	Denumire stație termică		PROGRESUL			
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	
1	Tip AT		SEC	SEC	SEC	
2	Tip cazan		Metalica PAG 15	Metalica PAG 15	Metalica PAG 15	
3	Anul punerii în funcțiune		1960	1960	1960	
4	Anul ultimei reparații capitale		2008	2008	2008	
5	Anul și luna ultimei reparații curente		iul.11	iul.11	iul.11	
6	Putere nominală	kW	0,6	0,6	0,6	
7	Putere minimă tehnologică	kW	0,4	0,4	0,4	
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	95	95	95	
9	Temperatură intrare apă	°C	5°-25°C	5°-25°C	5°-25°C	
10	Presiune nominală agent termic	bar	6	6	6	
11	Tip arzător		Seitan	Seitan	Seitan	
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale	gaze naturale	
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500	8500	
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	144	144	144	
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	115	115	115	
16	Randament de proiect		90,74	90,74	90,74	
17	Randament conform ultimului bilanț		81,4	81,4	81,4	
18	Data efectuării ultimului bilanț		sep.08	sep.08	sep.08	
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta	apa bruta	

Nr. Crt	Denumire stație termică		CT Grigore Moisil	
	Echipament	UM	Cazan 1	Cazan 2
1	Tip AT		SEC	SEC
2	Tip cazan		Buderus-Logano GE515-240kW	
3	Anul punerii în funcțiune		2007	2007
4	Anul ultimei reparații capitale		-	-
5	Anul și luna ultimei reparații curente		iul.11	iul.11
6	Putere nominală	kW	240	240
7	Putere minimă tehnologică	kW	72	72
8	Temperatura nominală a agentului termic	°C	60/90	60/90
9	Temperatură intrare apă	°C	10	10
10	Presiune nominală agent termic	bar	3	3
11	Tip arzător		RS 45/M	RS 45/M
12	Tip combustibil		gaze naturale	gaze naturale
13	Puterea calorică conform proiectului	[kCal/mc]	8500	8500
14	Debitul nominal de combustibil	m³/h	51,64	51,64
15	Debitul de combustibil minim tehnologic	m³/h	15,49	15,49
16	Randament de proiect		93	93
17	Randament conform ultimului bilanț		-	-
18	Data efectuării ultimului bilanț		-	-
19	Tip apă de adaos		apa bruta	apa bruta

Anexa nr. 3 Diagrama de reglaj

Agentul termic secundar este distribuit populației prin intermediul PT-urilor sau CT-urilor la temperatura TTs conform diagramei de reglaj de 70°C pentru încălzire și 55°C pentru ACC.



Text	TTP	TRP	TTs	TTsCT
-15	120	63	68	75
-14	120	63	68	71
-13	119	63	68	69
-12	118	63	68	67
-11	116	62	67	65
-10	115	62	67	63
-9	113	61	66	62
-8	111	60	65	60
-7	109	59	64	59
-6	107	58	63	58
-5	104	57	62	56
-4	101	57	62	55
-3	99	56	61	54
-2	96	55	60	53
-1	94	54	59	52

Text	TTP	TRP	TTs	TTsCT
0	91	53	58	51
1	88	52	57	51
2	86	51	56	50
3	83	50	55	49
4	80	49	54	48
5	77	48	53	47
6	74	47	52	46
7	71	46	51	45
8	68	46	51	44
9	65	44	49	43
10	62	44	49	42

Anexa nr. 4 Acte normative

4.1 Legislație de referință

1. SR EN ISO 9001/2008
2. SR EN ISO 14001/2005
3. OHSAS 18001/2008
4. SR EN 16001:2009
5. SR EN ISO 27001/2008
6. Legea 10/95 – Calitatea în construcții

4.2 Legislație SSM

1. LEGEA nr. 319 din 14 iulie 2006 privind securitatea și sănătatea în muncă
2. H.G. nr. 1425 din 11 octombrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
3. NORME METODOLOGICE din 11 octombrie 2006 de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
4. H.G. nr. 1028 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă referitoare la utilizarea echipamentelor cu ecran de vizualizare
5. H.G. nr. 1.048 din 9 august 2006, privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor individuale de protecție la locul de muncă.
6. H.G. nr. 1.051 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special de afecțiuni dorsolombare.
7. H.G. nr. 1.058 din 9 august 2006 privind cerințele minime pentru îmbunătățirea securității și securitatea sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc datorat atmosferelor explozive.
8. H.G. nr. 1.091 din 16 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru locul de muncă.
9. H.G. nr. 1.092 din 16 august 2006 privind protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți biologici în muncă.
10. H.G. nr. 1093 din 16 august 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate pentru protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți cancerigeni sau mutageni la locul de muncă
11. H.G. nr. 1.136 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscuri generate de câmpuri electromagnetice.
12. H.G. nr. 1.146 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă.
13. H.G. nr. 1.218 din 6 septembrie 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate în muncă pentru asigurarea protecției lucrătorilor împotriva riscurilor legate de prezența agenților chimici.
14. H.G. nr. 1.875 din 22 decembrie 2005 privind cerințele minime de securității și sănătății lucrătorilor față de riscurile datorate expunerii la azbest.
15. H.G. nr. 1.876/2005 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de vibrații

16. H.G. nr. 300 din 2 martie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierelor temporare sau mobile.
17. H.G. nr. 493 din 12 aprilie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de zgomot.
18. H.G. nr. 601 din 13 iunie 2007 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul securității și sănătății în muncă.
19. H.G. nr. 971 din 26 iulie 2006 privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă.
20. H.G. nr.1022 din 10 septembrie 2002 privind regimul produselor și serviciilor care pot pune în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii și protecția mediului.
21. H. G. 809/2005 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 115/2004 privind stabilirea cerințelor esențiale de securitate ale echipamentelor individuale de protecție și a condițiilor pentru introducerea lor pe piață.
22. Ordin nr. 706 din 26 septembrie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de radiațiile optice artificiale
23. Ordin nr. 1.636 din 25 aprilie 2007 privind aprobarea reglementării tehnice "Normativ privind prevenirea exploziilor pentru proiectarea, montarea, punerea în funcțiune, utilizarea, repararea și întreținerea instalațiilor tehnice care funcționează în atmosfere potențial explozive", indicativ NEx 01-06
24. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 96/2003 privind protecția maternității la locul de muncă.
25. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 61 din 6 septembrie 2006 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/2000 privind regimul deșeurilor.
26. ORDIN nr. 755 din 16 octombrie 2006 pentru aprobarea Formularului pentru înregistrarea accidentului de muncă - FIAM și a instrucțiunilor de completare a acestuia.
27. H. G. Nr. 600/2007 - protecția tinerilor la locul de muncă.
28. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr.99 din 29 iunie 2000 privind măsurile ce pot fi aplicate în perioadele cu temperaturi extreme pentru protecția persoanelor încadrate în muncă.
29. H.G. nr. 355 din 11 aprilie 2007 privind supravegherea sănătății lucrătorilor, cu modificările și completările ulterioare.
30. Legea nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.
31. NORME METODOLOGICE din 15 iulie 2006 de aplicare a Legii nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.

4.3 Legislație PCI – SU

1. Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor.
2. OMAI nr. 712 din 23/06/2005, modificat și completat de ORDIN 786 din 02/09/2005 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență.
3. OMAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor.
4. Legea nr. 481/ 2004 privind protecția civilă, modificată și completată de Legea nr. 212 /2006.
5. ORDIN nr. 1435 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de avizare și autorizare privind securitatea la incendiu și protecția civilă.

6. Ordin nr. 1436 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Metodologiei privind organizarea și desfășurarea activității de avizare a normelor și reglementărilor tehnice de apărare împotriva incendiilor, emise de ministere și celelalte organe ale administrației publice centrale.
7. Ordonanță de urgență nr. 21 din 15 aprilie 2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență.
8. REGULAMENT din 12 octombrie 2006 de planificare, organizare, pregătire și desfășurare a activității de prevenire a situațiilor de urgență.
9. HOTARÂREA Nr. 1489 din 9 septembrie 2004 privind organizarea și funcționarea Comitetului Național pentru Situații de Urgență.
10. HOTARÂREA Nr. 259 din 31 martie 2005 privind înființarea și stabilirea atribuțiilor Centrului Național pentru Securitate la Incendiu și Protecție Civilă.
11. ORDONANȚA DE URGENȚĂ Nr. 88 din 30 august 2001 privind înființarea, organizarea și funcționarea serviciilor publice comunitare pentru situații de urgență.
12. ORDIN Nr. 1184 din 6 februarie 2006 pentru aprobarea Normelor privind organizarea și asigurarea activității de evacuare în situații de urgență.
13. ORDIN nr. 132 din 29/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a Planului de analiză și acoperire a riscurilor și a Structurii-cadru a Planului de analiza și acoperire a riscurilor.
14. ORDIN nr. 130 din 25/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a scenariilor de securitate la incendiu.
15. H.G.R. nr. 1739 din 06/12/2006 situațiilor de urgență.pentru aprobarea categoriilor de construcții și amenajări care se supun avizării/autorizării privind securitatea la incendiu
16. ORDIN Nr. 108 din 1 august 2001 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind reducerea riscurilor de incendiu generate de încărcări electrostatice - D.G.P.S.I.-004.
17. ORDIN Nr. 476 din 14 septembrie 2004 privind aprobarea Listei standardelor române care adopta standarde europene armonizate referitoare la echipamente și sisteme protectoare destinate utilizării în atmosfere potențial explozive.
18. Normativ din 08/07/2004 privind elaborarea planurilor de apărare în cazul producerii unui dezastru provocat de seisme și/sau alunecări de teren.
19. Normativ de siguranță la foc a construcțiilor - indicativ P118-99..
20. Normativ din 05/06/2006 pentru asigurarea îndeplinirii cerințelor privind siguranța în exploatare și securitatea la incendiu pentru instalațiile care produc sau utilizează acetilena.
21. Normativ pentru proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de stingere a incendiilor - indicativ NP 086-05

4.4 Norme tehnice

1. Norme tehnice pentru proiectarea și executarea instalațiilor de încălzire centrală - Indicativ I 13-2002.
2. Norme tehnice pentru exploatarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13/1-2002
3. Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor electrice cu tensiuni până la 1000V curent alternativ și 1500V curent continuu-indicativ I 7-2002.
4. Normative privind proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de ventilare și climatizare-indicativ I5/12-1998.
5. Regulament din 22/10/2004 pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.

6. I 37 - Instrucțiuni tehnice pentru echilibrarea hidraulică prin diafragme a instalațiilor și rețelelor termice cu apă caldă și fierbinte.
7. C 1 - Prescripții tehnice ISCIR pentru proiectarea, execuția, montarea, repararea, instalarea, exploatarea și verificarea cazanelor de abur și apă fierbinte.
8. C 4/1 - Prescripții tehnice ISCIR cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea recipientelor metalice stabile sub presiune
9. C 6 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor metalice pentru fluide
10. C 7 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind utilizarea, repararea, verificarea, scoaterea din uz și casarea dispozitivelor de siguranță
11. C 10/1 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
12. C 10/2 - Prescripții tehnice ISCIR - ghid pentru proiectarea, construirea, montarea și repararea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
13. C 142-85 - Instrucțiuni tehnice pentru executarea și recepționarea termoizolațiilor la elementele de instalații.
14. NP 059-02 - Normativ privind exploatarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică-rețele și puncte termice
15. NP 029-02 - Normativ de proiectare și execuție pentru rețele termice cu conducte preizolate montate în sol utilizate la transportul agentului termic de încălzire și a apei calde de consum.
16. SR 404-1/1998 - Jevi de oțel fără sudură, laminate la cald, pentru construcții
17. STAS 7665/1990 - Jevi de oțel sudate longitudinal pentru instalații
18. STAS 8804-1/1992 - Fitinguri din oțel nealiat pentru sudarea cap la cap. Condiții generale de calitate.
19. STAS 7076/88 - Armături industriale din fontă și oțel. Condiții tehnice generale de calitate
20. SR ISO 7121/96 - Robinet cu obturator sferic din fontă și oțel
21. SR EN 13162/2003 - Saltele din vată minerală
22. SR 7916/95 - Împâslitură din fibre de sticlă bituminată
23. SR 1907-1-97 - Instalații de încălzire. Necesarul de căldură de calcul. Prescripții de calcul.
24. SR 8591-97 - Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
25. STAS 4377-76 - Compensatoare de dilatație. Compensatoare plane în formă de U, L, Z. Prescripții de calcul.
26. STAS 5838-76 - Vată minerală și produse din vată minerală.

4.5 Legislație Protecția Mediului

1. O.U. 195/2005 - Protecția mediului
2. Legea 265/2006 - Aprobare OU 195/2005 Protecția Mediului
3. O.U. 114/2007 - Modificarea și completarea OU 195/2005
4. O.U. 243/2000 - Protecția atmosferei
5. Ordin 462/1993 - Condiții tehnice privind protecția atmosferei
6. H.G. 352/2005 - Condiții de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate

7. O.U 152/2005 - Prevenirea reducerii și controlul integrat al poluării
8. Ordin 1339/2008 - Ordin pentru aprobarea ghidului de finanțare a programului de înlocuire sau completare a sistemelor clasice de încălzire cu sisteme care utilizează energie solară, energie geotermală și energie eoliană sau alte sisteme care conduc la îmbunătățirea calității aerului, apei și solului
9. Ordin 175/2005 - Procedura de raportare a datelor referitoare la activitatea de protecție a mediului de către agenții economici cu activitate industrială
10. Ordin 1108/2007 - Nomenclatorul lucrărilor și serviciilor care se prestează de către autoritățile publice pentru protecția mediului în regim de tarification și cuantumul tarifelor aferente acestora
11. Ordin 1798/2007 - Procedura de emitere a autorizației de mediu
12. O.U. 196/2005 - Fondul pentru mediu
13. Legea 105/2006 - Aprobare OU 196/2005 privind Fondul de mediu
14. Ordin 549/2006 - Aprobarea modelului și conținutul formularului "Declarație privind obligațiile la Fondul pentru mediu" și a instrucțiunilor de completare și depunere a acestuia
15. Ordin 578/2006 - Aprobarea Metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la Fondul pentru mediu
16. Ordonanță 50/2008 - Ordonanță pentru instituirea taxei pe poluare pentru autovehicule
17. Legea 292/2007 - Modificarea OUG nr.196/2005 privind Fondul pentru mediu
18. O.U 78 / 2000 - Regimul deșeurilor
19. Decizie 532/2000 - De înlocuire a Deciziei 94/3/CE privind deșeurile periculoase
20. Legea 426/2001 - Aprobarea O.U. 78/2000
21. Ordin 867/2002 - Definirea criteriilor care trebuie îndeplinite de deșeurile
22. H.G. 856/2002 - Evidența gestiunii deșeurilor
23. Legea 465/2001 - Aprobarea O.U. 16/2001
24. O.U 16/2001 - Gestionarea deșeurilor industriale reciclabile
25. H.G. 1061/2008 - Transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
26. Ordin 986/2006 - Modificare și completare anexă la Ordin 2/2004 transportul deșeurilor
27. H.G. 349/2005 - Depozitarea deșeurilor
28. H.G. 621/2005 - Gestionarea ambalajelor
29. H.G. 1057/2001 - Regimul bateriilor și acumulatorilor
30. H.G. 124/2003 - Prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest
31. H.G. 662/2001 - Gestionarea uleiurilor uzate
32. H.G. 441/2002 - Pentru modificarea și completarea HG 662/2001
33. H.G. 1159/2003 - Pentru modificarea și completarea HG 662/2001
34. H.G. 170/2004 - Gestionarea ambalajelor uzate
35. H.G. 448/2005 - Gestionarea deșeurilor de echipamente electrice și electronice
36. Hotărâre 1470/2004 - Hotărâre privind aprobarea strategiei naționale de gestionare a deșeurilor
37. Directivă 2006/12/CE - Directiva Parlamentului European privind deșeurile
38. Hotărâre 235/2007 - Hotărâre privind gestionarea uleiurilor uzate

39. H.G. 667/2008 - Hotărâre privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori
40. STAS 10009/1988 - Limite admisibile ale nivelului de zgomot
41. Directiva 2003/87/CE Directiva Parlamentului European și a Consiliului de instituire a unui sistem de tranzacționare a licențelor de emisie de gaze cu efect de seră
42. Protocolul de la Kyoto la Convenția-Cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice
43. H.G. 780/2006 - Stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră
44. Ordin 1474/2007 - Aprobarea Regulamentului privind gestionarea și operarea Registrului Național al emisiilor de gaze cu efect de seră
45. Ordin 1897/2007 - Aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2008-2012
46. H.G. 1570/2007 - Înființarea Sistemului Național ptr. estimarea nivelului emisiilor antropice de gaze cu efect de seră rezultate din surse sau din reținerea prin sechestrare a dioxidului de carbon, reglementate prin Protocolul de la Kyoto
47. Decizie 589/2007 - Decizia Comisiei Comunităților Europene de stabilire a ghidurilor privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

4.6 Alte cerințe

1. Cerințe interne - Dosar „Fișe tehnice de securitate”
2. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu furnizorii”
3. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu clienții”
4. Cerințe ISO 9001 - Listele cerințelor legate de calitate la departamentele societății
5. Cerințe OHSAS - Registru de reglementări OHSAS

Anexa nr. 5 Consumuri proprii

Nr. crt.	Denumire stație termică	An PIF	P total	Tip cb.	Tip AT	CB facturat*	EE facturat	Apa adaos**
0			MW			MWh/an	MWh/an	m3/an
1	CET Km 10	1964	440,00	gaze naturale	PRI	247.386	8.480	227.516
2	CAF	2008	16,20		PRI	52.404	433	51.425
3	H GALATI	1964	8,14		INC+ACC	6.853,33	40.229	2.919
5	TURN GALATI	1964	5,81		INC+ACC	2.303,05	13.830	401
6	RAHOVA	1965	5,81		INC+ACC	1.228,43	9.735	66
7	TURN PLANTELOR	1975	2,32		INC+ACC	680,46	13.512	55
9	KOGALNICEANU	1984	3,48		INC+ACC	3.902,16	15.587	3.356
10	ARDEALULUI(GIFET)	1978	4,65		INC+ACC	1.904,52	24.255	71
8	PLANTELOR	1979	5,81		INC+ACC	1.162,35	28.100	481
11	3 VIDIN	1979	10,46		INC+ACC	1.857,56	33.353	959
12	BOLINTINEANU(Lic. Ec)	1977	3,48		INC+ACC	1.007,53	3.463	327
13	PROGRESUL	1960	3,48		INC+ACC	1.288,63	10.553	166
15	CT Grigore Moisil	2007	0,48		INC+ACC	185,84	11.900	0
			510,12			322.164	213.431	287.742

*Combustibilul utilizat la Pcs de:

10,627 kWh/mc pentru CET

10,772 kWh/mc pentru CAF

10,644 kWh/mc pentru CT

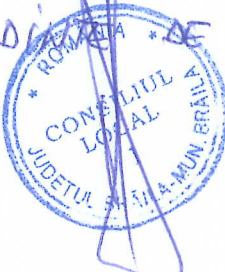
** Apa adaos pt. pct 1 și 2 reprezintă cantitatea de apa adaos în rețeaua primară din care se face și adaos pentru rețeaua secundară.

Anexa nr. 6 Lista aparatelor de măsură pentru energia termică livrata din CET

Nr. crt.	Denumire consumator	Serie	An fabricație	Model/tip	Serviciu măsurat	Domeniul	UM
1	Contor energie termica DN800 tur F26	1312	1993	Adaptor R/I ASU	DN800 tur F26	0-150°C	°C
		1321	1993	Adaptor R/I ASU		0-150°C	°C
		49	1993	Adaptor pt.ultrasunete ADU		Qmax.=4000m ³ /h	m ³ /h
		9	1993	Calculator programabil CD-PO2		T=150°C;Q=4000m ³ /h; P=1000Gj/h	
		428	1986	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
		1321	1988	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
2	Contor energie termica DN800 retur F26	428	1998	Adaptor R/I ASU	DN800 retur F26	0-150°C	°C
		1327	1998	Adaptor R/I ASU		0-150°C	°C
		48	1993	Adaptor pt.ultrasunete ADU		Qmax=4000m ³ /h	m ³ /h
		11	1993	Calculator programabil CD-PO2		T=150°C;Q=4000m ³ /h; P=1000Gj/h	
		3788	1986	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
		7559	1988	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
3	Contor energie termica DN800 tur TF1	4	1994	Calculator debit programabil	DN800 tur TF1	T=150°C; Q=4000m ³ /h P=1000Gj/h	
		47	1994	Adaptor pt.ultrasunete ADU		Qmax.=4000m ³ /h	
		1324	1994	Adaptor R/I ASU		0-150°C	°C
		7231	1992	Termorezistenta PL100		0-150°C	°C
		1317	1992	Adaptor R/I ASU		0-150°C	°C
		1250	1994	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
4	Contor energie termica DN800 retur TF1	10	1994	Calculator Debit programabil	DN 800 retur TF1	T=150°C Q=4000m ³ /h P=1000Gj/h	
		50	1993	Adaptor pt.ultrasunete ADU		Qmax.=4000m ³ /h	
		1189	1993	Adaptor R/I ASU		0-150°C	°C
		1243	1992	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
		204	1993	Adaptor R/I ASU		0-150°C	°C
		1247	1994	Termorezistenta Pt.100		0-150°C	°C
5	Sistem de masurare energie termica TF1 - CET	023501 N465	2005	Traductor de debit cu ultra sunete	apa fierbinte TF1	0 ÷ 4000 m ³ /h	m ³ /h
		023401 N465	2005	Traductor de debit cu ultra sunete		0 ÷ 4000 m ³ /h	m ³ /h

		4554725	2005	Calculator energie termica CALEC MB TWINE			Gj/h
						0 ÷ 1000 Gj/ h	
		1820	2005	Indicator digital cu 6 canale			mA
		3370	2005	Termorezistenta PER – 6..2.			°C
		3371	2005	Termorezistenta PER – 6..2.			°C
		155	2005	Master M – bus – RS 232			

PRESEDINTE DE SEDINTA



Municipiul Brăila

CAIET DE SARCINI al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila

Activitatea de TRANSPORT a energiei termice

Cuprins:

Introducere	3
CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini	3
CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale	3
CAPITOLUL 3 Transportul energiei termice	4
Anexa nr. 1 Rețele termice	6
Anexa nr. 2 Lista consumatorilor	10
Anexa nr. 3 Acte normative	12
Anexa nr. 4 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare	18
Anexa nr. 5 Lista pompelor de circulație	23
Anexa nr. 6 Lista armăturilor pe rețeaua de transport primară	24
Anexa nr. 7 Lista aparatelor de măsură pentru energia termică produsă/livrată din Punctele Termice	25

Introducere

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, s-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.

CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini

Art. 1 Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

Art. 2 Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

Art. 3 (1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

Art. 4 Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Brăila, aprobată prin HCL nr. 217/2007.

CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale

Art. 5 Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

- a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- c) personal de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă prin dispecer;
- e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;
- f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor

care se impun pentru eliminarea abaterilor față de proiect sau față de actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;

g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;

h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a stațiilor termice;

i) statistica incidentelor, avarilor și analiza acestora;

j) lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;

k) evidența orelor de funcționare a utilajelor;

l) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

m) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;

n) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

o) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;

p) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale agregatelor;

q) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

Art. 6 Efectuarea serviciului se va realiza astfel: 24 ore din 24 pe întreg anul, mai puțin 5 zile din trim. III când este programată oprirea pentru revizii – reparații.

Art. 7 Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul de serviciu.

Art. 8 Condițiile de realizare a reviziilor și reparațiilor (curente și capitale), a investițiilor, precum și a altor cheltuieli pe care le va face operatorul, specificându-se modul de aprobare și decontare a acestora în cadrul relațiilor contractuale dintre autoritatea publică locală și operator, se stabilesc prin Contract.

CAPITOLUL 3 Transportul energiei termice

Art. 9 Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, respectiv de asigurare a activității de transport de energie termică prin rețelele prevăzute în Anexa nr. 1.

Art. 11 Lista consumatorilor cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termică și de agent termic este prezentată în Anexa nr. 2

Art. 12 Costurile de exploatare și personalul necesar vor fi calculate pe baza parametrilor tehnici din prezentul caiet de sarcini.

Art. 13 Prevederile art. 3 alin. (2) și (3) din caietul de sarcini sunt detaliate în Anexa 3. Operatorul va obține, deține și respecta toate autorizațiile/acordurile/avizele prevăzute de legile și reglementările în vigoare pentru desfășurarea activității.

Art. 14 Prestarea activității de transport al energiei termice se va executa astfel încât să se realizeze:

a) verificarea și supravegherea continuă a funcționării instalațiilor;

b) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele consumatorului;

c) controlul calității agentului termic;

d) întreținerea rețelelor termice;

- e) determinarea pierderilor de agent termic;
- f) menținerea în stare uscată a căminelor și canalelor termice prin eliminarea infiltrațiilor și pierderilor de agent termic;
- g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare și exterioare a conductelor din rețeaua de transport;
- h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
- i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
- j) funcționarea instalațiilor de iluminat, forță și ventilație din căminele și canalele termice;
- k) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;
- l) respectarea regulamentului serviciului de alimentare cu energie termică, aprobat în condițiile legii;
- m) desfășurarea activităților pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de transport a energiei termice;
- n) menținerea capacităților de transport și exploatarea eficientă a acestora, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- o) îndeplinirea indicatorilor de calitate ai energiei termice specificați în normativele în vigoare;
- p) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- q) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, a personalului calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților care fac obiectul serviciului de transport a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;
- r) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;
- s) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a rețelei termice de transport în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;
- t) informarea, în cel mult 24 de ore de la constatare, a proprietarului contoarelor de energie termică instalate în rețeaua termică de transport despre orice incident care, în opinia sa:
 - a produs deteriorarea acestora;
 - constituie o intervenție făcută cu scopul de a întrerupe sau afecta contorizarea energiei termice;
- u) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de transport energie termică;
- v) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispeceratelor.

Art. 15 Anexele 1 - 3 fac parte integrantă din Caietul de sarcini.

Anexa nr. 1 Rețele termice

Nr. Crt.	Denumire Tronson	Tip Teava (izolație)	An PIF	DN [mm]	Lungime Tronson [m]
1	F26 - F52(INTRARE ORAS)	clasica	1986	900	5.650
					5.650
2	F52 - F70	clasica	1986	900	2.601
					2.601
3	310(F52) - 313	clasica	1986	500	548
4	313 - 314	clasica	1986	150	133
5	314 - PT Baza Productie	clasica	1986	150	16
6	314 - PT8 IACM	clasica	1986	80	276
7	313 - 315	clasica	1986	500	817
8	315 - 315*	clasica	2008	500	94
9	315* - CAF 15 Gcal/h	clasica	2008	500	20
10	315* - PT5 Viziru III	preizolata	2008	200	40
11	315 - 316	clasica	1986	500	206
12	316 - 317	clasica	1986	400	70
13	317 - PT2 R. Negru	clasica	1986	150	147
14	317 - PT 6Viziru	clasica	1986	150	233
15	317 - 318	clasica	1986	400	240
16	318 - 803	preizolata	1986	200	130
17	318* - PT7 Viziru I	preizolata	1986	150	15
18	318* - PT3 Viziru I	preizolata	2006	200	346
19	318 - 319	clasica	1986	250	118
20	319 - PT 3 R.Negru	clasica	1986	150	44
21	319 - 320	clasica	1986	200	117
22	320 - PT 4 R. Negru	clasica	1986	150	148
23	320 - PT 1 R.Negru	clasica	1986	150	245
24	318 - 323	clasica	1986	500	576
25	323 - 326	clasica	1986	400	308
26	326 - PT3 Buzaului	clasica	1990	200	51
27	326 - PT4 Buzaului	clasica	1990	200	101
28	323 - 324	clasica	1990	400	322
29	324 - PT2 Buzaului	clasica	1990	200	60
30	324 - 325	clasica	1990	250	113
31	325 - PT1 Buzaului	clasica	1990	200	65
32	325 - PT7 Buzaului	clasica	1990	200	197
					5.796
33	330-PT 108 AKER	clasica	1986	50	100
					100
34	335(F64)-336	clasica	1986	250	198
35	336 - PT3 Calarasi IV	clasica	1987	150	61
36	336 - PT2 Calarasi IV	clasica	1991	150	60
37	336 - 337	clasica	1991	250	417

Nr. Crt.	Denumire Tronson	Tip Teava (izolație)	An PIF	DN [mm]	Lungime Tronson [m]
38	337 - PT3 Viziru III	clasica	1991	150	10
39	337 - PT 2 Viziru III	clasica	1991	200	385
					1.131
40	340(F66)-PT Viziru II	preizolata	2005	150	108
					108
41	F70(350) - 508-509	clasica	1986	700	280
42	508 - PT PAL	preizolata	2007	50	113
43	509 - 509*	clasica	1991	125	156
44	509* - PT Edmond Nicolau	clasica	1991	80	50
45	509* - PT7 Calarasi IV	clasica	1991	125	114
46	509-510-511-511*	clasica	1986	700	353
47	511*-PT Polivalenta	clasica	1986	50	88
48	511-PT PT1Hipodrom	clasica	1986	125	300
49	511-PV11b-512	clasica	1986	700	170
50	512-512*	clasica	1986	150	250
51	512*-PT5 Hipodrom	clasica	1986	150	8
52	512*-PT2 Hipodrom	preizolata	2007	150	360
53	512-513	clasica	1986	700	183
54	513-534-535	clasica	1986	200	416
55	535-PT4 Hipodrom	clasica	1986	200	20
56	535-536 PT6 Hipodrom	preizolata	2005	200	225
57	513-514	clasica	1986	600	791
58	514-514*	preizolata	2006	200	150
59	514*-PT3 Obor	preizolata	2006	125	37
60	514*-PT5 Obor	preizolata	2006	200	428
61	514-515	clasica	1986	600	190
62	515-PT4 Obor	clasica	1986	150	181
63	515-516	clasica	1986	600	181
64	516-517	clasica	1986	300	148
65	517-PT2 Obor	clasica	1986	200	115
66	517-PT1 Obor	clasica	1986	200	232
67	516-PV12-520	clasica	1986	600	1.884
68	520-521	clasica	1986	400	130
69	521-PT PROMETEU	clasica	1994	200	205
70	521-527	clasica	1986	400	133
71	527-522	clasica	1986	400	65
72	522-PT Marna	clasica	2002	125	159
73	522-523	clasica	1986	400	203
74	523-524	clasica	1986	200	68
75	524-PT Apollo	clasica	1994	150	10
76	524-PT Verdun	preizolata	2007	200	500
77	520-651	clasica	1995	600	1.743
78	651-654	clasica	1995	400	340
79	654-661	clasica	1983	400	422

Nr. Crt.	Denumire Tronson	Tip Teava (izolație)	An PIF	DN [mm]	Lungime Tronson [m]
80	661-662	clasica	1983	250	550
81	662-PT5 PROGRESUL	clasica	1983	250	37
82	661-PT8 PROGRESUL	clasica	1983	250	230
83	654-659	clasica	1983	150	390
84	659-PT406 RENEL	clasica	1986	80	161
85	659-655	clasica	1986	150	237
86	655-656	clasica	1986	150	123
87	656-PT2 VIDIN	clasica	1986	100	35
88	656 - PT LIC. PROGRESUL	clasica	1986	125	538
					13.702
89	350-355	clasica	1986	700	579
90	355-356	clasica	1986	400	377
91	356-PT4 CALARASI	clasica	1986	150	153
92	356-357	clasica	1986	400	124
93	358 -PT 5 Calarasi	clasica	1986	150	200
94	357-358	clasica	1986	400	20
95	358-359	clasica	1986	200	144
96	359-PT 7 Dorobanti	clasica	1986	150	96
97	359-PT 6 Dorobanti	clasica	1986	150	217
98	358-360	clasica	1986	400	160
99	360-PT1 Dorobanti	clasica	1986	200	97
100	360-361	clasica	1986	400	513
101	361-PT 2 Dorobanti	clasica	1986	200	90
102	361-362	clasica	1986	400	238
103	362-PT 5 Dorobanti	clasica	1986	200	200
104	362-363	clasica	1986	250	238
105	363-PT3 DOROBANTI	clasica	1986	150	65
106	363-PT 4 Dorobanti	clasica	1986	200	389
					3.900
107	355-PT S.N.B.	clasica	1986	65	305
108	355-355*	clasica	1986	600	20
109	355*-PT Aptercol	clasica	1986	80	50
110	355*-PV 11 c-367	clasica	1986	600	1.084
111	367-PT2 Calarasi	clasica	1986	150	20
112	367-368	clasica	1986	600	60
113	368-PT 3 Calarasi	clasica	1986	150	192
114	368-369	clasica	1986	600	222
115	369-370	clasica	1986	500	305
116	370-PT 1 Independentei	clasica	2001	200	45
117	370-371	clasica	1986	500	64
118	371-PT2 Independentei	clasica	2001	200	275
119	371-372	preizolata	2005	200	239
120	372-PT Scolilor	preizolata	2005	100	10
121	372-373	preizolata	2005	200	353

Nr. Crt.	Denumire Tronson	Tip Teava (izolație)	An PIF	DN [mm]	Lungime Tronson [m]
122	373-PT H Botev	preizolata	2005	100	18
123	373-PT Expres	preizolata	2005	100	189
124	369-380	clasica	1986	400	88
125	380-PT1 Calarasi	clasica	1986	200	75
126	380-384	clasica	1986	400	275
127	384-PT Cam. Batrani	preizolata	2007	100	221
128	384-381	clasica	1986	250	338
129	381-PT Brailoc	clasica	1986	200	64
130	381-383	clasica	1986	250	700
131	383-PT 11 Iunie	clasica	2001	200	63
					5.275
					38.263

Anexa nr. 2 Lista consumatorilor

Agent termic: apă fierbinte

Temperatură tur/retur max: 120/66°C

Nr. Crt.	Denumire Punct Termic	Adresa Punct Termic	An PIF	Putere termica instalata, MW	
				incalzire	apa calda
1	PT 3 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. O1-O2	1983	4,71	2
2	PT 6 VIZIRU I	Cartier Viziru I Bl. 33	1987	5,57	1,12
3	PT MARNA	Al. Almajului, Bl. 6	1968	3,65	1,88
4	PT 3 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. B9	1986	5,84	1,63
5	PT 4 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. A9	1968	6,35	1,87
6	PT 2 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl. B15	1987	4,66	2,02
7	PT 2 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. A25	1984	7,84	3,46
8	PT 4 CALARASI	Str. Ghiocelor Bl. 13	1991	6,49	2,98
9	PT 1 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. C4	1967	4,72	3,48
10	PT 3 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl. B17	1987	3,6	1,64
11	PT 7 VIZIRU I	Str. Radu Negru Bl. 28	1987	5,65	2,18
12	PT 1 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. A6	1984	4,81	2,79
13	PT 2 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. B1	1980	5,68	2,68
14	PT 2 OBOR	Cart. OBOR Bl. H3	1975	8,56	4,07
15	PT 3 OBOR	Cart. OBOR Bl. N3	1970	4,97	2,31
16	PT PROMETEU	Str. Ioan Ghica Bl. Uranus	1970	4,01	1,99
17	PT APOLLO	Str. I.C. Bratianu Bl. A4	1994	2,77	2,96
18	PT 1 CALARASI	Calea Calarasi Bl. 40	1983	4,99	1,02
19	PT 4 DOROBANTI	Str. Rosiori Bl. B31	1985	5,87	2,03
20	PT 5 DOROBANTI	Str. Rosiori Bl. A29	1985	5,3	2,29
21	PT 6 DOROBANTI	Str. Tineretului Bl. A42	1987	4,62	2,15
22	PT 7 DOROBANTI	Str. Tineretului Bl. A52	1987	4,87	1,93
23	PT 5 VIZIRU III	Cart. Viziru III Bl. D3	1977	7,29	3,37
24	PT 1 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B17	1991	4,44	1,36
25	PT 2 BUZAULUI	Str. Simion Barnutiu Bl. A3	1990	5,35	2,61
26	PT 3 BUZAULUI	Str. Simion Barnutiu Bl. A31	1990	5,44	2,32
27	PT 4 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B37	1991	4,44	1,36
28	PT 5 PROGRESUL	Str. Sevastopol Bl. B10	1983	5,93	1,16
29	PT 8 PROGRESUL	Str. Sevastopol Bl. D8	1983	3,74	1
30	PT 7 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B11	1991	2,54	0,37
31	PT 7 CALARASI IV	Bariera Calarasi Bl. 24	1991	0,71	0,58
32	PT IACM	Calea Calarasi Bl. I 1	1988	0,97	0,8
33	PT SCOLILOR	Str. Scolilor, subsol Bl. D2	1982	2,01	1
34	PT 5 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. G9-Policlinica	1970	2,04	1,08
35	PT 4 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. T	1981	3,74	1,6
36	PT 1 INDEPENDENTEI	B-dul Independentei Bl. A2	2001	2,08	0,84
37	PT 3 CALARASI	Str. Ghiocelor Bl. A14	1984	2,99	1,35
38	PT H BOTEV	Str. Plevnei, subsol Bl. D1	1961	2,03	1,5

Nr. Crt.	Denumire Punct Termic	Adresa Punct Termic	An PIF	Putere termica instalata, MW	
				incalzire	apa calda
39	PT EXPRES	B-dul Independentei, subsol Bl. Expres	1962	1,09	1
40	PT 5 CALARASI	Str. Tineretului Bl. A52	1985	3,12	1,47
41	PT 2 INDEPENDENTEI	Str. Unirii Bl. B5	2001	2,95	0,58
42	PT 2 CALARASI	Calea Calarasi Bl. 2 BIS	1983	5,09	2
43	PT 4 OBOR	Cart. OBOR Bl. 26	1980	4,88	2,45
44	PT 1 OBOR	Cart. OBOR Bl. 34	1969	4,48	1,59
45	PT 3 VIZIRU III	Calea Calarasi Bl. C1	1976	7,4	3,25
46	PT 1 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. E	1980	4,91	2,29
47	PT 11 IUNIE	Str. Golesti c/c Str. Polona	1983	1,6	0,6
48	PT 2 VIZIRU III	Cart. Viziru III Bl. D4	1977	3,77	3,85
49	PT 6 HIPODROM	Al. Invatatorilor nr. 4 , Bl. P4	1975	4,18	1,7
50	PT 3 VIZIRU I	Al. Culturii, Bl. 10	1971	4,65	3,81
51	PT VERDUN	Str. G-ral E. Grigorescu, Bl. PP1	1967	6,09	2
52	PT 2 HIPODROM	Cart. Hipodrom, Bl. C7	1967	5,29	1,79
53	PT VIZIRU II	Bl. Mesteacan	1972	2,32	0,8
54	PT 2 VIDIN	Cart. Vidin Bl. 9, sc. 20	1980	3,1	1,2
55	PT 5 OBOR	Str. Erou Comisar Popovici, Bl. AD2	1980	5,11	4,07
56	PT PAL	Calea Calarasilor, Bl. PAL	2007	0,17	0,08
57	PT CAMIN BATRANI	Str. Ana Aslan	1974	0,8	0,3
58	Lic. Progresul	incinta Liceu	1974		0
TOTAL defalcat				242,27	107,61
TOTAL cumulat					349,88

Anexa nr. 3 Acte normative

3.1 Legislație de referință

1. SR EN ISO 9001/2008
2. SR EN ISO 14001/2005
3. OHSAS 18001/2008
4. SR EN 16001:2009
5. SR EN ISO 27001/2008
6. Legea 10/95 – Calitatea în construcții

3.2 Legislație SSM

1. LEGEA nr. 319 din 14 iulie 2006 privind securitatea și sănătatea în muncă
2. H.G. nr. 1425 din 11 octombrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
3. NORME METODOLOGICE din 11 octombrie 2006 de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
4. H.G. nr. 1028 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă referitoare la utilizarea echipamentelor cu ecran de vizualizare
5. H.G. nr. 1.048 din 9 august 2006, privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor individuale de protecție la locul de muncă.
6. H.G. nr. 1.051 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special de afecțiuni dorsolombare.
7. H.G. nr. 1.058 din 9 august 2006 privind cerințele minime pentru îmbunătățirea securității și securitatea sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc datorat atmosferelor explozive.
8. H.G. nr. 1.091 din 16 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru locul de muncă.
9. H.G. nr. 1.092 din 16 august 2006 privind protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți biologici în muncă.
10. H.G. nr. 1093 din 16 august 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate pentru protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți cancerigeni sau mutageni la locul de muncă
11. H.G. nr. 1.136 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscuri generate de câmpuri electromagnetice.
12. H.G. nr. 1.146 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă.
13. H.G. nr. 1.218 din 6 septembrie 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate în muncă pentru asigurarea protecției lucrătorilor împotriva riscurilor legate de prezența agenților chimici.
14. H.G. nr. 1.875 din 22 decembrie 2005 privind cerințele minime de securității și sănătății lucrătorilor față de riscurile datorate expunerii la azbest.
15. H.G. nr. 1.876/2005 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de vibrații

16. H.G. nr. 300 din 2 martie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare sau mobile.
17. H.G. nr. 493 din 12 aprilie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de zgomot.
18. H.G. nr. 601 din 13 iunie 2007 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul securității și sănătății în muncă.
19. H.G. nr. 971 din 26 iulie 2006 privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă.
20. H.G. nr. 1022 din 10 septembrie 2002 privind regimul produselor și serviciilor care pot pune în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii și protecția mediului.
21. H. G. 809/2005 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 115/2004 privind stabilirea cerințelor esențiale de securitate ale echipamentelor individuale de protecție și a condițiilor pentru introducerea lor pe piață.
22. Ordin nr. 706 din 26 septembrie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de radiațiile optice artificiale
23. Ordin nr. 1.636 din 25 aprilie 2007 privind aprobarea reglementării tehnice "Normativ privind prevenirea exploziilor pentru proiectarea, montarea, punerea în funcțiune, utilizarea, repararea și întreținerea instalațiilor tehnice care funcționează în atmosfere potențial explozive", indicativ NEx 01-06
24. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 96/2003 privind protecția maternității la locul de muncă.
25. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 61 din 6 septembrie 2006 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/2000 privind regimul deșeurilor.
26. ORDIN nr. 755 din 16 octombrie 2006 pentru aprobarea Formularului pentru înregistrarea accidentului de muncă - FIAM și a instrucțiunilor de completare a acestuia.
27. H. G. Nr. 600/2007 - protecția tinerilor la locul de muncă.
28. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 99 din 29 iunie 2000 privind măsurile ce pot fi aplicate în perioadele cu temperaturi extreme pentru protecția persoanelor încadrate în muncă.
29. H.G. nr. 355 din 11 aprilie 2007 privind supravegherea sănătății lucrătorilor, cu modificările și completările ulterioare.
30. Legea nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.
31. NORME METODOLOGICE din 15 iulie 2006 de aplicare a Legii nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.

3.3 Legislație PCI – SU

1. Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor.
2. OMAI nr. 712 din 23/06/2005, modificat și completat de ORDIN 786 din 02/09/2005 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență.
3. OMAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor.
4. Legea nr. 481/ 2004 privind protecția civilă, modificată și completată de Legea nr. 212 /2006.
5. ORDIN nr. 1435 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de avizare și autorizare privind securitatea la incendiu și protecția civilă.

6. Ordin nr. 1436 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Metodologiei privind organizarea și desfășurarea activității de avizare a normelor și reglementărilor tehnice de apărare împotriva incendiilor, emise de ministere și celelalte organe ale administrației publice centrale.
7. Ordonanță de urgență nr. 21 din 15 aprilie 2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență.
8. REGULAMENT din 12 octombrie 2006 de planificare, organizare, pregătire și desfășurare a activității de prevenire a situațiilor de urgență.
9. HOTARÂREA Nr. 1489 din 9 septembrie 2004 privind organizarea și funcționarea Comitetului Național pentru Situații de Urgență.
10. HOTARÂREA Nr. 259 din 31 martie 2005 privind înființarea și stabilirea atribuțiilor Centrului Național pentru Securitate la Incendiu și Protecție Civilă.
11. ORDONANȚA DE URGENȚĂ Nr. 88 din 30 august 2001 privind înființarea, organizarea și funcționarea serviciilor publice comunitare pentru situații de urgență.
12. ORDIN Nr. 1184 din 6 februarie 2006 pentru aprobarea Normelor privind organizarea și asigurarea activității de evacuare în situații de urgență.
13. ORDIN nr. 132 din 29/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a Planului de analiză și acoperire a riscurilor și a Structurii-cadru a Planului de analiza și acoperire a riscurilor.
14. ORDIN nr. 130 din 25/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a scenariilor de securitate la incendiu.
15. H.G.R. nr. 1739 din 06/12/2006 situațiilor de urgență.pentru aprobarea categoriilor de construcții și amenajări care se supun avizării/autorizării privind securitatea la incendiu
16. ORDIN Nr. 108 din 1 august 2001 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind reducerea riscurilor de incendiu generate de încărcări electrostatice - D.G.P.S.I.-004.
17. ORDIN Nr. 476 din 14 septembrie 2004 privind aprobarea Listei standardelor române care adopta standarde europene armonizate referitoare la echipamente și sisteme protectoare destinate utilizării în atmosfere potențial explozive.
18. Normativ din 08/07/2004 privind elaborarea planurilor de apărare în cazul producerii unui dezastru provocat de seisme și/sau alunecări de teren.
19. Normativ de siguranță la foc a construcțiilor - indicativ P118-99
20. Normativ din 05/06/2006 pentru asigurarea îndeplinirii cerințelor privind siguranța în exploatare și securitatea la incendiu pentru instalațiile care produc sau utilizează acetilena.
21. Normativ pentru proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de stingere a incendiilor - indicativ NP 086-05

3.4 Norme tehnice

1. Norme tehnice pentru proiectarea și executarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13-2002.
2. Norme tehnice pentru exploatarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13/1-2002
3. Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor electrice cu tensiuni până la 1000V curent alternativ și 1500V curent continuu-indicativ I 7-2002.
4. Normative privind proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de ventilare și climatizare-indicativ I5/12-1998.
5. Regulament din 22/10/2004 pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.

6. I 37 - Instrucțiunile tehnice pentru echilibrarea hidraulică prin diafragme a instalațiilor și rețelelor termice cu apă caldă și fierbinte.
7. C 1 - Prescripții tehnice ISCIR pentru proiectarea, execuția, montarea, repararea, instalarea, exploatarea și verificarea cazanelor de abur și apă fierbinte.
8. C 4/1 - Prescripții tehnice ISCIR cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea recipientelor metalice stabile sub presiune
9. C 6 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor metalice pentru fluide
10. C 7 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind utilizarea, repararea, verificarea, scoaterea din uz și casarea dispozitivelor de siguranță
11. C 10/1 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
12. C 10/2 - Prescripții tehnice ISCIR - ghid pentru proiectarea, construirea, montarea și repararea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
13. C 142-85 - Instrucțiunile tehnice pentru executarea și recepționarea termoizolațiilor la elementele de instalații.
14. NP 059-02 - Normativ privind exploatarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică-rețele și puncte termice
15. NP 029-02 - Normativ de proiectare și execuție pentru rețele termice cu conducte preizolate montate în sol utilizate la transportul agentului termic de încălzire și a apei calde de consum.
16. SR 404-1/1998 - Jevi de oțel fără sudură, laminate la cald, pentru construcții
17. STAS 7665/1990 - Jevi de oțel sudate longitudinal pentru instalații
18. STAS 8804-1/1992 - Fitinguri din oțel nealiat pentru sudarea cap la cap. Condiții generale de calitate.
19. STAS 7076/88 - Armături industriale din fontă și oțel. Condiții tehnice generale de calitate
20. SR ISO 7121/96 - Robinet cu obturator sferic din fontă și oțel
21. SR EN 13162/2003 - Saltele din vată minerală
22. SR 7916/95 - Împănșlitură din fibre de sticlă bituminată
23. SR 1907-1-97 - Instalații de încălzire. Necesarul de căldură de calcul. Prescripții de calcul.
24. SR 8591-97 - Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
25. STAS 4377-76 - Compensatoare de dilatație. Compensatoare plane în formă de U, L, Z. Prescripții de calcul.
26. STAS 5838-76 - Vată minerală și produse din vată minerală.

3.5 Legislație Protecția Mediului

1. O.U. 195/2005 - Protecția mediului
2. Legea 265/2006 - Aprobare OU 195/2005 Protecția Mediului
3. O.U. 114/2007 - Modificarea și completarea OU 195/2005
4. O.U. 243/2000 - Protecția atmosferei
5. Ordin 462/1993 - Condiții tehnice privind protecția atmosferei
6. H.G. 352/2005 - Condiții de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate

7. O.U 152/2005 - Prevenirea reducerea și controlul integrat al poluării
8. Ordin 1339/2008 - Ordin pentru aprobarea ghidului de finanțare a programului de înlocuire sau completare a sistemelor clasice de încălzire cu sisteme care utilizează energie solară, energie geotermală și energie eoliană sau alte sisteme care conduc la îmbunătățirea calității aerului, apei și solului
9. Ordin 175/2005 - Procedura de raportare a datelor referitoare la activitatea de protecție a mediului de către agenții economici cu activitate industrială
10. Ordin 1108/2007 - Nomenclatorul lucrărilor și serviciilor care se prestează de către autoritățile publice pentru protecția mediului în regim de tarification și cuantumul tarifelor aferente acestora
11. Ordin 1798/2007 - Procedura de emitere a autorizației de mediu
12. O.U. 196/2005 - Fondul pentru mediu
13. Legea 105/2006 - Aprobare OU 196/2005 privind Fondul de mediu
14. Ordin 549/2006 - Aprobarea modelului și conținutul formularului "Declarație privind obligațiile la Fondul pentru mediu" și a instrucțiunilor de completare și depunere a acestuia
15. Ordin 578/2006 - Aprobarea Metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la Fondul pentru mediu
16. Ordonanță 50/2008 - Ordonanță pentru instituirea taxei pe poluare pentru autovehicule
17. Legea 292/2007 - Modificarea OUG nr.196/2005 privind Fondul pentru mediu
18. O.U 78 / 2000 - Regimul deșeurilor
19. Decizie 532/2000 - De înlocuire a Deciziei 94/3/CE privind deșeurile periculoase
20. Legea 426/2001 - Aprobarea O.U. 78/2000
21. Ordin 867/2002 - Definirea criteriilor care trebuie îndeplinite de deșeuri
22. H.G. 856/2002 - Evidența gestiunii deșeurilor
23. Legea 465/2001 - Aprobarea O.U. 16/2001
24. O.U 16/2001 - Gestionarea deșeurilor industriale reciclabile
25. H.G. 1061/2008 - Transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
26. Ordin 986/2006 - Modificare și completare anexă la Ordin 2/2004 transportul deșeurilor
27. H.G. 349/2005 - Depozitarea deșeurilor
28. H.G. 621/2005 - Gestionarea ambalajelor
29. H.G. 1057/2001 - Regimul bateriilor și acumulatorilor
30. H.G. 124/2003 - Prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest
31. H.G. 662/2001 - Gestionarea uleiurilor uzate
32. H.G. 441/2002 - Pentru modificarea și completarea HG 662/2001
33. H.G. 1159/2003 - Pentru modificarea și completarea HG 662/2001
34. H.G. 170/2004 - Gestionarea anvelopelor uzate
35. H.G. 448/2005 - Gestionarea deșeurilor de echipamente electrice și electronice
36. Hotărâre 1470/2004 - Hotărâre privind aprobarea strategiei naționale de gestionare a deșeurilor
37. Directivă 2006/12/CE - Directiva Parlamentului European privind deșeurile
38. Hotărâre 235/2007 - Hotărâre privind gestionarea uleiurilor uzate

39. H.G. 667/2008 - Hotărâre privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori
40. STAS 10009/1988 - Limite admisibile ale nivelului de zgomot
41. Directiva 2003/87/CE Directiva Parlamentului European și a Consiliului de instituire a unui sistem de tranzacționare a licențelor de emisie de gaze cu efect de seră
42. Protocolul de la Kyoto la Convenția-Cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice
43. H.G. 780/2006 - Stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră
44. Ordin 1474/2007 - Aprobarea Regulamentului privind gestionarea și operarea Registrului Național al emisiilor de gaze cu efect de seră
45. Ordin 1897/2007 - Aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2008-2012
46. H.G. 1570/2007 - Înființarea Sistemului Național ptr. estimarea nivelului emisiilor antropice de gaze cu efect de seră rezultate din surse sau din reținerea prin sechestrare a dioxidului de carbon, reglementate prin Protocolul de la Kyoto
47. Decizie 589/2007 - Decizia Comisiei Comunităților Europene de stabilire a ghidurilor privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

3.6 Alte cerințe

1. Cerințe interne - Dosar „Fișe tehnice de securitate”
2. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu furnizorii”
3. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu clienții”
4. Cerințe ISO 9001 - Listele cerințelor legate de calitate la departamentele societății
5. Cerințe OHSAS - Registru de reglementări OHSAS

Anexa nr. 4 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automatizare
1	PT 3 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26P-48	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHI 403-50/50	f. buna	2010	100%
2	PT 6 VIZIRU I	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px97	buna	2006	100%
			GC-26PX66	buna	2006	100%
			GC-26PX38	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHI 804-50/50	f. buna	2010	100%
3	PT MARNA	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 NCL	buna	2002	100%
			VICARB	buna	2002	100%
			VICARB	buna	2002	100%
		instalatie adaos	MHI 403-50/50	f. buna	2010	100%
4	PT 3 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Lx79	buna	2006	100%
			GC-26Mx38	buna	2006	100%
			GC-26Mx24	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
5	PT 2 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px99	buna	2006	100%
			GC-26PX88	buna	2006	100%
			GC-26PX50	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 804-50/50 MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
6	PT 1 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX80	buna	2006	100%
			GC-26PX46	buna	2006	100%
		instalatie adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
7	PT 4 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx126	buna	2004	100%
			V28-FGx59	buna	2004	100%
			V28-FGx41	buna	2004	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
8	PT 2 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalatie adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
9	PT 3 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 403-50/50	f. buna	2010	100%
10	PT PROMETEU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px83	buna	2006	100%
			GC-26PX46	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
11	PT 4 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-BFGx122	buna	2004	100%
			V28-FGX37	buna	2004	100%
			V13-FGX45	buna	2004	100%
		instalatie adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automatizare
12	PT 2 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx74	buna	2002	100%
			M15-MFG8x44	buna	2002	100%
			M15-MFG8x42		2002	100%
		instalatie adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
13	PT 2 CALARASI 4	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX48	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 804-50/50	f. buna	2010	100%
14	PT 3 CALARASI 4	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
			GC-26PX22	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
15	PT 7 VIZIRU I	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
			GC-26PX22	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
16	PT 1 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx55	buna	2002	100%
			M10-MFGx55	buna	2002	100%
			M10-MFGx35	buna	2002	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
17	PT APOLLO	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GC-26PX70	buna	2006	100%
			GC-26PX42	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 504-50/50	f. buna	2010	100%
18	PT 1 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx55	buna	2002	100%
			M6-MFGx47	buna	2002	100%
			M6-MFGx34	buna	2002	100%
		instalatie adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
19	PT 4 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px99	buna	2006	100%
			GC-26PX70	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 905-50/50	f. buna	2010	100%
20	PT 5 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px71	buna	2006	100%
			GC-26PX54	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
21	PT 6 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px61	buna	2006	100%
			GC-26PX50	buna	2006	100%
			GC-26PX30	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
22	PT 7 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px81	buna	2006	100%
			GC-26PX58	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
23	PT 5 VIZIRU III	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX80	buna	2006	100%
			GC-26PX46	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 905-50/50	f. buna	2010	100%
24	PT 1 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automatizare
		caldura	GC-26PX18	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
25	PT 2 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
26	PT 3 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
27	PT 4 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%
			GC-26PX18	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
28	PT 5 PROGRESUL	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px99	buna	2006	100%
			GC-26PX66	buna	2006	100%
			GC-26PX38	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 903-50/50	f. buna	2010	100%
29	PT 8 PROGRESUL	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px93	buna	2006	100%
			GC-26PX50	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL 403-50/50	f. buna	2010	100%
30	PT PAL	Modul termic PT PAL - capacitate termică încălzire 170kW, capacitate termică preparare apă caldă 80kW, inclusiv modul expansiune/adaos și vas acumulare	SI-H/DHWa-R-FM3-0-FC-0	buna	2007	100%
31	PT ELIBERARII	Modul termic Camin Batrani - capacitate termică încălzire 800kW, capacitate termică preparare apă caldă 300kW, inclusiv modul expansiune/adaos și vas acumulare	SI-H/DHWa-R-FM3-0-FC-0	buna	2007	100%
32	PT 7 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GX-26Px55	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
33	PT 7 CALARASI 4	inst termica cu schimbatoare de caldura	Alfalaval-51	buna	2004	100%
		instalatie adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
34	PT IACH	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px45	buna	2006	100%
			GX-26Px31	buna	2006	100%
		instalatie adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automatizare
35	PT SCOLILOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GX-26Px55	buna	2006	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
36	PT 5 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px45	buna	2006	100%
			GX-26Px45	buna	2006	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
37	PT 4 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GX-26Px75	buna	2007	100%
		instalație adaos	MHIL105/3- M 3501024	f. buna	2010	100%
38	PT 1 INDEPENDENTEI	inst termica cu schimbatoare de caldura	VX3-22x77	buna	1996	100%
			VX3-22x77	buna	1996	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
39	PT 3 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx72	buna	1999	100%
			M10-MFGx72	buna	1999	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
40	PT H BOTEV	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GX-26Px55	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
41	PT EXPRES	inst termica cu schimbatoare de caldura	GL-13Px66	buna	2006	100%
			GL-13Px80	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
42	PT 5 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-BFGx92	buna	2004	100%
			M10-BFGx92	buna	2004	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
43	PT 2 INDEPENDENTEI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-BFGx87	buna	2004	100%
			M10-BFGx87	buna	2004	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
44	PT 2 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GX-26Px65	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
45	PT 4 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GX-26Px65	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
46	PT 1 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
			GC-26PX22	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
47	PT 3 VIZIRU III	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx56	buna	1999	100%
			M10-MFG*43	buna	1999	100%
			M10-MFG*27	buna	1999	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
48	PT 1 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GL-13PX36	buna	2006	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automatizare
49	PT 11 IUNIE	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx54	buna	2002	100%
			M6-MFGX47	buna	2002	100%
			M6-MFGX16	buna	2002	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
50	PT 2 VIZIRU III	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px77	buna	2006	100%
			GC-26Px44	buna	2006	100%
			GC-26Px24	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
51	PT VERDUN	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 NCL	buna	2007	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
52	PT 2 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 SCL	buna	2007	100%
			M10-BMFX47	buna	2007	100%
			M10-BMFX47	buna	2007	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
53	PT 6 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	ALFA LAVAL	buna	2004	100%
			ALFA LAVAL	buna	2004	100%
			GC-26Mx24	buna	2004	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3.	f. buna	2010	100%
54	PT 3 VIZIRU 1	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Lx117	buna	2006	100%
			M10-BFGX54	buna	2006	100%
			M10-BFGX54	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
55	PT VIZIRU II	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 NCL	buna	2007	100%
			SIGMAX19 NCL	buna	2007	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3-M	f. buna	2010	100%
56	PT 2 VIDIN	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 SCL	buna	2007	100%
			OL85*8*4	buna	1998	100%
			OL85*8*4	buna	1998	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
57	PT 5 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Lx103	buna	2006	100%
			VICARB	buna	2006	100%
			VICARB	buna	2006	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3-M	f. buna	2010	100%
58	PT LICEU PROGRESU	inst termica cu schimbatoare de caldura	Tehnofrig	buna	1998	100%
			Tehnofrig	buna	1998	100%
		instalatie adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%

Anexa nr. 5 Lista pompelor de circulație

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire pompă și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
1	CET - instalația de termoficare	Electropompa de circulație treapta 1	1995	Aversa	TD500-400-750 NR.1
				Aversa	TD500-400-750 NR.2
		Electropompa de circulație treapta 2	1995	Aversa	TD500-400-750 NR.1
				Aversa	TD500-400-750 NR.2
		Electropompa de circulație vara	1995	Aversa	NPM 300-250-500 NR.1
				Aversa	NPM 300-250-500 NR.2
2	CAF - instalația de termoficare	Electropompa de circulație cu convertizoare de frecvență	2008	WILO	NP 100/200V-55/2-12
		Electropompa de circulație cu convertizoare de frecvență	2008	WILO	NP 100/200V-55/2-12
		Electropompa de circulație cu convertizoare de frecvență	2008	WILO	NP 100/200V-55/2-12

Anexa nr. 6 Lista armăturilor pe rețeaua de transport primară

Nr. crt.	Punctul de instalare/ Nod de vane	Denumire și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
1	TF1 - incinta CET	Vane Dn 800 (tur+retur)	1995	Rom.	fluture
2	PV 3 - F26 - CET	Vane Dn 800 (tur+retur)	1995		fluture
3	PV 4	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
4	PV 5	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
5	PV 6	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
6	PV 7	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
7	PV 8	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
8	PV 9	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
9	PV 10	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
10	PV 11 - racord Calarasi+ Hipodrom + Dorobanti	Vane Dn 900 (tur+retur)	1989		fluture
		Vane Dn 700 (tur+retur)	1989		fluture
		Vane Dn 700 (tur+retur)	1989		fluture
11	PV 11 a	Vane Dn 700 (tur+retur)	1989		fluture
12	PV 11 c - racord retea centru	Vane Dn 600 (tur+retur)	1989		fluture
13	PV 12 - racord PT 4 Hipodrom	Vane Dn 600 (tur+retur)	1989		fluture
14	PV 13	Vane Dn 600 (tur+retur)	1989		fluture
15	PV 14 - racord Apollo	Vane Dn 600 (tur+retur)	1989		fluture
16	PV 15 - racord Promex	Vane Dn 600 (tur+retur)	1989		fluture
17	315 CAF	Vane Dn 500 (tur+retur)	2008		RIV actionat electric

Anexa nr. 7 Lista aparatelor de măsură pentru energia termică produsă/livrată din Punctele Termice

Nr	Denumire utilizator	Adresa stație termica	Apometru adaos primar			Contor agent primar					Contor A.C.M			
			TIP	Serie	DN	TIP	DN	Serie	SERIE DEB. TUR	SERIE DEB. RET.	SERIE TTR	TIP	DN	Serie
1	PT 3 FRADU NEGRU	Cart.Radu Negru Bl.O1- O2	ZENNER	331490	25	DANFOSS	100	4132011	399901N430	399901N430	1373	ACTARIS	65	6074914
2	PT 6 VIZIRU I	Cart. Viziru I Bl.33	ZENNER	331575	25	Kamstrup 66 P	100	4587814	1251835	1251835	1235709	ACTARIS	65	6074918
3	PT MA RNA	Al. Almajului, bl.6	GWF	331625	20	Kamstrup	100	4154233	1102078	1102078	1053973 11248245	ACTARIS	65	6087817
4	PT 3 DORO BANTI	Str.Hipodrom Bl.B9	GWF	331710	20	DANFOSS	80	4091622	374701N380	374201N380	1452	ACTARIS	50	6064913
5	PT 4 HIPODROM	Cart.Hipodrom Bl.A9	ZENNER	332045	20	DANFOSS	80	4091621	3601N450	35601N450	8157800	DANFOSS	65	6074919
6	PT 2 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl.B15	ZENNER	4331599	20	DANFOSS	80	4132007	32601N400	31201N390	8157800	ACTARIS	65	6074916
7	PT 2 DORO BANTI	Str.Hipodrom Bl.A25	ZENNER	331984	20	Kamstrup	150	4150517	100024	100024	1099220	Kamstrup	65	1049249
8	PT 4 CALARASI	Str.Ghiocellor Bl.13	GWF	4331415	20	DANFOSS	80	4091617	4091617	4091617	4091617	Kamstrup	66	4741404
9	PT 1 HIPODROM	Cart.Hipodrom Bl.C4	ZENNER	331562	20	DANFOSS	80	4119738	029801N380	029801N380	8157800	ACTARIS	65	6074932
10	PT 3 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl.B17	ZENNER	331694	20	Kamstrup 66 P	80	45887810	4587810	1251828	1235707	ACTARIS	50	6074917
11	PT 7 VIZIRU I	Str.Radu Negru Bl.28	ZENNER	331979	25	DANFOSS	80	4119734	401201N430	400601N430	1361	ACTARIS	65	6074920
12	PT 1 DORO BANTI	Str.Hipodrom Bl.A6	NARVAL	533515	20	DANFOSS	80	4091619	30301N330	28601N360	1296519	Kamstrup	50	4171998
13	PT 2 RADU NEGRU	Cart.Radu Negru Bl.B1	ZENNER	331663	25	DANFOSS	80	4132016	4132016	4132016	81578	ACTARIS	50	6074927
14	PT 2 BOR	Cart.OBOR Bl.H3	GWF	331942	20	DANFOSS	80	4119733	35201N450	35701N450	1472	ACTARIS	50	6074962
15	PT 3 BOR	Cart.OBOR Bl.N3	GWF	333112	20	DANFOSS	80	4091615	374801N380	374001N380	1296	ACTARIS	80	6074931
16	PT PROMETEU	Str.Ioan Ghica Bl.Uranus	GWF	331935	20	DANFOSS	80	4119731	409801N450	409501N450	1341	ACTARIS	65	6074924
17	PT APOLLO	Str.I.C.Brătianu Bl.A4	ZENNER	5098029	20	Kamstrup	100	4092872	1001667	1001667	624245 1624244	Kamstrup	50	4648918
18	PT 1 CALARASI	Calea Calarasi Bl.40	GWF	331960	20	DANFOSS	65	4091613	19201N360	19001N360	189	ACTARIS	50	6074911
19	PT 4 DORO BANTI	Str.Rosiori Bl.B31	GWF	331380	20	DANFOSS	80	4119737	410001N450	409701N450	1464	ACTARIS	65	6074923

Nr	Denumire utilizator	Adresa statie termica	Apometru adacs primar			Contor agent primar					Contor A C M		
			TIP	Serie	DN	TIP	Serie	Serie DEB. TUR	Serie DEB. RET.	SERIE TTR	TIP	DN	Serie
20	PT 5 DOROBANTI	Str. Roliori BIA29	GWF	331887	20	DANFOSS	4119736	410101N450	409401N450	1324	ACTARIS	80	6074928
21	PT 6 DOROBANTI	Str. Tineretului BIA42	ZENNER	20430406	20	DANFOSS	4091624	39201N380	28701N380	8157800	Kamstrup	50	4006171
22	PT 7 DOROBANTI	Str. Tineretului BIA52	GWF	4331716	20	DANFOSS	4091618	409618	409618	409618	ELSONIC II	50	6074912
23	PT 5 VIZIRU III	Cart. Viziru III BID3	ZENNER	331664	25	Kamstrup 66 P	4587817	1251839	1251838	1235699	ACTARIS	65	6074925
24	PT 1 BUZAU LUI	Str. Calugareni BIB17	ZENNER	332057	20	Kamstrup	4787811	1251829	1251811	1235661	ACTARIS	65	6074921
25	PT 2 BUZAU LUI	Str. Simion Barnutlu BIA3	ZENNER	331574	20	DANFOSS	4132006	386501Y400	386701N400	1304	ACTARIS	65	6074930
26	PT 3 BUZAU LUI	Str. Simion Barnutlu BIA31	ZENNER	331561	20	Kamstrup	4587816	1251833	1254831	12357711	ACTARIS	65	6074929
27	PT 4 BUZAU LUI	Str. Calugareni BIB37	ZENNER	331610	20	Kamstrup 66 P	4587809	4587809	1251825	1248410	ACTARIS	50	6074910
28	PT 5 PROG RESUL	Str. Sevastopol BIB10	GWF	331774	20	DANFOSS	667190	28301N437	1251826	652436	ACTARIS	80	6074933
29	PT 8 PROG RESUL	Str. Sevastopol BIB8	GWF	331737	20	Kamstrup 66 P	4587812	4587812	1251827	1235715	ACTARIS	65	6074915
30	PT 7 BUZAU LUI	Str. Calugareni BIB11	ACTARIS	537214	15	Kamstrup 66 P	4587813	4587813	4587813	1251827	ELSAFLO	32	537214
31	PT 7 CALARASI IV	Bariera Calarasi BIA24	ACTARIS	537208	15	DANFOSS	4091614	4091614			ELSAFLO	20	8799420
32	PT IACM	Calea Calarasi BIA11	ACTARIS	536762	15	DANFOSS	4091612			81578	ELSAFLO	20	8796728
33	PT SCOLILOR	Str. Scolilor, subsol BIA2	ACTARIS	60537222, 6537220	15	Kamstrup 66 P	4791876	4540667	4540669	1296461	ELSAFLO	40	979732
34	PT 5 HIPODROM	Cart. Hipodrom BIA9- Policlinica	ACTARIS	536763	15	DANFOSS	4119730	11901N160	14601N400	81578	ELSAFLO	40	8796735
35	PT 4 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru BIA2	ACTARIS	537240	15	DANFOSS	4132012	400401N430	885501N390	6114	ELSAFLO	40	8796734
36	PT 1 INDEPENDENTEI	B-dul Independentei BIA2	ACTARIS	6537219	15	DANFOSS	4091611	18201N340	19301N360	1370	ELSAFLO	32	8796649
37	PT 3 CALARASI	Str. Ghiocilor BIA14	ACTARIS	6537215	15	DANFOSS	4091610	18901N360	19101N360	1412	ELSAFLO	40	8799424
38	PT H BOTEV	Str. Plevnei, subsol BIA1	ACTARIS	6537211	15	Kamstrup 66 P	4648830	4648930	4540477	1268175	ELSAFLO	40	8796733
39	PT EXPRES	B-dul Independentei, subsol BIA	ACTARIS	6737213, 6537209	15	Kamstrup	4791873	4791876	4791876	1296440	ELSAFLO	25	667197
40	PT 5 CALARASI	Str. Tineretului Expres	ACTARIS	8791658	15	DANFOSS	4132003	4132003	4132003	4132003	ELSAFLO	32	8796739

Nr	Denumire utilizator	Adresa statie termica	Apometru adaos primar			Contor agent primar						Contor A C M		
			TIP	Serie	DN	TIP	DN	Serie	SERIE DEB. TUR	SERIE DEB. RET.	SERIE TTR	TIP	DN	Serie
		BI.A52												
41	PT 2 INDEPENDENTEI	str.Unirii Bl. B5	ACTARIS	331562	15	DANFOSS	65	4091609	17601N270	18301N340	1376	ELSAFLO	40	8796737
42	PT 2 CALARASI BIS	Calea Calarasi Bl.2 BIS	ACTARIS	331563	15	DANFOSS	80	4091620	28801N360	31801N390	1335	ELSAFLO	40	8799430
43	PT 4 OBOR	Cart.OBOR Bl.26	ACTARIS	331564	15	DANFOSS	80	4091623	375001N380	385401N390	1466	ELSAFLO	40	8799429
44	PT 1 OBOR	Cart.OBOR Bl.34	ACTARIS	331561	15	DANFOSS	80	4119735	384901N390	385701N390	1343	ELSAFLO	40	8750348
45	PT 3 VIZIRU III	Calea Calarasi Bl.C1	ACTARIS	537241	20	Kamstrup 66 P	100	4587815	1251832	1251830	1235621	ELSAFLO	40	7741305
46	PT 1 RADU NEGRU	Cart.Radu Negru Bl.E	ACTARIS	537239	15	DANFOSS	150	4198816	4198816	4198816	4198816	ELSAFLO	32	879632
47	PT 11 IUNIE	str.Golesti c/c str.Polona	ACTARIS	6537210	15	DANFOSS	50	4132001	399504N430	380901N390	1402	fara		
48	PT 2 VIZIRU III	Cart.Viziru III Bl.D4	ACTARIS	6536880	15	Kamstrup 66 P	150	1587818	1251838	1251837	1235624	ELSAFLO	50	8799431
49	PT 6 HIPODROM fost CT	Al. Invatatorilor nr. 4, Bl.P4	ACTARIS	537238	20	ACTARIS	80	7004051	280210Y376	274810Y356	3700020	Kamstrup	65	6478757
50	PT 3 VIZIRU I	Al. Culturii, bl.10	ACTARIS	331559	20	ACTARIS	80	7004056	185504Y376	186904Y376	3700025	Kamstrup	25	4322024
51	PT VERDUN	Str. G-ral E. Grigorescu, Bl.PP1	ACTARIS	331560	20	ACTARIS	80	7004044	275810Y356	280410Y376	3700016	Kamstrup	65	4092329
52	PT 2 HIPODROM	cart. Hipodrom, bl. C7	ACTARIS	537216	20	ACTARIS	80	7004057	275310Y356	2745310Y346	3700023	Kamstrup	65	4101820
53	PT VIZIRU II	Bl. Mesteacan	ACTARIS	8796319	15	ACTARIS	65	7004050	488210Y037	458210Y037	6457	ELSAFLO	50	8746868
54	PT 2 VIDIN	cart. Vidin Bl.9, sc.20	ACTARIS	653718	15	HIDROMETER	65	21605	291601Y176	845501Y254	626437	Kamstrup	25	6608211
55	PT 5 OBOR	Str. Erou Comisar Popovici, Bl. AD2	ACTARIS	335943	20	ACTARIS	80	7004043	282710Y376	282910Y376	370008	Kamstrup	100	3335943
56	PT PAL	Calea Calarasilor, Bl. PAL	ACTARIS	6074509	15	ACTARIS	25	7738482	7738482	7738482	7738482	ACTARIS	20	6074516
57	PT CAMIN BATRANI	Str. Ana Aslan	ACTARIS	6706892	20	ACTARIS	65	6074885	6074523	6074523	6074523	ACTARIS	32	6074510
58	Lic. Progresul	incinta Liceu	ACTARIS	6537221	20	Kamstrup 66 P	50	4587808	1251824	1251824	1235666	fara		

PRESEDINTE

 ROMANIA
 JUDEȚUL BRAȘOV
 PRIMĂRIA MUN. BRAȘOV

Municipiul Brăila

CAIET DE SARCINI al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila

Activitatea de DISTRIBUTIE a energiei termice

Cuprins:

Introducere	3
CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini	3
CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale.....	3
CAPITOLUL 3 Distribuția energiei termice.....	4
Anexa nr. 1 Stații termice.....	7
Anexa nr. 2 Rețele termice.....	10
Anexa nr. 3 Lista cu posibili noi consumatori propuși de primăria Brăila pentru racordare la SACET	12
Anexa nr. 4 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare.....	14
Anexa nr. 5 Acte normative	19
Anexa nr. 6 Diagrama de reglaj.....	25
Anexa nr. 7 Lista pompelor de circulație.....	26
Anexa nr. 8 Lista echipamentelor de automatizare.....	28
Anexa nr. 9 Lista aparatelor de măsură pentru energia termică produsă/livrată din Punctele Termice	31

Introducere

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, s-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.

CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini

Art. 1 Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

Art. 2 Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

Art. 3 (1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

Art. 4 Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Brăila, aprobată prin HCL nr. 217/2007.

CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale

Art. 5 Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

- a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- c) personal de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă prin dispecer;
- e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;
- f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor

care se impun pentru eliminarea abaterilor față de proiect sau față de actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;

g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;

h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a stațiilor termice;

i) statistica incidentelor, avarilor și analiza acestora;

j) lichidarea avarilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;

k) evidența orelor de funcționare a utilajelor;

l) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

m) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;

n) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

o) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;

p) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale agregatelor;

q) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

Art. 6 Efectuarea serviciului se va realiza astfel:

- pentru apa caldă de consum 24 ore din 24 pe întreg anul, mai puțin 5 zile din trim. III când este programată oprirea pentru revizii – reparații
- pentru încălzire 24 ore din 24 în afara Sezonului cald

Art. 7 Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul de serviciu.

Art. 8 Condițiile de realizare a reviziilor și reparațiilor (curente și capitale), a investițiilor, precum și a altor cheltuieli pe care le va face operatorul, specificându-se modul de aprobare și decontare a acestora în cadrul relațiilor contractuale dintre autoritatea publică locală și operator, se stabilesc prin Contract.

CAPITOLUL 3 Distribuția energiei termice

Art. 9 Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, respectiv de asigurare a activității de distribuție a energiei termice prin instalațiile prevăzute în:

- Anexa nr. 1 Stații termice
- Anexa nr. 2 Rețele de distribuție

Art. 10 Lista cu posibili noi consumatori propuși de primăria Brăila pentru racordare la SACET se găsește în Anexa nr. 3

Art. 11 Costurile de exploatare și personalul necesar vor fi calculate pe baza parametrilor tehnici din prezentul caiet de sarcini.

Art. 12 Consumul propriu tehnologic de energie electrică și termică de proiect nu este cunoscut; operatorul va măsura și înregistra consumurile conform prevederilor regulamentului serviciului.

Art. 13 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora sunt prezentate în Anexa nr. 4.

Art. 14 Prevederile art. 3 alin. (2) și (3) din caietul de sarcini sunt detaliate în Anexa 5. Operatorul va obține, deține și respecta toate autorizațiile/acordurile/avizele prevăzute de legile și reglementările în vigoare pentru desfășurarea activității.

Art. 15 (1) Aparatele de măsură pentru energia electrică utilizată în sistemul de distribuție a energiei termice sunt ale furnizorului de energie electrică.

(2) Cantitatea de energie termică consumată pentru distribuția energiei termice se determină prin bilantul energetic.

(3) Operatorul va asigura dotarea corespunzătoare prevederilor regulamentului serviciului referitoare la măsurarea energiei termice.

Art. 16 Diagrama de reglaj este prezentată în anexa nr. 6.

Art. 17 Schemele și fișele tehnice ale rețelelor termice și instalațiilor auxiliare se vor întocmi de către operator.

Art. 18 Prestarea activității de distribuție a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

- a) verificarea și supravegherea continuă a funcționării instalațiilor;
- b) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului, inclusiv reglarea parametrilor energiei termice în baza diagramei de reglaj;
- c) controlul calității agentului termic și a apei calde de consum;
- d) întreținerea punctelor și stațiilor termice și a rețelelor de distribuție;
- e) determinarea pierderilor de agent termic;
- f) menținerea în stare uscată a căminelor și canalelor termice prin eliminarea infiltrațiilor și a pierderilor de agent termic;
- g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare și exterioare a conductelor aferente rețelei de distribuție, respectarea regimului chimic al agentului termic și a condițiilor de potabilitate pentru apa caldă de consum;
- h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
- i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
- j) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;
- k) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;
- l) funcționarea pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de distribuție a energiei termice;
- m) urmărirea permanentă a debitelor, temperaturilor și presiunilor atât pentru agentul termic din circuitul primar, cât și pentru apa caldă de consum și agentul termic de încălzire;
- n) urmărirea permanentă a coeficientului de amestec la stațiile termice dotate cu ejectoare;
- o) urmărirea permanentă a pierderilor de presiune pe circuitele schimbătoarelor de căldură;
- p) menținerea regimului hidraulic și termic de funcționare, asigurând reglarea distribuției energiei termice în funcție de graficul de sarcină convenit de comun acord cu utilizatorii;
- q) menținerea capacităților de distribuție și exploatarea eficientă a acestora, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- r) îndeplinirea indicatorilor de calitate ai energiei termice specificați în normativele în vigoare;
- s) măsurarea energiei termice intrate/livate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;

t) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de distribuție a energiei termice inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

u) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;

v) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a stațiilor termice și a rețelei termice de distribuție în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către Consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;

w) accesul producătorilor de energie termică în instalațiile sale în vederea montării și citirii contoarelor de energie termică utilizate la decontare;

x) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de distribuție a energiei termice;

y) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispeceratelor;

z) informarea operatorilor cu care se află în relații contractuale referitor la planificarea anuală a reparațiilor/reviziilor care trebuie efectuate în stațiile termice și rețelele termice de distribuție.

Art. 19 Anexele 1-9 fac parte integrantă din Caietul de sarcini.

Anexa nr. 1 Stații termice

1.1 Puncte termice

Nr. Crt.	Denumire Punct Termic	Adresa Punct Termic	An PIF	Putere termica instalata, MW	
				incalzire	apa calda
1	PT 3 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. 01-02	1983	4,71	2
2	PT 6 VIZIRU I	Cartier Viziru I Bl. 33	1987	5,57	1,12
3	PT MARNA	Al. Almajului, Bl. 6	1968	3,65	1,88
4	PT 3 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. B9	1986	5,84	1,63
5	PT 4 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. A9	1968	6,35	1,87
6	PT 2 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl. B15	1987	4,66	2,02
7	PT 2 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. A25	1984	7,84	3,46
8	PT 4 CALARASI	Str. Ghiocilor Bl. 13	1991	6,49	2,98
9	PT 1 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. C4	1967	4,72	3,48
10	PT 3 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl. B17	1987	3,6	1,64
11	PT 7 VIZIRU I	Str. Radu Negru Bl. 28	1987	5,65	2,18
12	PT 1 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. A6	1984	4,81	2,79
13	PT 2 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. B1	1980	5,68	2,68
14	PT 2 OBOR	Cart. OBOR Bl. H3	1975	8,56	4,07
15	PT 3 OBOR	Cart. OBOR Bl. N3	1970	4,97	2,31
16	PT PROMETEU	Str. Ioan Ghica Bl. Uranus	1970	4,01	1,99
17	PT APOLLO	Str. I.C. Bratianu Bl. A4	1994	2,77	2,96
18	PT 1 CALARASI	Calea Calarasi Bl. 40	1983	4,99	1,02
19	PT 4 DOROBANTI	Str. Rosiori Bl. B31	1985	5,87	2,03
20	PT 5 DOROBANTI	Str. Rosiori Bl. A29	1985	5,3	2,29
21	PT 6 DOROBANTI	Str. Tineretului Bl. A42	1987	4,62	2,15
22	PT 7 DOROBANTI	Str. Tineretului Bl. A52	1987	4,87	1,93
23	PT 5 VIZIRU III	Cart. Viziru III Bl. D3	1977	7,29	3,37
24	PT 1 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B17	1991	4,44	1,36
25	PT 2 BUZAULUI	Str. Simion Barnutiu Bl. A3	1990	5,35	2,61
26	PT 3 BUZAULUI	Str. Simion Barnutiu Bl. A31	1990	5,44	2,32
27	PT 4 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B37	1991	4,44	1,36
28	PT 5 PROGRESUL	Str. Sevastopol Bl. B10	1983	5,93	1,16
29	PT 8 PROGRESUL	Str. Sevastopol Bl. D8	1983	3,74	1
30	PT 7 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B11	1991	2,54	0,37
31	PT 7 CALARASI IV	Bariera Calarasi Bl. 24	1991	0,71	0,58
32	PT IACM	Calea Calarasi Bl. I 1	1988	0,97	0,8
33	PT SCOLILOR	Str. Scolilor, subsol Bl. D2	1982	2,01	1
34	PT 5 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. G9-Policlinica	1970	2,04	1,08
35	PT 4 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. T	1981	3,74	1,6
36	PT 1 INDEPENDENTEI	B-dul Independentei Bl. A2	2001	2,08	0,84
37	PT 3 CALARASI	Str. Ghiocilor Bl. A14	1984	2,99	1,35
38	PT H BOTEV	Str. Plevnei, subsol Bl. D1	1961	2,03	1,5
39	PT EXPRES	B-dul Independentei, subsol Bl. Expres	1962	1,09	1

Nr. Crt.	Denumire Punct Termic	Adresa Punct Termic	An PIF	Putere termica instalata, MW	
				incalzire	apa calda
40	PT 5 CALARASI	Str. Tineretului Bl. A52	1985	3,12	1,47
41	PT 2 INDEPENDENTEI	Str. Unirii Bl. B5	2001	2,95	0,58
42	PT 2 CALARASI	Calea Calarasi Bl. 2 BIS	1983	5,09	2
43	PT 4 OBOR	Cart. OBOR Bl. 26	1980	4,88	2,45
44	PT 1 OBOR	Cart. OBOR Bl. 34	1969	4,48	1,59
45	PT 3 VIZIRU III	Calea Calarasi Bl. C1	1976	7,4	3,25
46	PT 1 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. E	1980	4,91	2,29
47	PT 11 IUNIE	Str. Golesti c/c Str. Polona	1983	1,6	0,6
48	PT 2 VIZIRU III	Cart. Viziru III Bl. D4	1977	3,77	3,85
49	PT 6 HIPODROM	Al. Invatatorilor nr. 4 , Bl. P4	1975	4,18	1,7
50	PT 3 VIZIRU I	Al. Culturii, Bl. 10	1971	4,65	3,81
51	PT VERDUN	Str. G-ral E. Grigorescu, Bl. PP1	1967	6,09	2
52	PT 2 HIPODROM	Cart. Hipodrom, Bl. C7	1967	5,29	1,79
53	PT VIZIRU II	Bl. Mesteacan	1972	2,32	0,8
54	PT 2 VIDIN	Cart. Vidin Bl. 9, sc. 20	1980	3,1	1,2
55	PT 5 OBOR	Str. Erou Comisar Popovici, Bl. AD2	1980	5,11	4,07
56	PT PAL	Calea Calarasilor, Bl. PAL	2007	0,17	0,08
57	PT CAMIN BATRANI	Str. Ana Aslan	1974	0,8	0,3
58	Lic. Progresul	incinta Liceu	1974		0
TOTAL defalcat				242,27	107,61
TOTAL cumulat					349,88

1.2 Centrale termice

Nr. crt.	Denumire centrala termica	Adresa	Anul PIF	Putere termică instalată
0				MW
1	CT RAHOVA	Str. Rahova nr. 351	1965	5,81
2	CT PROGRESUL	Str. G-ral E. Grigorescu nr. 39, bl B sc. D	1960	3,48
3	CT CCH racordată la CT PROGRESUL	Str. G-ral E. Grigorescu nr. 34, bl A	1960	2,32
4	CT LICEUL ECONOMIC	Str. Dimitrie Bolintineanu nr. 16	1977	3,48
5	CT TURN GALATI	Calea Galați bl. Turn nr. 43	1964	5,81
6	CT H GALATI	Calea Galați bl. H nr. 72	1964	8,14
7	CT B GALATI racordata la CT H GALATI	Calea Galați bl. B	1964	8,14
8	CT PLANTELOR	Str. Plantelor bl. 24	1979	5,81
9	CT TURN PLANTELOR	Str. Plantelor nr. 15	1975	2,32
10	CT KOGALNICEANU	Str. M. Kogalniceanu bl. A4	1984	3,48
11	CT 3 VIDIN	Str. Vidin nr. 5	1979	10,46
12	CT GIFET	Str. Ciocârliei Bl. Petrol-Progresul	1978	4,65
13	CT G. MOISIL	Str. Carantina nr. 8	2007	0,55

Anexa nr. 2 Rețele termice

2.1 Puncte termice

Nr. crt.	Denumire PT	LUNGIME RETEA	INCALZIRE		ACC		Izolație
			Diametru Max	Diametru Min	Diametru Max	Diametru Min	
1	PT 3 RADU NEGRU	973,5	219	60	80	32	preizolata
2	PT 6 VIZIRU I	559,0	219	60	100	32	preizolata
3	PT MARNA	535,0	169	42	80	32	preizolata
4	PT 3 DOROBANTI	859,5	169	32	100	20	preizolata
5	PT 2 DOROBANTI	1.785,0	219	76	100	32	preizolata
6	PT 1 HIPODROM	1.028,0	219	60	100	32	preizolata
7	PT 4 CALARASI	1.307,0	169	48	100	32	preizolata
8	PT 2 RADU NEGRU	862,0	139	60	80	32	preizolata
9	PT 3 OBOR	719,0	139	60	80	32	preizolata
10	PT PROMETEU	702,0	139	60	100	32	preizolata
11	PT 4 HIPODROM	822,0	219	76	100	32	preizolata
12	PT 2 OBOR	1.113,0	139	48	80	32	preizolata
13	PT 2 CALARASI IV	872,0	219	60	100	32	preizolata
14	PT 3 CALARASI IV	732,0	169	60	100	32	preizolata
15	PT 7 VIZIRU I	798,0	219	65	100	50	clasică
16	PT 1 DOROBANTI	695,0	219	50	100	40	clasică
17	PT APOLLO	727,0	219	25	100	25	clasică
18	PT 1 CALARASI	861,0	219	50	100	40	clasică
19	PT 4 DOROBANTI	1.961,0	300	50	100	32	clasică
20	PT 5 DOROBANTI	1.386,0	273	50	100	40	clasică
21	PT 6 DOROBANTI	916,0	219	76	100	50	clasică
22	PT 7 DOROBANTI	801,0	219	76	100	40	clasică
23	PT 5 VIZIRU III	753,0	300	76	100	50	clasică
24	PT 1 BUZAULUI	1.239,0	300	50	100	25	clasică
25	PT 2 BUZAULUI	1.164,0	219	50	100	50	clasică
26	PT 3 BUZAULUI	1.366,0	219	50	100	50	clasică
27	PT 4 BUZAULUI	1.102,0	219	50	100	40	clasică
28	PT 5 PROGRESUL	1.538,0	219	76	100	50	clasică
29	PT 8 PROGRESUL	834,0	219	114	100	80	clasică
30	PT PAL	127,0	100	80	80	50	clasică
31	PT ELIBERARII	465,0	159	16	80	50	clasică
32	PT 7 BUZAULUI	280,0	159	50	100	50	clasică
33	PT 7 CALARASI IV	95,0	119	119	80	50	clasică
34	PT 4 RADU NEGRU	171,0	133	100	100	50	clasică
35	PT SCOLILOR	601,0	219	50	100	50	clasică
36	PT 5 HIPODROM	480,0	219	65	100	50	clasică
37	PT 4 RADU NEGRU	799,0	259	50	100	40	clasică
38	PT 1 INDEPENDENTEI	483,0	219	50	100	40	clasică
39	PT 3 CALARASI	691,0	219	100	100	50	clasică
40	PT HRISTO BOTEV	628,0	219	65	100	25	clasică

Nr. crt.	Denumire PT	LUNGIME REȚEA	INCALZIRE		ACC		Izolație
			Diametru Max	Diametru Min	Diametru Max	Diametru Min	
41	PT EXPRES	341,0	159	32	80	40	clasică
42	PT 5 CALARASI	586,0	219	39	100	40	clasică
43	PT 2 INDEPENDENTEI	512,0	219	89	100	50	clasică
44	PT 2 CALARASI	744,0	219	80	100	50	clasică
45	PT 4 OBOR	828,0	219	76	100	50	clasică
46	PT 1 OBOR	1.219,0	275	40	100	25	clasică
47	PT 3 VIZIRU III	1.097,0	259	50	80	50	clasică
48	PT 1 RADU NEGRU	957,0	300	50	100	25	clasică
49	PT 11 IUNIE	968,0	219	25	100	25	clasică
50	PT 2 VIZIRU III	707,0	250	50	100	50	clasică
51	PT VERDUN	1.132,0	219	20	100	20	clasică
52	PT 2 HIPODROM	1.060,0	325	40	100	50	clasică
53	PT 6 HIPODROM	1.242,0	169	76	100	50	clasică
54	PT 3 VIZIRU I	1.419,0	219	50	100	50	clasică
55	PT VIZIRU II	786,0	219	50	133	50	clasică
56	PT 2 VIDIN	1.435,0	219	76	100	50	clasică
57	PT 5 OBOR	1.137,0	219	50	100	32	clasică
58	PT LIC. PROGRESUL						

TOTAL lungime rețea PT-uri [m] 50.000

2.2 Centrale termice

Nr. crt.	Denumire PT	LUNGIME REȚEA	INCALZIRE		ACC		Izolație
			Diametru Max	Diametru Min	Diametru Max	Diametru Min	
1	CT RAHOVA	483	159	65	100	40	clasică
2	CT PROGRESUL	545	125	50	80	32	clasică
	CT CCH racordata la CT PROGRESUL						
3	CT LICEUL ECONOMIC						
4	CT TURN GALATI	706	159	40	80	40	clasică
5	CT H GALATI	1248	219	25	100	25	clasică
	CT B GALATI racordata la CT H GALATI						
6	CT PLANTELOR	312	219	50	100	50	clasică
7	CT TURN PLANTELOR						
8	CT KOGALNICEANU	308	159	76	100	25	clasică
9	CT 3 VIDIN	1168	219	76	100	50	clasică
10	CT GIFET	330	133	65	80	25	clasică
11	CT G.MOISIL						

TOTAL lungime rețea CT-uri [m] 5.100

Anexa nr. 3 Lista cu posibili noi consumatori propuși de primăria Brăila pentru racordare la SACET

A: RACORDARE LA MAGISTRALA DE TERMOFICARE

Nr. Crt.	Denumire consumator	Posibilitati de racordare	Sarcina termica [Gcal/h]	
			mediu	maxim
1.	MAGISTRALA ZONA VIZIRU - BUZAULUI - RADU NEGRU			
1.1.	cartier rezidential in locul unitatilor militare de la Caporal Musat	extindere retea termoficare din zona	0,9048	1,2
TOTAL:			0,9048	1,2
2.	MAGISTRALA ZONA HIPODROM-OBOR-LACU DULCE			
2.1.	extindere - cartier blocuri ANL Lacul Dulce	extindere retea termoficare din zona cu trecerea peste calea ferata	0,377	0,5
2.2.	Scoala 9 si gradinita	extindere retea termoficare din zona cu trecerea peste calea ferata	0,4524	0,6
2.3.	spitalul de urgenta nr 3 si statia de salvare - Consiliul Judetean	racord din retea de termoficare aflata in vecinatate acestora	1,6588	2,2
2.4.	Liceul cu program sportiv bazin de inot, stadion	racord din retea de termoficare aflata in vecinatate acestora	1,131	1,5
TOTAL:			3,6192	4,8
3.	MAGISTRALA ZONA CENTRALA			
3.1.	liceul Nicolae Iorga	racord din retea de termoficare existenta la 1m fata de liceu pe str Campiniu	0,754	1
3.2.	Spitalul de boli infectioase str Campiniu	racordare la magistrala din strada Campiniu	0,754	1
3.3.	sediul politiei str Mihai Sebastian	racord din retea de termoficare existenta la 1m fata de liceu pe str M. Sebastian	0,6032	0,8
3.4.	sediul Directia Serviciilor Publice str M. Eminescu	racord din retea de termoficare existenta pe str M. Sebastian c/c cu str M Eminescu	0,1508	0,2
3.5.	Liceul forestier b-dul Independentei grup scolar C Brancusi	racord din retea de termoficare de pe strada Plevna	0,4524	0,6
3.6.	Spitalul nr 1 str Calarasilor	racord din retea de termoficare	0,9048	1,2
3.7.	Spitalul de copii Calea Calarasilor	racord din retea de termoficare	0,4524	0,6
3.8.	Directia Muncii Calea Calarasilor	racord din retea de termoficare	0,377	0,5
TOTAL:			4,4486	5,9

TOTAL RACORDARE LA RETEA PRIMARA: 8,9726 11,9

B: RACORDARE LA PUNCTE SAU CENTRALE TERMICE EXISTENTE

Nr. Crt.	Denumire consumator	Posibilitati de racordare	Sarcina termica [Gcal/h]	
			mediu	maxim
1.	CARTIER VIZIRU, RADU NEGRU, BUZAULUI			
1.1.	gradinita 39	PT 7 Viziru I	0,3016	0,4
1.2.	gradinita	PT 4 Radu Negru	0,1508	0,2
1.3.	centru de plasament	PT 3 Viziru III	0,2262	0,3
1.4.	scoala de fete, centru de plasament in cadrul Liceului de chimie	PT 7 Buzaului	0,754	1
TOTAL:			1,4326	1,9
2.	CARTIER HIPODROM -OBOR			
2.1.	gradnita 48	PT 6 Hipodrom	0,2262	0,3
2.2.	gradinita bloc G16	PT 4 Hipodrom	0,0754	0,1
2.3.	liceul Pedagogic	PT 2 Dorobanti	0,754	1
2.4.	gradinita 2	PT 4 Dorobanti	0,3016	0,4
2.6.	gradinita 34 bloc S Obor	PT 2 Obor	0,1508	0,2
TOTAL:			1,508	2
3.	ZONA CENTRALA			
3.1.	casa de cultura	PT 3 Calarasi	0,5278	0,7
3.2.	DJPDC str Ghiocellor	PT 3 Calarasi	0,3016	0,4
3.3.	scoala Waldorf Calea Calarasilor	PT 3 Calarasi	0,0754	0,1
3.4.	Teatrul Maria Filotti	PT 11 Iunie	0,4524	0,6
3.5.	cinematograf Lyra	PT 11 Iunie	0,1508	0,2
3.6.	gradinita str polona	PT 11 Iunie	0,1508	0,2
3.7.	gradinita 5 bloc 5 Bis - Rosiori	PT verdun	0,1508	0,2
3.8.	gradinita 23 str M Kogalniceanu	PT Prometeu	0,2262	0,3
3.9.	scoala 18 Mihu Dragomir	CT Gifet	0,754	1
3.10.	gradinita 10 str Scolilor	PT 5 Dorobanti	0,1508	0,2
3.11.	scoala nr 8 str Scolilor	PT 5 Dorobanti	0,6032	0,8
3.12.	gradinita 14 bloc str Ghiocellor	PT 6 Dorobnati	0,0754	0,1
TOTAL:			3,6192	4,8
4.	ZONA VIDIN ,PROGRESUL			
4.1.	gradinita 8 langa Scoala 11	PT 5 Progresul	0,3016	0,4
4.2.	liceul C. Brancoveanu	PT Progresul	0,754	1
4.3.	DJPDC	PT Progresul	0,4524	0,6
TOTAL:			1,508	2
TOTAL RACORDARE LA PT-uri(CT-uri)			8,0678	10,7
TOTAL GENERAL:			17,0404	22,6

Anexa nr. 4 Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare

Conform Strategiei locale și ai Studiilor de Fezabilitate elaborate și aprobate de Autoritatea locală, în perioada 2007 – 2010 s-au continuat lucrările de modernizare, atât a unităților de producere a energiei termice, cât și cele de modernizare a rețelelor primare de transport, a rețelelor secundare de distribuție și a Punctelor Termice în vederea reducerii pierderilor atât la nivelul sursei de producere cât și la nivelul sistemului de transport și distribuție.

Investițiile au fost finanțate prin Programul Termoficare 2006 – 2015, căldură și confort, cofinanțare 50% din bugetul local și 50% din bugetul de stat.

Câteva din cele mai importante realizări sunt, la nivelul sistemului de distribuție:

- Racordarea a 15 Centrale Termice la rețeaua de termoficare și transformarea lor în Puncte Termice;
- Modernizarea rețelelor secundare prin montarea conductelor preizolate pentru 14 Puncte Termice;
- Montarea în toate Punctele Termice a schimbătoarelor de căldură în plăci,
- Modernizarea a 58 Puncte Termice prin montarea de electropompe cu convertizoare de frecvență, sisteme de adaos și realizarea automatizării acestora;
- Realizarea monitorizării integrale a PT – urilor și a Dispeceratului Distribuție;

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automat.
1	PT 3 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26P-48	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		Instalatie adaos	MHI 403-50/50	f. buna	2010	100%
2	PT 6 VIZIRU I	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px97	buna	2006	100%
			GC-26PX66	buna	2006	100%
			GC-26PX38	buna	2006	100%
		Instalatie adaos	MHI 804-50/50	f. buna	2010	100%
3	PT MARNA	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 NCL	buna	2002	100%
			VICARB	buna	2002	100%
			VICARB	buna	2002	100%
		Instalatie adaos	MHI 403-50/50	f. buna	2010	100%
4	PT 3 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Lx79	buna	2006	100%
			GC-26Mx38	buna	2006	100%
			GC-26Mx24	buna	2006	100%
		Instalatie adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
5	PT 2 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px99	buna	2006	100%
			GC-26PX88	buna	2006	100%
			GC-26PX50	buna	2006	100%
		Instalatie adaos	MHIL 804-50/50 MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
6	PT 1 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX80	buna	2006	100%
			GC-26PX46	buna	2006	100%
		Instalatie adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
7	PT 4 CALARASI	Inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx126	buna	2004	100%
			V28-FGx59	buna	2004	100%
			V28-FGx41	buna	2004	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automat.
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
8	PT 2 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
9	PT 3 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 403-50/50	f. buna	2010	100%
10	PT PROMETEU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px83	buna	2006	100%
			GC-26PX46	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
11	PT 4 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-BFGx122	buna	2004	100%
			V28-FGX37	buna	2004	100%
			V13-FGX45	buna	2004	100%
		instalație adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
12	PT 2 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx74	buna	2002	100%
			M15-MFGx44	buna	2002	100%
			M15-MFGx42		2002	100%
		instalație adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
13	PT 2 CALARASI 4	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX48	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 804-50/50	f. buna	2010	100%
14	PT 3 CALARASI 4	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
			GC-26PX22	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
15	PT 7 VIZIRU I	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
			GC-26PX22	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
16	PT 1 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx55	buna	2002	100%
			M10-MFGx55	buna	2002	100%
			M10-MFGx35	buna	2002	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
17	PT APOLLO	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GC-26PX70	buna	2006	100%
			GC-26PX42	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 504-50/50	f. buna	2010	100%
18	PT 1 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx55	buna	2002	100%
			M6-MFGx47	buna	2002	100%
			M6-MFGx34	buna	2002	100%
		instalație adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
19	PT 4 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px99	buna	2006	100%
			GC-26PX70	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 905-50/50	f. buna	2010	100%
20	PT 5 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px71	buna	2006	100%
			GC-26PX54	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automat.
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
21	PT 6 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px61	buna	2006	100%
			GC-26PX50	buna	2006	100%
			GC-26PX30	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
22	PT 7 DOROBANTI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px81	buna	2006	100%
			GC-26PX58	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
23	PT 5 VIZIRU III	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX80	buna	2006	100%
			GC-26PX46	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 905-50/50	f. buna	2010	100%
24	PT 1 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%
			GC-26PX18	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 505-50/50	f. buna	2010	100%
25	PT 2 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
26	PT 3 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GC-26PX64	buna	2006	100%
			GC-26PX36	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
27	PT 4 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX32	buna	2006	100%
			GC-26PX18	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 506-50/50	f. buna	2010	100%
28	PT 5 PROGRESUL	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px99	buna	2006	100%
			GC-26PX66	buna	2006	100%
			GC-26PX38	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 903-50/50	f. buna	2010	100%
29	PT 8 PROGRESUL	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px93	buna	2006	100%
			GC-26PX50	buna	2006	100%
			GC-26PX28	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL 403-50/50	f. buna	2010	100%
30	PT PAL	Modul termic PT PAL -170kW inc.+ 80kW acc	SI-H/DHWa-R-FM3-0-FC-0	buna	2007	100%
31	PT ELIBERARII	Modul termic PT PAL -800 kW inc.+ 300 kW acc	SI-H/DHWa-R-FM3-0-FC-0	buna	2007	100%
32	PT 7 BUZAULUI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GX-26Px55	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
33	PT 7 CALARASI 4	inst termica cu schimbatoare de caldura	Alfalaval-51	buna	2004	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	
34	PT IACM	inst termica cu	GX-26Px45	buna	2006	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automat.
		schimbatoare de caldura	GX-26Px31	buna	2006	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
35	PT SCOLILOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GX-26Px55	buna	2006	100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
36	PT 5 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px45	buna	2006	100%
			GX-26Px45	buna		100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
37	PT 4 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px75	buna	2006	100%
			GX-26Px75	buna	2007	100%
		instalație adaos	MHIL105/3- M 3501024	f. buna	2010	100%
38	PT 1 INDEPENDENTEI	inst termica cu schimbatoare de caldura	VX3-22x77	buna	1996	100%
			VX3-22x77	buna	1996	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
39	PT 3 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx72	buna	1999	100%
			M10-MFGx72	buna	1999	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
40	PT H BOTEV	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GX-26Px55	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
41	PT EXPRES	inst termica cu schimbatoare de caldura	GL-13Px66	buna	2006	100%
			GL-13Px80	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
42	PT 5 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-BFGx92	buna	2004	100%
			M10-BFGx92	buna	2004	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
43	PT 2 INDEPENDENTEI	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-BFGx87	buna	2004	100%
			M10-BFGx87	buna	2004	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
44	PT 2 CALARASI	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GX-26Px65	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
45	PT 4 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GX-26Px65	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
46	PT 1 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px65	buna	2006	100%
			GC-26PX40	buna	2006	100%
			GC-26PX22	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
47	PT 3 VIZIRU III	inst termica cu schimbatoare de caldura	M10-MFGx56	buna	1999	100%
			M10-MFG*43	buna	1999	100%
			M10-MFG*27	buna	1999	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
48	PT 1 RADU NEGRU	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px55	buna	2006	100%
			GL-13PX36	buna		100%
		instalație adaos	Dn40/25 MHIL	f. buna	2010	100%
49	PT 11 IUNIE	inst termica cu schimbatoare de	M10-MFGx54	buna	2002	100%
			M6-MFGX47	buna	2002	100%

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire instalație	Tip instalație	Stare fizică	An PIF	Grad automat.
		caldura	M6-MFGX16	buna	2002	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
50	PT 2 VIZIRU III	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Px77	buna	2006	100%
			GC-26Px44	buna	2006	100%
			GC-26Px24	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
51	PT VERDUN	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 NCL	buna	2007	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
52	PT 2 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 SCL	buna	2007	100%
			M10-BMFX47	buna	2007	100%
			M10-BMFX47	buna	2007	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
53	PT 6 HIPODROM	inst termica cu schimbatoare de caldura	ALFA LAVAL	buna	2004	100%
			ALFA LAVAL	buna	2004	100%
			GC-26Mx24	buna	2004	100%
		instalație adaos	MHIL105/3.	f. buna	2010	100%
54	PT 3 VIZIRU 1	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Lx117	buna	2006	100%
			M10-BFGX54	buna	2006	100%
			M10-BFGX54	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
55	PT VIZIRU II	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 NCL	buna	2007	100%
			SIGMAX19 NCL	buna	2007	100%
		instalație adaos	MHIL105/3-M	f. buna	2010	100%
56	PT 2 VIDIN	inst termica cu schimbatoare de caldura	SIGMA37 SCL	buna	2007	100%
			OL85*8*4	buna	1989	100%
			OL85*8*4	buna	1989	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%
57	PT 5 OBOR	inst termica cu schimbatoare de caldura	GX-26Lx103	buna	2006	100%
			VICARB	buna	2006	100%
			VICARB	buna	2006	100%
		instalație adaos	MHIL105/3-M	f. buna	2010	100%
58	PT LICEU PROGRESU	inst termica cu schimbatoare de caldura	Tehnofrig	buna	1989	100%
			Tehnofrig	buna	1989	100%
		instalație adaos	MHIL105/3	f. buna	2010	100%

Anexa nr. 5 Acte normative

5.1 Legislație de referință

1. SR EN ISO 9001/2008
2. SR EN ISO 14001/2005
3. OHSAS 18001/2008
4. SR EN 16001:2009
5. SR EN ISO 27001/2008
6. Legea 10/95 – Calitatea în construcții

5.2 Legislație SSM

1. LEGEA nr. 319 din 14 iulie 2006 securității și sănătății în muncă
2. H.G. nr. 1425 din 11 octombrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
3. NORME METODOLOGICE din 11 octombrie 2006 de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
4. H.G. nr. 1028 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă referitoare la utilizarea echipamentelor cu ecran de vizualizare
5. H.G. nr. 1.048 din 9 august 2006, privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor individuale de protecție la locul de muncă.
6. H.G. nr. 1.051 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special de afecțiuni dorsolombare.
7. H.G. nr. 1.058 din 9 august 2006 privind cerințele minime pentru îmbunătățirea securității și securitatea sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc datorat atmosferelor explozive.
8. H.G. nr. 1.091 din 16 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru locul de muncă.
9. H.G. nr. 1.092 din 16 august 2006 privind protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți biologici în muncă.
10. H.G. nr. 1093 din 16 august 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate pentru protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți cancerigeni sau mutageni la locul de muncă
11. H.G. nr. 1.136 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscuri generate de câmpuri electromagnetice.
12. H.G. nr. 1.146 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă.
13. H.G. nr. 1.218 din 6 septembrie 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate în muncă pentru asigurarea protecției lucrătorilor împotriva riscurilor legate de prezența agenților chimici.
14. H.G. nr. 1.875 din 22 decembrie 2005 privind cerințele minime de securității și sănătății lucrătorilor față de riscurile datorate expunerii la azbest.
15. H.G. nr. 1.876/2005 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de vibrații

16. H.G. nr. 300 din 2 martie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare sau mobile.
17. H.G. nr. 493 din 12 aprilie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de zgomot.
18. H.G. nr. 601 din 13 iunie 2007 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul securității și sănătății în muncă.
19. H.G. nr. 971 din 26 iulie 2006 privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă.
20. H.G. nr.1022 din 10 septembrie 2002 privind regimul produselor și serviciilor care pot pune în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii și protecția mediului.
21. H. G. 809/2005 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 115/2004 privind stabilirea cerințelor esențiale de securitate ale echipamentelor individuale de protecție și a condițiilor pentru introducerea lor pe piață.
22. Ordin nr. 706 din 26 septembrie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de radiațiile optice artificiale
23. Ordin nr. 1.636 din 25 aprilie 2007 privind aprobarea reglementării tehnice "Normativ privind prevenirea exploziilor pentru proiectarea, montarea, punerea în funcțiune, utilizarea, repararea și întreținerea instalațiilor tehnice care funcționează în atmosfere potențial explozive", indicativ NEx 01-06
24. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 96/2003 privind protecția maternității la locul de muncă.
25. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 61 din 6 septembrie 2006 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/2000 privind regimul deșeurilor.
26. ORDIN nr. 755 din 16 octombrie 2006 pentru aprobarea Formularului pentru înregistrarea accidentului de muncă - FIAM și a instrucțiunilor de completare a acestuia.
27. H. G. Nr. 600/2007 - protecția tinerilor la locul de muncă.
28. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr.99 din 29 iunie 2000 privind măsurile ce pot fi aplicate în perioadele cu temperaturi extreme pentru protecția persoanelor încadrate în muncă.
29. H.G. nr. 355 din 11 aprilie 2007 privind supravegherea sănătății lucrătorilor, cu modificările și completările ulterioare.
30. Legea nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.
31. NORME METODOLOGICE din 15 iulie 2006 de aplicare a Legii nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.

5.3 Legislație PCI – SU

1. Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor.
2. OMAI nr. 712 din 23/06/2005, modificat și completat de ORDIN 786 din 02/09/2005 pentru aprobarea Dispozitiilor generale privind instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență.
3. OMAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor.
4. Legea nr. 481/ 2004 privind protecția civilă, modificată și completată de Legea nr. 212 /2006.
5. ORDIN nr. 1435 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de avizare și autorizare privind securitatea la incendiu și protecția civilă,

6. Ordin nr. 1436 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Metodologiei privind organizarea și desfășurarea activității de avizare a normelor și reglementărilor tehnice de apărare împotriva incendiilor, emise de ministere și celelalte organe ale administrației publice centrale.
7. Ordonanță de urgență nr. 21 din 15 aprilie 2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență.
8. REGULAMENT din 12 octombrie 2006 de planificare, organizare, pregătire și desfășurare a activității de prevenire a situațiilor de urgență.
9. HOTARÂREA Nr. 1489 din 9 septembrie 2004 privind organizarea și funcționarea Comitetului Național pentru Situații de Urgență.
10. HOTARÂREA Nr. 259 din 31 martie 2005 privind înființarea și stabilirea atribuțiilor Centrului Național pentru Securitate la Incendiu și Protecție Civilă.
11. ORDONANȚA DE URGENȚĂ Nr. 88 din 30 august 2001 privind înființarea, organizarea și funcționarea serviciilor publice comunitare pentru situații de urgență.
12. ORDIN Nr. 1184 din 6 februarie 2006 pentru aprobarea Normelor privind organizarea și asigurarea activității de evacuare în situații de urgență.
13. ORDIN nr. 132 din 29/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a Planului de analiză și acoperire a riscurilor și a Structurii-cadru a Planului de analiza și acoperire a riscurilor.
14. ORDIN nr. 130 din 25/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a scenariilor de securitate la incendiu.
15. H.G.R. nr. 1739 din 06/12/2006 situațiilor de urgență.pentru aprobarea categoriilor de construcții și amenajări care se supun avizării/autorizării privind securitatea la incendiu
16. ORDIN Nr. 108 din 1 august 2001 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind reducerea riscurilor de incendiu generate de încărcări electrostatice - D.G.P.S.I.-004.
17. ORDIN Nr. 476 din 14 septembrie 2004 privind aprobarea Listei standardelor române care adopta standarde europene armonizate referitoare la echipamente și sisteme protectoare destinate utilizării în atmosfere potențial explozive.
18. Normativ din 08/07/2004 privind elaborarea planurilor de apărare în cazul producerii unui dezastru provocat de seisme și/sau alunecări de teren.
19. Normativ de siguranță la foc a construcțiilor - indicativ P118-99
20. Normativ din 05/06/2006 pentru asigurarea îndeplinirii cerințelor privind siguranța în exploatare și securitatea la incendiu pentru instalațiile care produc sau utilizează acetilena.
21. Normativ pentru proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de stingere a incendiilor - indicativ NP 086-05

5.4 Norme tehnice

1. Norme tehnice pentru proiectarea și executarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13-2002.
2. Norme tehnice pentru exploatarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13/1-2002
3. Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor electrice cu tensiuni până la 1000V curent alternativ și 1500V curent continuu-indicativ I 7-2002.
4. Normative privind proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de ventilare și climatizare-indicativ I5/12-1998.
5. Regulament din 22/10/2004 pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.

6. I 37 - Instrucțiuni tehnice pentru echilibrarea hidraulică prin diafragme a instalațiilor și rețelelor termice cu apă caldă și fierbinte.
7. C 1 - Prescripții tehnice ISCIR pentru proiectarea, execuția, montarea, repararea, instalarea, exploatarea și verificarea cazanelor de abur și apă fierbinte.
8. C 4/1 - Prescripții tehnice ISCIR cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea recipientelor metalice stabile sub presiune
9. C 6 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor metalice pentru fluide
10. C 7 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind utilizarea, repararea, verificarea, scoaterea din uz și casarea dispozitivelor de siguranță
11. C 10/1 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
12. C 10/2 - Prescripții tehnice ISCIR - ghid pentru proiectarea, construirea, montarea și repararea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
13. C 142-85 - Instrucțiuni tehnice pentru executarea și recepționarea termoizolațiilor la elementele de instalații.
14. NP 059-02 - Normativ privind exploatarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică-rețele și puncte termice
15. NP 029-02 - Normativ de proiectare și execuție pentru rețele termice cu conducte preizolate montate în sol utilizate la transportul agentului termic de încălzire și a apei calde de consum.
16. SR 404-1/1998 - Jevi de oțel fără sudură, laminate la cald, pentru construcții
17. STAS 7665/1990 - Jevi de oțel sudate longitudinal pentru instalații
18. STAS 8804-1/1992 - Fitinguri din oțel nealiat pentru sudarea cap la cap. Condiții generale de calitate.
19. STAS 7076/88 - Armături industriale din fontă și oțel. Condiții tehnice generale de calitate
20. SR ISO 7121/96 - Robinet cu obturator sferic din fontă și oțel
21. SR EN 13162/2003 - Saltele din vată minerală
22. SR 7916/95 - Împâslitură din fibre de sticlă bituminată
23. SR 1907-1-97 - Instalații de încălzire. Necesarul de căldură de calcul. Prescripții de calcul.
24. SR 8591-97 - Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
25. STAS 4377-76 - Compensatoare de dilatație. Compensatoare plane în formă de U, L, Z. Prescripții de calcul.
26. STAS 5838-76 - Vată minerală și produse din vată minerală.

5.5 Legislație Protecția Mediului

1. O.U. 195/2005 - Protecția mediului
2. Legea 265/2006 - Aprobare OU 195/2005 Protecția Mediului
3. O.U. 114/2007 - Modificarea și completarea OU 195/2005
4. O.U. 243/2000 - Protecția atmosferei
5. Ordin 462/1993 - Condiții tehnice privind protecția atmosferei
6. H.G. 352/2005 - Condiții de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate

7. O.U 152/2005 - Prevenirea reducerea și controlul integrat al poluării
8. Ordin 1339/2008 - Ordin pentru aprobarea ghidului de finanțare a programului de înlocuire sau completare a sistemelor clasice de încălzire cu sisteme care utilizează energie solară, energie geotermală și energie eoliană sau alte sisteme care conduc la îmbunătățirea calității aerului, apei și solului
9. Ordin 175/2005 - Procedura de raportare a datelor referitoare la activitatea de protecție a mediului de către agenții economici cu activitate industrială
10. Ordin 1108/2007 - Nomenclatorul lucrărilor și serviciilor care se prestează de către autoritățile publice pentru protecția mediului în regim de tarifyare și cuantumul tarifyelor aferente acestora
11. Ordin 1798/2007 - Procedura de emitere a autorizației de mediu
12. O.U. 195/2005 - Fondul pentru mediu
13. Legea 105/2006 - Aprobare OU 196/2005 privind Fondul de mediu
14. Ordin 549/2006 - Aprobarea modelului și conținutul formularului "Declarație privind obligațiile la Fondul pentru mediu" și a instrucțiunilor de completare și depunere a acestuia
15. Ordin 578/2006 - Aprobarea Metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la Fondul pentru mediu
16. Ordonanță 50/2008 - Ordonanță pentru instituirea taxei pe poluare pentru autovehicule
17. Legea 292/2007 - Modificarea OUG nr.196/2005 privind Fondul pentru mediu
18. O.U 78 / 2000 - Regimul deșeurilor
19. Decizie 532/2000 - De înlocuire a Deciziei 94/3/CE privind deșeurile periculoase
20. Legea 426/2001 - Aprobarea O.U. 78/2000
21. Ordin 867/2002 - Definirea criteriilor care trebuie îndeplinite de deșeurii
22. H.G. 856/2002 - Evidența gestiunii deșeurilor
23. Legea 465/2001 - Aprobarea O.U. 16/2001
24. O.U 16/2001 - Gestionarea deșeurilor industriale reciclabile
25. H.G. 1061/2008 - Transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
26. Ordin 986/2006 - Modificare și completare anexă la Ordin 2/2004 transportul deșeurilor
27. H.G. 349/2005 - Depozitarea deșeurilor
28. H.G. 621/2005 - Gestionarea ambalajelor
29. H.G. 1057/2001 - Regimul bateriilor și acumulatorilor
30. H.G. 124/2003 - Prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest
31. H.G. 662/2001 - Gestionarea uleiurilor uzate
32. H.G. 441/2002 - Pentru modificarea și completarea HG 662/2001
33. H.G. 1159/2003 - Pentru modificarea și completarea HG 662/2001
34. H.G. 170/2004 - Gestionarea anvelopelor uzate
35. H.G. 448/2005 - Gestionarea deșeurilor de echipamente electrice și electronice
36. Hotărâre 1470/2004 - Hotărâre privind aprobarea strategiei naționale de gestionare a deșeurilor
37. Directivă 2006/12/CE - Directiva Parlamentului European privind deșeurile
38. Hotărâre 235/2007 - Hotărâre privind gestionarea uleiurilor uzate

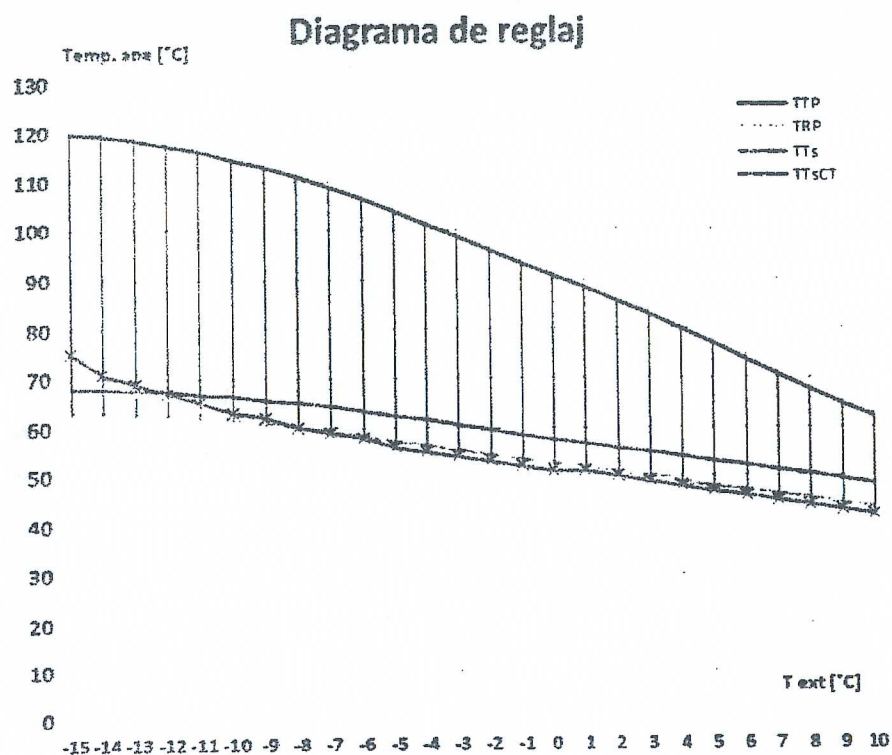
39. H.G. 667/2008 - Hotărâre privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori
40. STAS 10009/1988 - Limite admisibile ale nivelului de zgomot
41. Directiva 2003/87/CE Directiva Parlamentului European și a Consiliului de instituire a unui sistem de tranzacționare a licențelor de emisie de gaze cu efect de seră
42. Protocolul de la Kyoto la Convenția-Cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice
43. H.G. 780/2006 - Stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră
44. Ordin 1474/2007 - Aprobarea Regulamentului privind gestionarea și operarea Registrului Național al emisiilor de gaze cu efect de seră
45. Ordin 1897/2007 - Aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2008-2012
46. H.G. 1570/2007 - Înființarea Sistemului Național ptr. estimarea nivelului emisiilor antropice de gaze cu efect de seră rezultate din surse sau din reținerea prin sechestrare a dioxidului de carbon, reglementate prin Protocolul de la Kyoto
47. Decizie 589/2007 - Decizia Comisiei Comunităților Europene de stabilire a ghidurilor privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

5.6 Alte cerințe

1. Cerințe interne - Dosar „Fișe tehnice de securitate”
2. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu furnizorii”
3. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu clienții”
4. Cerințe ISO 9001 - Listele cerințelor legate de calitate la departamentele societății
5. Cerințe OHSAS - Registru de reglementări OHSAS
6. Cerințe mediu - Dosar „Situția autorizării centralelor termice din punct de vedere al mediului”

Anexa nr. 6 Diagrama de reglaj

Agentul primar este apa fierbinte cu temperatura conform diagramei de reglaj (TTP max. 120°C). Agentul termic secundar este distribuit populației prin intermediul PT-urilor sau CT-urilor la temperatura TTs conform diagramei de reglaj de 70°C pentru încălzire și 55°C pentru ACC.



T _{ext}	TTP	TRP	TTs	TTsCT
-15	120	63	68	75
-14	120	63	68	71
-13	119	63	68	69
-12	118	63	68	67
-11	116	62	67	65
-10	115	62	67	63
-9	113	61	66	62
-8	111	60	65	60
-7	109	59	64	59
-6	107	58	63	58
-5	104	57	62	56
-4	101	57	62	55
-3	99	56	61	54
-2	96	55	60	53
-1	94	54	59	52

T _{ext}	TTP	TRP	TTs	TTsCT
0	91	53	58	51
1	88	52	57	51
2	86	51	56	50
3	83	50	55	49
4	80	49	54	48
5	77	48	53	47
6	74	47	52	46
7	71	46	51	45
8	68	46	51	44
9	65	44	49	43
10	62	44	49	42

Anexa nr. 7 Lista pompelor de circulație

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire pompă și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
1	PT 4 CALARASI	Electropompe de încălzire cu convertizoare de frecvență	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
2	PT 1 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
3	PT 2 RADU NEGRU	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
4	PT 2 OBOR	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
5	PT 3 OBOR	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
6	PT PROMETEU	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
7	PT APOLLO	--/--	2007	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
8	PT 1 CALARASI	--/--	2007	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
9	PT 4 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
10	PT 5 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
11	PT 6 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
12	PT 7 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
13	PT 5 VIZIRU III	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
		--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
14	PT 1 BUZAULUI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
15	PT 2BUZAULUI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
16	PT 3 BUZAULUI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
17	PT 4 BUZAULUI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
18	PT 5 PROGRESUL	--/--	2007	WILO	IL-E100/8-33 BF-R1
19	PT 8 PROGRESUL	--/--	2007	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
20	PT 3 RADU NEGRU	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
21	PT 6 VIZIRU I	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
22	PT MARNA	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
23	PT 3 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
24	PT 4 HIPODROM	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
25	PT 2 CALARASI 4	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
26	PT 2 DOROBANTI	--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
		--/--	2007	WILO	IL-E100/160(160)-18,5/2 BF-R1
27	PT 1 HIPODROM	--/--	2007	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
28	PT 3 CALARASI 4	--/--	2007	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
29	PT 7 VIZIRU I	--/--	2007	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
30	PT 7 BUZĂULUI	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
31	PT 7 CĂLĂRAȘI 4	--/--	2009	WILO	IP-E 32/160-1,1/2 R1
32	PT IACM	--/--	2009	WILO	IP-E 40/120-1,5/2 R1
33	PT ȘCOLILOR	--/--	2009	WILO	IP-E 65/130-3/2 R1
		--/--	2009	WILO	IP-E 32/160-1,1/2 R1
34	PT 5 HIPODROM	--/--	2009	WILO	IP-E 65/140-4/2 R1
35	PT 4 RADU NEGRU	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
36	PT 1 INDEPENDENȚEI	--/--	2009	WILO	IP-E 50/150-4/2 R1
37	PT 3 CĂLĂRAȘI	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
38	PT H. BOTEV	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
39	PT EXPRES	--/--	2009	WILO	IP-E 40/120-1,5/2 R1
		--/--	2009	WILO	IP-E 50/130-2,2/2 R1
40	PT 5 CĂLĂRAȘI	--/--	2009	WILO	IP-E 50/130-2,2/2 R1
41	PT 2 INDEPENDENȚEI	--/--	2009	WILO	IP-E 65/140-4/2 R1
42	PT 2 CĂLĂRAȘI	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
43	PT 4 OBOR	--/--	2009	WILO	IP-E 65/140-4/2 R1
44	PT 1 OBOR	--/--	2009	WILO	IP-E 50/150-4/2 R1

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire pompă și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
45	PT 3 VIZIRU III	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
46	PT 1 RADU NEGRU	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
47	PT 11 IUNIE	--/--	2009	WILO	IP-E 40/120-1,5/2 R1
48	PT 2 VIZIRU III	--/--	2009	WILO	IP-E 65/140-4/2 R1
49	PT VERDUN	--/--	2009	WILO	IL-E80/150-7,5/2 BF-R1
50	PT 2 HIPODROM	--/--	2009	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
51	PT 6 HIPODROM	--/--	2009	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
52	PT 3 VIZIRU I	--/--	2009	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
53	PT VIZIRU II	--/--	2009	WILO	IP-E 50/130-2,2/2 R1
54	PT 5 OBOR	--/--	2009	WILO	IL-E100/150(152)-15/2 BF-R1
55	PT LIC. PROGRESU	--/--	2009	WILO	IP-E 40/120-1,5/2 R1
56	VIDIN	--/--	2008		KSB ETALINE PD 080-210/404G Q 60, H15, T 90, P 4/2925rpm
57	PAL	modul termic pentru preparare acc și agent termic pt încălzire	2007	Schmidt Bretten Technology	SI-H/DHWa-R-FM3-0-FC-0
58	CAMIN BATRANI	modul termic pentru preparare acc și agent termic pt încălzire	2007	Schmidt Bretten Technology	SI-H/DHWa-R-FM3-0-FC-0

Anexa nr. 8 Lista echipamentelor de automatizare

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
1	PT 4 CALARASI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
2	PT 1 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
3	PT 2 RADU NEGRU	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
4	PT 2 OBOR	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
5	PT 3 OBOR	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
6	PT PROMETEU	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
7	PT APOLLO	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
8	PT 1 CALARASI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
9	PT 4 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
10	PT 5 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
11	PT 6 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
12	PT 7 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
13	PT 5 VIZIRU III	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
14	PT 1 BUZAULUI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
15	PT 2BUZAULUI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
16	PT 3 BUZAULUI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
17	PT 4 BUZAULUI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
18	PT 5 PROGRESUL	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
19	PT 8 PROGRESUL	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
20	PT 3 RADU NEGRU	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
21	PT 6 VIZIRU I	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
22	PT MARNA	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
23	PT 3 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
24	PT 4 HIPODROM	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
25	PT 2 CALARASI 4	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
26	PT 2 DOROBANTI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
27	PT 1 HIPODROM	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
28	PT 3 CALARASI 4	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
29	PT 7 VIZIRU I	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2007	Danfoss & ELSACO	APEX MBUS
30	PT 7 BUZĂULUI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
31	PT 7 CĂLĂRAȘI 4	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
32	PT IACM	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
33	PT ȘCOLILOR	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
34	PT 5 HIPODROM	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
35	PT 4 RADU NEGRU	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
36	PT 1 INDEPENDENȚEI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
37	PT 3 CĂLĂRAȘI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
38	PT H. BOTEV	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
39	PT EXPRES	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
40	PT 5 CĂLĂRAȘI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
41	PT 2 INDEPENDENȚEI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
42	PT 2 CĂLĂRAȘI	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
43	PT 4 OBOR	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
44	PT 1 OBOR	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
45	PT 3 VIZIRU III	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
46	PT 1 RADU NEGRU	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
47	PT 11 IUNIE	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
48	PT 2 VIZIRU III	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire și funcționalitate	Data PIF	Marca	Tip
49	PT VERDUN	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
50	PT 2 HIPODROM	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
51	PT 6 HIPODROM	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
52	PT 3 VIZIRU I	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
53	PT VIZIRU II	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
54	PT 5 OBOR	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
55	PT LIC. PROGRESU	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
56	VIDIN	Tablou automatizare + Echipament de achiziție și prelucrare date	2009	Danfoss & ELSACO	ECL APEX
57	PAL	Echipament monitorizare module termice	2008	ELSACO	ECA/ECL MBUS
58	CAMIN BATRANI	Echipament monitorizare module termice	2008	ELSACO	ECA/ECL MBUS

Anexa nr. 9 Lista aparatelor de măsură pentru energia termică produsă/livrată din Punctele Termice

Nr	Denumire utilizator	Adresa stație termica	Apometru adaos primar			Contor agent primar						Contor A C M		
			TIP	Serie	DN	TIP	DN	Serie	SERIE DEB. TUR	SERIE DEB. RET.	SERIE TTR	TIP	DN	Serie
1	PT 3 RADU NEGRU	Cart.Radu Negru Bl.O1- O2	ZENNER	331490	25	DANFOSS	100	4132011	399901N430	399901N430	1373	ACTARIS	65	6074914
2	PT 6 VIZIRU I	Cart. Viziru I Bl.33	ZENNER	331575	25	Kamstrup 66 P	100	4587814	1251835	1251835	1235709	ACTARIS	65	6074918
3	PT MARNIA	Al. Almajului, bl.6	GWF	331625	20	Kamstrup	100	4154233	1102078	1102078	1053973 11248245	ACTARIS	65	6067817
4	PT 3 DOROBANTI	Str.Hipodrom Bl.B9	GWF	331710	20	DANFOSS	80	4091622	374701N380	374201N380	1452	ACTARIS	50	6064913
5	PT 4 HIPODROM	Cart.Hipodrom Bl.A9	ZENNER	332045	20	DANFOSS	80	4091621	3601N450	35601N450	8157800	DANFOSS	65	6074919
6	PT 2 CALARASI	Str. Vasile Lupu Bl.B15	ZENNER	4331599	20	DANFOSS	80	4132007	32601N400	31201N390	8157800	ACTARIS	65	6074916
7	PT 2 DOROBANTI	Str.Hipodrom Bl.A25	ZENNER	331984	20	Kamstrup	150	4150517	100024	100024	1099220	Kamstrup	65	1049249
8	PT 4 CALARASI	Str.Ghiocellor Bl.13	GWF	4331415	20	DANFOSS	80	4091617	4091617	4091617	4091617	Kamstrup	66	4741404
9	PT 1 HIPODROM	Cart.Hipodrom Bl.C4	ZENNER	331562	20	DANFOSS	80	4119738	029801N380	029801N380	8157800	ACTARIS	65	6074932
10	PT 3 CALARASI	Str. Vasile Lupu Bl.B17	ZENNER	331694	20	Kamstrup 66 P	80	45887810	4587810	1251828	1235707	ACTARIS	50	6074917
11	PT 7 VIZIRU I	Str.Radu Negru Bl.28	ZENNER	331979	25	DANFOSS	80	4119734	401201N430	400601N430	1361	ACTARIS	65	6074920
12	PT 1 DOROBANTI	Str.Hipodrom Bl.A6	NARVAL	533515	20	DANFOSS	80	4091619	30301N330	28601N360	1296519	Kamstrup	50	4171998
13	PT 2 RADU NEGRU	Cart.Radu Negru Bl.B1	ZENNER	331663	25	DANFOSS	80	4132016	4132016	4132016	81578	ACTARIS	50	6074927
14	PT 2 OBOR	Cart.OBOR Bl.H3	GWF	331942	20	DANFOSS	80	4119733	35201N450	35701N450	1472	ACTARIS	50	6074962
15	PT 3 OBOR	Cart.OBOR Bl.N3	GWF	333112	20	DANFOSS	80	4091615	374801N380	374001N380	1296	ACTARIS	80	6074931
16	PT PROMETEU	str.Ioan Ghica Bl.Uranus	GWF	331935	20	DANFOSS	80	4119731	409801N450	409501N450	1341	ACTARIS	65	6074924
17	PT AP OLLO	str.I.C.Brătianu Bl.A4	ZENNER	5098029	20	Kamstrup	100	4092872	1001667	1001667	624245 1624244	Kamstrup	50	4648918
18	PT 1 CALARASI	Calea Calarasi Bl.40	GWF	331960	20	DANFOSS	65	4091613	19201N360	19001N360	189	ACTARIS	50	6074911
19	PT 4 DOROBANTI	Str.Rostor Bl.B31	GWF	331380	20	DANFOSS	80	4119737	410001N450	409701N450	1464	ACTARIS	65	6074923

Nr	Denumire utilizator	Adresa statie termica	Apometru adaos primar			Contor agent primar					Contor A C M			
			TIP	Serie	DN	TIP	DN	Serie	SERIE DEB. TUR	SERIE DEB. RET.	SERIE TTR	TIP	DN	Serie
20	PT 5 DOROBANTI	Str.Rojiori BIA29	GWF	331887	20	DANFOSS	80	4119736	410101N450	409401N450	1324	ACTARIS	80	6074928
21	PT 6 DOROBANTI	Str.Tineretului BIA42	ZENNER	20430406	20	DANFOSS	80	4091624	39201N380	28701N380	8157800	Kamstrup	50	4006171
22	PT 7 DOROBANTI	Str.Tineretului BIA52	GWF	4331716	20	DANFOSS	80	4091618	409618	409618	409618	ELSONIC II	50	6074912
23	PT 5 VIZIRU III	Cart. Viziru III BIA3	ZENNER	331684	25	Kamstrup 66 P	150	4587817	1251839	1251836	1235699	ACTARIS	65	6074925
24	PT 1 BUZAUULUI	Str. Calugareni BIA17	ZENNER	332057	20	Kamstrup	80	4787811	1251829	1251811	1235661	ACTARIS	65	6074921
25	PT 2 BUZAUULUI	Str.Simion Barnutiu BIA3	ZENNER	331574	20	DANFOSS	100	4132006	386501Y400	386701N400	1304	ACTARIS	65	6074930
26	PT 3 BUZAUULUI	Str.Simion Barnutiu BIA31	ZENNER	331561	20	Kamstrup	100	4587816	1251833	1254831	12357711	ACTARIS	65	6074929
27	PT 4 BUZAUULUI	Str. Calugareni BIA37	ZENNER	331610	20	Kamstrup 66 P	80	4587809	4587809	1251825	1248410	ACTARIS	50	6074910
28	PT 5 PROGRESUL	Str.Sevastopol BIA10	GWF	331774	20	DANFOSS	100	667190	28301N437		652436	ACTARIS	80	6074933
29	PT 8 PROGRESUL	Str.Sevastopol BIA8	GWF	331737	20	Kamstrup 66 P	80	4587812	4587812	1251826	1235715	ACTARIS	65	6074915
30	PT 7 BUZAUULUI	Str. Calugareni BIA11	ACTARIS	537214	15	Kamstrup 66 P	80	4587813	4587813	4587813	1251827	ELSAFLO	32	537214
31	PT 7 CALARASI IV	Bariera Calarasi BIA24	ACTARIS	537208	15	DANFOSS	80	4091614	4091614			ELSAFLO	20	8799420
32	PT I A C M	Calea Calarasi BIA11	ACTARIS	536762	15	DANFOSS	50	4091612			81578	ELSAFLO	20	8796728
33	PT SCOLILOR	Str. Scolilor, subzol BIA2	ACTARIS	60537222, 6537220	15	Kamstrup 66 P	80	4791876	4540667	4540669	1296461	ELSAFLO	40	979732
34	PT 5 I-IPODROM	Cart.Hipodrom BIA9-Policlinica	ACTARIS	536763	15	DANFOSS	50	4119730	11901N160	14601N400	81578	ELSAFLO	40	8796735
35	PT 4 RADU NEGRU	Cart.Radu Negru BIA1	ACTARIS	537240	15	DANFOSS	80	4132012	400401N430	885501N390	6114	ELSAFLO	40	8796734
36	PT 1 INDEPENDENTEI	B-dul Independentei BIA2	ACTARIS	6537219	15	DANFOSS	65	4091611	18201N340	19301N360	1370	ELSAFLO	32	8796649
37	PT 3 CALARASI	str. Ghiocailor BIA14	ACTARIS	6537215	15	DANFOSS	65	4091610	18901N360	19101N360	1412	ELSAFLO	40	8799424
38	PT H BOTEV	Str. Plevnei, subzol BIA1	ACTARIS	6537211	15	Kamstrup 66 P	80	4648930	4648930	4540477	1268175	ELSAFLO	40	8796733
39	PT EX PRES	B-dul Independentei, subzol BIA	ACTARIS	6737213, 6537209	15	Kamstrup	65	4791873	4791876	4791876	1296440	ELSAFLO	25	667197
40	PT 5 CALARASI	Str.Tineretului	ACTARIS	8791658	15	DANFOSS	50	4132003	4132003	4132003	4132003	ELSAFLO	32	8796739

Nr	Denumire utilizator	Adresa statie termica	Apometru adaos primar			Contor agent primar						Contor A C M		
			TIP	Serie	DN	TIP	DN	Serie	SERIE DEB. TUR	SERIE DEB. RET.	SERIE TTR	TIP	DN	Serie
		Bl.A52												
41	PT 2 INDEPENDENTEI	str.Unirii Bl. B5	ACTARIS	331562	15	DANFOSS	65	4091609	17601N270	18301N340	1376	ELSAFLO	40	8796737
42	PT 2 CALARASI	Calea Calarasi Bl.2 BIS	ACTARIS	331563	15	DANFOSS	80	4091620	28801N360	31801N390	1335	ELSAFLO	40	8799430
43	PT 4 OBOR	Cart.OBOR Bl.26	ACTARIS	331564	15	DANFOSS	80	4091623	375001N380	385401N390	1466	ELSAFLO	40	8799429
44	PT 1 OBOR	Cart.OBOR Bl.34	ACTARIS	331561	15	DANFOSS	80	4119735	384901N390	385701N390	1343	ELSAFLO	40	8750348
45	PT 3 VIZIRU III	Calea Calarasi Bl.C1	ACTARIS	537241	20	Kamstrup 66 P	100	4587815	1251832	1251830	1235621	ELSAFLO	40	7741305
46	PT 1 RADU NEGRU	Cart.Radu Negru Bl.E	ACTARIS	537239	15	DANFOSS	150	4198816	4198816	4198816	4198816	ELSAFLO	32	879632
47	PT 11 IUNIE	str.Golesti c/c str.Polona	ACTARIS	6537210	15	DANFOSS	50	4132001	399504N430	380901N390	1402	fara		
48	PT 2 VIZIRU III	Cart.Viziru III Bl.D4	ACTARIS	6536880	15	Kamstrup 66 P	150	1587818	1251838	1251837	1235624	ELSAFLO	50	8799431
49	PT 6 HIPODROM fost CT	Al. Invatatorilor nr. 4, Bl.P4	ACTARIS	537238	20	ACTARIS	80	7004051	280210Y376	274810Y356	3700020	Kamstrup	65	6478757
50	PT 3 VIZIRU I	Al. Culturii, bl.10	ACTARIS	331559	20	ACTARIS	80	7004056	185504Y376	186904Y376	3700025	Kamstrup	25	4322024
51	PT VERDUN	Str. G-ral E. Grigorescu, Bl.PP1	ACTARIS	331560	20	ACTARIS	80	7004044	275810Y356	280410Y376	3700016	Kamstrup	65	4092329
52	PT 2 HIPODROM	cart. Hipodrom, bl. C7	ACTARIS	537216	20	ACTARIS	80	7004057	275310Y356	2745310Y346	3700023	Kamstrup	65	4101820
53	PT VIZIRU II	Bl. Mesteacan	ACTARIS	8796319	15	ACTARIS	65	7004050	488210Y037	458210Y037	6457	ELSAFLO	50	8746868
54	PT 2 VIDIN	cart. Vidin Bl.9, sc.20	ACTARIS	653718	15	HIDROMETER	65	21605	291601Y176	845501Y254	626437	Kamstrup	25	6608211
55	PT 5 OBOR	Str. Erou Comisar Popovici, Bl. AD2	ACTARIS	335943	20	ACTARIS	80	7004043	282710Y376	282910Y376	370008	Kamstrup	100	3335943
56	PT PAL	Calea Calarasilor, Bl. PAL	ACTARIS	6074509	15	ACTARIS	25	7738482	7738482	7738482	7738482	ACTARIS	20	6074516
57	PT CAMIN BATRANI	Str. Ana Aslan	ACTARIS	6706892	20	ACTARIS	65	6074885	6074523	6074523	6074523	ACTARIS	32	6074510
58	Lic. Progresul	incinta Liceu	ACTARIS	6537221	20	Kamstrup 66 P	50	4587808	1251824	1251824	1235666	fara		



Municipiul Brăila

CAIET DE SARCINI
al serviciului public de alimentare cu
energie termică din municipiul Brăila

Activitatea de FURNIZARE a energiei termice

Cuprins:

Introducere	4
CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini	4
CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale	4
CAPITOLUL 3 Furnizarea energiei termice.....	5
Anexa nr. 1 Lista stațiilor termice din care se face distribuția de agent termic	9
Anexa nr. 2 Structura categoriilor de clienți și numărul de contracte în 2011	12
Anexa nr. 3 Evoluția debransărilor	13
Anexa nr. 4 Acte normative.....	14
Anexa nr. 5 Principalele date aferente agentului termic.....	20
Anexa nr. 6 Datele aferente grupurilor de măsură pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate.....	45
Anexa nr. 7 Situația sumelor reprezentând subvenția pentru diferență de preț și compensarea unitară pentru combustibil	71

ERATA

- la pag. 7 din 67 din Caietul de sarcini s-au modificat punctele **b)** si **d)**, dupa cum urmeaza:

pct-ul b)

- text vechi: "va verifica dacă lucrarea este cuprinsă în planul de urbanism al localității și/sau are asigurată finanțarea, după caz";

- text nou: "se va verifica dacă lucrarea este cuprinsă într-o documentație de urbanism, aprobată prin H.C.L.M. și/sau are asigurată finanțarea, după caz"

pct-ul d)

- text vechi: "va realiza lucrarea dacă sunt îndeplinite condițiile de la lit. b) și c) sau va amâna executarea, solicitând autorității administrației publice locale trecerea în planul de urbanism și în buget a acestei lucrări".

- text nou: "va realiza lucrarea dacă sunt îndeplinite condițiile de la lit.b) și c) sau va amana executarea, până la aprobarea prin H.C.L.M. și obținerea avizelor, solicitând autorității administrației publice locale întocmirea planului de urbanism pentru această lucrare"

Introducere

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, s-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.

CAPITOLUL 1 Obiectul caietului de sarcini

Art. 1. Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de furnizare a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

Art. 2. Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de furnizare a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

Art. 3. (1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

Art. 4. Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Brăila, aprobat prin HCL nr. 217/2007.

CAPITOLUL 2 Cerințe organizatorice minimale

Art. 5. Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

- a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- c) personal de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă prin dispecer;
- e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;

- f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor față de cele de proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;
- g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;
- h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a centralelor termice;
- i) statistica incidentelor, avarilor și analiza acestora;
- j) lichidarea avarilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
- k) cel puțin puterea termică minimă tehnologică pentru încălzire, la utilizatorii de tip urban, cu excepția celor prevăzuți la art. 19 lit. i), în cazul neachitării facturilor de către aceștia și după un preaviz dat în condițiile legii;
- l) evidența orelor de funcționare a utilajelor;
- m) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- n) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;
- o) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- p) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;
- q) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale agregatelor;
- r) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

Art. 6. Efectuarea serviciului se va realiza astfel:

- pentru apa caldă de consum 24 ore din 24 pe întreg anul, mai puțin 5 zile din trim. III când este programată oprirea pentru revizii – reparații
- pentru încălzire 24 ore din 24 în afara Sezonului cald

Art. 7. Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul de serviciu.

Art. 8. Condițiile de realizare a reviziilor și reparațiilor (curente și capitale), a investițiilor, precum și a altor cheltuieli pe care le va face operatorul, specificându-se modul de aprobare și decontare a acestora în cadrul relațiilor contractuale dintre autoritatea publică locală și Operator, se stabilesc prin Contractul de delegare a gestiunii serviciului.

CAPITOLUL 3 Furnizarea energiei termice

Art. 9. Operatorul are permisiunea de a desfășura activitatea de furnizare a energiei termice, în condițiile legii, la tarife reglementate, utilizatorilor de energie termică de tip urban și comercial, amplasați pe teritoriul Municipiului Brăila.

Art. 10. Lista stațiilor termice din care se face distribuția de agent termic este prezentată în Anexa nr. 1.

Art. 11. Costurile de exploatare și personalul necesar vor fi calculate pe baza parametrilor tehnici din prezentul caiet de sarcini

Art. 12. (1) Operatorul va ține evidența consumatorilor nou racordați anual și va întocmi graficul de variație a puterii racordate

(2) Operatorul va ține evidența consumatorilor deconectați anual și va întocmi graficul de variație.

(3) Datele consumului de energie termică aferente utilizatorilor care au montate repartitoare de costuri sunt deținute de către firmele autorizate de ANRSC. Operatorul va solicita datele necesare de la aceste societăți.

Structura categoriilor de clienți și numărul de contracte la nivelul anului 2011 sunt prezentate în Anexa nr. 2.

Art. 13 Evoluția numărului de consumatori, ca urmare a debransărilor este prezentată în Anexa nr. 3.

Art. 14. Graficul de variație a ratei de suportabilitate în ultimii 5 ani se calculează conform prevederilor art. 6.3.5 din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 246/2006 pentru aprobarea Strategiei naționale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilități publice.

Art. 15. Prețul energiei termice:

a) Tarifele și componentele acestora sunt incluse în **oferta financiară** a Ofertantului și se vor cota în lei/MWh. Tariful total cu TVA nu poate să depășească 354 lei/MWh.

b) Prețul local de facturare se va stabili în condițiile stabilite de lege cu aprobarea Consiliului Local Municipal Brăila.

Art. 16. Programul de dezvoltare, modernizare, reabilitare și contorizare a SACET se realizează de autoritatea publică locală, cu consultarea operatorului și se aprobă prin hotărâri ale Consiliului local.

Art. 17. Prognoza privind evoluția activității de furnizare a energiei termice și măsurile pe care le vor lua autoritățile administrației publice locale se va realiza la propunerea operatorului și se va aproba, după caz, prin hotărâri ale Consiliului local.

Art. 18. Prevederile art. 3 alin. (2) și (3) din caietul de sarcini sunt detaliate în Anexa nr. 4.

Art. 19. Prestarea activității de furnizare a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

a) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei furnizări corecte a energiei termice;

b) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;

c) respectarea contractelor de vânzare-cumpărare, respectiv de furnizare, aprobate de autoritatea competentă;

d) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;

e) urmărirea permanentă a parametrilor de furnizare a energiei termice;

f) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;

g) măsurarea energiei termice intrate/livrate în aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică, în conformitate cu cerințele normelor și reglementărilor metrologice în vigoare;

h) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat metrologic;

i) furnizarea continuă a energiei termice către următoarele categorii de consumatori, dacă se află în administrarea autorității publice locale, în condițiile legislației privind alimentarea cu energie termică:

- spitale;
- policlinici;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli.

j) urmărirea și înregistrarea indicatorilor de performanță aprobați pentru serviciul de furnizare a energiei termice. Urmărirea și înregistrarea indicatorilor de performanță se va face pe baza unei proceduri specifice, prin compartimente specializate;

k) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de alimentare cu energie termică;

l) ca factura emisă utilizatorului de către furnizor, în vederea încasării contravalorii energiei termice furnizate, să conțină suficiente date pentru identificarea locului de consum și pentru justificarea valorii totale, respectând orice instrucțiune/cerință aplicabilă, emisă de autoritățile competente. În mod obligatoriu, factura emisă unui utilizator de către furnizor, în vederea încasării energiei termice furnizate, va evidenția separat cantitățile de energie pe tipuri de consum (încălzire, respectiv apă caldă de consum), precum și prețul cu baza legală.

m) instituirea și aplicarea unui sistem de comunicare cu utilizatorii cu privire la reglementările noi ce privesc energia termică și modificările survenite la actele normative din domeniu;

n) informarea utilizatorilor cu care se află în relații contractuale despre:

- planificarea anuală a reparațiilor/reviziilor ce se vor efectua la instalațiile de producere/transport/distribuție a energiei termice;
- data întreruperii furnizării energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum;
- data reluării furnizării energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum;

o) verificarea și certificarea de către utilizatori a furnizării corecte a energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum după:

- reparații planificate;
- reparații accidentale;

p) instituirea unui sistem de înregistrare, investigare, soluționare și raportare privind reclamațiile făcute de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor, calcularea și/sau facturarea consumului;

q) realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați de incidentele care au produs întreruperea alimentării cu energie termică. În acest scop furnizorul asigură existența unor centre de preluare a reclamațiilor telefonice;

r) bilanțul energiei termice la intrarea și la ieșirea din sistemul de distribuție pentru care realizează serviciul de furnizare;

s) reducerea debransărilor și deconectărilor de la sistemul centralizat de furnizare a energiei termice.

Art. 20. La solicitarea făcută de orice persoană fizică sau juridică cu privire la realizarea unui nou bransament termic sau modificarea unui racord existent la rețeaua termică, furnizorul va proceda astfel:

a) va analiza cererea de racordare și va întocmi documentația tehnică necesară, pe baza unei proceduri proprii. Procedura va include precizări cu privire la modalitatea și termenul pentru emiterea avizului;

b) va verifica dacă lucrarea este cuprinsă într-o documentație de urbanism, aprobată prin H.C.L.M. și/sau are asigurată finanțarea, după caz;

c) va obține avizul producătorului pentru realizarea bransamentului termic la puterea termică solicitată;

d) va realiza lucrarea dacă sunt îndeplinite condițiile de la lit. b) și c) sau va amâna executarea, până la aprobarea prin H.C.L.M. și obținerea avizelor, solicitând autorității administrației publice locale întocmirea planului de urbanism pentru această lucrare.

Art. 20 Anexele nr. 1 – 7 fac parte integrantă din Caietul de sarcini.

Anexa nr. 1 Lista stațiilor termice din care se face distribuția de agent termic

1.1 Puncte termice

Nr. Crt.	Denumire Punct Termic	Adresa Punct Termic	An PIF	Putere termica instalata, MW	
				incalzire	apa calda
1	PT 3 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. O1-O2	1983	4,71	2
2	PT 6 VIZIRU I	Cartier Viziru I Bl. 33	1987	5,57	1,12
3	PT MARNA	Al. Almajului, Bl. 6	1968	3,65	1,88
4	PT 3 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. B9	1986	5,84	1,63
5	PT 4 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. A9	1968	6,35	1,87
6	PT 2 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl. B15	1987	4,66	2,02
7	PT 2 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. A25	1984	7,84	3,46
8	PT 4 CALARASI	Str. Ghiocilor Bl. 13	1991	6,49	2,98
9	PT 1 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. C4	1967	4,72	3,48
10	PT 3 CALARASI IV	Str. Vasile Lupu Bl. B17	1987	3,6	1,64
11	PT 7 VIZIRU I	Str. Radu Negru Bl. 28	1987	5,65	2,18
12	PT 1 DOROBANTI	Str. Hipodrom Bl. A6	1984	4,81	2,79
13	PT 2 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. B1	1980	5,68	2,68
14	PT 2 OBOR	Cart. OBOR Bl. H3	1975	8,56	4,07
15	PT 3 OBOR	Cart. OBOR Bl. N3	1970	4,97	2,31
16	PT PROMETEU	Str. Ioan Ghica Bl. Uranus	1970	4,01	1,99
17	PT APOLLO	Str. I.C. Bratianu Bl. A4	1994	2,77	2,96
18	PT 1 CALARASI	Calea Calarasi Bl. 40	1983	4,99	1,02
19	PT 4 DOROBANTI	Str. Rosiori Bl. B31	1985	5,87	2,03
20	PT 5 DOROBANTI	Str. Rosiori Bl. A29	1985	5,3	2,29
21	PT 6 DOROBANTI	Str. Tineretului Bl. A42	1987	4,62	2,15
22	PT 7 DOROBANTI	Str. Tineretului Bl. A52	1987	4,87	1,93
23	PT 5 VIZIRU III	Cart. Viziru III Bl. D3	1977	7,29	3,37
24	PT 1 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B17	1991	4,44	1,36
25	PT 2 BUZAULUI	Str. Simion Barnutiu Bl. A3	1990	5,35	2,61
26	PT 3 BUZAULUI	Str. Simion Barnutiu Bl. A31	1990	5,44	2,32
27	PT 4 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl. B37	1991	4,44	1,36
28	PT 5 PROGRESUL	Str. Sevastopol Bl B10	1983	5,93	1,16
29	PT 8 PROGRESUL	Str. Sevastopol Bl D8	1983	3,74	1
30	PT 7 BUZAULUI	Str. Calugareni Bl.B11	1991	2,54	0,37
31	PT 7 CALARASI IV	Bariera Calarasi Bl. 24	1991	0,71	0,58
32	PT IACM	Calea Calarasi Bl. I 1	1988	0,97	0,8
33	PT SCOLILOR	Str. Scolilor, subsol Bl. D2	1982	2,01	1
34	PT 5 HIPODROM	Cart. Hipodrom Bl. G9-Policlinica	1970	2,04	1,08
35	PT 4 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. T	1981	3,74	1,6
36	PT 1 INDEPENDENTEI	B-dul Independentei Bl. A2	2001	2,08	0,84

Nr. Crt.	Denumire Punct Termic	Adresa Punct Termic	An PIF	Putere termica instalata, MW	
				incalzire	apa calda
37	PT 3 CALARASI	Str. Ghiocellor Bl. A14	1984	2,99	1,35
38	PT H BOTEV	Str. Plevnei, subsol Bl. D1	1961	2,03	1,5
39	PT EXPRES	B-dul Independentei, subsol Bl. Expres	1962	1,09	1
40	PT 5 CALARASI	Str. Tineretului Bl. A52	1985	3,12	1,47
41	PT 2 INDEPENDENTEI	Str. Unirii Bl. B5	2001	2,95	0,58
42	PT 2 CALARASI	Calea Calarasi Bl. 2 BIS	1983	5,09	2
43	PT 4 OBOR	Cart. OBOR Bl. 26	1980	4,88	2,45
44	PT 1 OBOR	Cart. OBOR Bl. 34	1969	4,48	1,59
45	PT 3 VIZIRU III	Calea Calarasi Bl. C1	1976	7,4	3,25
46	PT 1 RADU NEGRU	Cart. Radu Negru Bl. E	1980	4,91	2,29
47	PT 11 IUNIE	Str. Golesti c/c Str. Polona	1983	1,6	0,6
48	PT 2 VIZIRU III	Cart. Viziru III Bl. D4	1977	3,77	3,85
49	PT 6 HIPODROM	Al. Invatatorilor nr. 4 , Bl. P4	1975	4,18	1,7
50	PT 3 VIZIRU I	Al. Culturii, Bl. 10	1971	4,65	3,81
51	PT VERDUN	Str. G-ral E. Grigorescu, Bl. PP1	1967	6,09	2
52	PT 2 HIPODROM	Cart. Hipodrom, Bl. C7	1967	5,29	1,79
53	PT VIZIRU II	Bl. Mesteacan	1972	2,32	0,8
54	PT 2 VIDIN	Cart. Vidin Bl. 9, sc. 20	1980	3,1	1,2
55	PT 5 OBOR	Str. Erou Comisar Popovici, Bl. AD2	1980	5,11	4,07
56	PT PAL	Calea Calarasilor, Bl. PAL	2007	0,17	0,08
57	PT CAMIN BATRANI	Str. Ana Aslan	1974	0,8	0,3
58	Lic. Progresul	incinta Liceu	1974		0
TOTAL defalcat				242,27	107,61
TOTAL cumulat					349,88

1.2 Centrale termice

Nr. crt.	Denumire centrala termica	Adresa	Anul PIF	Putere termică instalată
0				MW
1	CT RAHOVA	Str. Rahova nr. 351	1965	5,81
2	CT PROGRESUL	Str. G-ral E. Grigorescu nr. 39, bl B sc. D	1960	3,48
3	CT CCH racordata la CT PROGRESUL	Str. G-ral E. Grigorescu nr. 34, bl A	1960	2,32
4	CT LICEUL ECONOMIC	Str. Dimitrie Bolintineanu nr. 16	1977	3,48
5	CT TURN GALATI	Calea Galați bl. Turn nr. 43	1964	5,81
6	CT H GALATI	Calea Galați bl. H nr. 72	1964	8,14
7	CT B GALATI racordată la CT H GALATI	Calea Galați bl. B	1964	8,14
8	CT PLANTELOR	Str. Plantelor bl. 24	1979	5,81
9	CT TURN PLANTELOR	Str. Plantelor nr. 15	1975	2,32
10	CT KOGALNICEANU	Str. M. Kogalniceanu bl. A4	1984	3,48
11	CT 3 VIDIN	Str. Vidin nr. 5	1979	10,46
12	CT GIFET	Str. Ciocârliei Bl. Petrol-Progresul	1978	4,65
13	CT G. MOISIL	Str. Carantina nr. 8	2007	0,55

Anexa nr. 2 Structura categoriilor de clienți și numărul de contracte în 2012

Categorie clienți	Alimentați din SACET		Alimentati din CT	TOTAL
	Din PT rețea distribuție	Din rețea primară		
	Număr contracte			
A. Agenți economici	81	4	9	94
Bugetari	25	2	5	32
Instituții publice locale	2	1	1	4
Unități de învățământ	20	1	4	25
Alții	3	0	0	3
Agenti economici (în bloc)	56	2	4	62
Bransament propriu (bloc)	40	2	4	46
Fără bransament propriu (parter)	16	0	0	16
B. Populație	708	0	30	738
Asociații Proprietari (AP)	96	0	18	114
Contorizați individual (la bloc)	610	0	12	622
Casnici (stradali)	2	0	0	2

Anexa nr. 3 Evolutia debransărilor

Anul	2007	2008	2009	2010	2011	01.07.2012	31.12.2012
Apartamente	26.971	20.068	18.381	16.047	10.300	6156	3260
Instituții publice	93	87	80	72	59	59	32
Agenti economici	327	287	240	208	136	128	62

Anexa nr. 4 Acte normative

4.1 Legislație de referință

1. SR EN ISO 9001/2008
2. SR EN ISO 14001/2005
3. OHSAS 18001/2008
4. SR EN 16001:2009
5. SR EN ISO 27001/2008
6. Legea 10/95 – Calitatea în construcții

4.2 Legislație SSM

1. LEGEA nr. 319 din 14 iulie 2006 securității și sănătății în muncă
2. H.G. nr. 1425 din 11 octombrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
3. NORME METODOLOGICE din 11 octombrie 2006 de aplicare a prevederilor Legii securității și sănătății în muncă nr. 319/2006
4. H.G. nr. 1028 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate în muncă referitoare la utilizarea echipamentelor cu ecran de vizualizare
5. H.G. nr. 1.048 din 9 august 2006, privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea de către lucrători a echipamentelor individuale de protecție la locul de muncă.
6. H.G. nr. 1.051 din 9 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru manipularea manuală a maselor care prezintă riscuri pentru lucrători, în special de afecțiuni dorsolombare.
7. H.G. nr. 1.058 din 9 august 2006 privind cerințele minime pentru îmbunătățirea securității și securitatea sănătății lucrătorilor care pot fi expuși unui potențial risc datorat atmosferelor explozive.
8. H.G. nr. 1.091 din 16 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru locul de muncă.
9. H.G. nr. 1.092 din 16 august 2006 privind protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți biologici în muncă.
10. H.G. nr. 1093 din 16 august 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate pentru protecția lucrătorilor împotriva riscurilor legate de expunerea la agenți cancerigeni sau mutageni la locul de muncă
11. H.G. nr. 1.136 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscuri generate de câmpuri electromagnetice.
12. H.G. nr. 1.146 din 30 august 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru utilizarea în muncă de către lucrători a echipamentelor de muncă.
13. H.G. nr. 1.218 din 6 septembrie 2006 privind stabilirea cerințelor minime de securitate și sănătate în muncă pentru asigurarea protecției lucrătorilor împotriva riscurilor legate de prezența agenților chimici.
14. H.G. nr. 1.875 din 22 decembrie 2005 privind cerințele minime de securității și sănătății lucrătorilor față de riscurile datorate expunerii la azbest.

15. H.G. nr. 1.876/2005 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de vibrații
16. H.G. nr. 300 din 2 martie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate pentru șantierele temporare sau mobile.
17. H.G. nr. 493 din 12 aprilie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de zgomot.
18. H.G. nr. 601 din 13 iunie 2007 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul securității și sănătății în muncă.
19. H.G. nr. 971 din 26 iulie 2006 privind cerințele minime pentru semnalizarea de securitate și/sau de sănătate la locul de muncă.
20. H.G. nr. 1022 din 10 septembrie 2002 privind regimul produselor și serviciilor care pot pune în pericol viața, sănătatea, securitatea muncii și protecția mediului.
21. H. G. 809/2005 pentru modificarea Hotărârii Guvernului nr. 115/2004 privind stabilirea cerințelor esențiale de securitate ale echipamentelor individuale de protecție și a condițiilor pentru introducerea lor pe piață.
22. Ordin nr. 706 din 26 septembrie 2006 privind cerințele minime de securitate și sănătate referitoare la expunerea lucrătorilor la riscurile generate de radiațiile optice artificiale
23. Ordin nr. 1.636 din 25 aprilie 2007 privind aprobarea reglementării tehnice "Normativ privind prevenirea exploziilor pentru proiectarea, montarea, punerea în funcțiune, utilizarea, repararea și întreținerea instalațiilor tehnice care funcționează în atmosfere potențial explozive", indicativ NEx 01-06
24. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 96/2003 privind protecția maternității la locul de muncă.
25. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 61 din 6 septembrie 2006 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/2000 privind regimul deșeurilor.
26. ORDIN nr. 755 din 16 octombrie 2006 pentru aprobarea Formularului pentru înregistrarea accidentului de muncă - FIAM și a instrucțiunilor de completare a acestuia.
27. H. G. Nr. 600/2007 - protecția tinerilor la locul de muncă.
28. ORDONANȚA DE URGENȚĂ nr. 99 din 29 iunie 2000 privind măsurile ce pot fi aplicate în perioadele cu temperaturi extreme pentru protecția persoanelor încadrate în muncă.
29. H.G. nr. 355 din 11 aprilie 2007 privind supravegherea sănătății lucrătorilor, cu modificările și completările ulterioare.
30. Legea nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.
31. NORME METODOLOGICE din 15 iulie 2006 de aplicare a Legii nr. 346/2002 privind asigurarea pentru accidente de muncă și boli profesionale, cu modificările și completările ulterioare.

4.3 Legislație PCI – SU

1. Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor.
2. OMAI nr. 712 din 23/06/2005, modificat și completat de ORDIN 786 din 02/09/2005 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind instruirea salariaților în domeniul situațiilor de urgență.
3. OMAI nr. 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de apărare împotriva incendiilor.

4. Legea nr. 481/ 2004 privind protecția civilă, modificată și completată de Legea nr. 212 /2006.
5. ORDIN nr. 1435 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Normelor metodologice de avizare și autorizare privind securitatea la incendiu și protecția civilă.
6. Ordin nr. 1436 din 18 septembrie 2006 pentru aprobarea Metodologiei privind organizarea și desfășurarea activității de avizare a normelor și reglementărilor tehnice de apărare împotriva incendiilor, emise de ministere și celelalte organe ale administrației publice centrale.
7. Ordonanță de urgență nr. 21 din 15 aprilie 2004 privind Sistemul Național de Management al Situațiilor de Urgență.
8. REGULAMENT din 12 octombrie 2006 de planificare, organizare, pregătire și desfășurare a activității de prevenire a situațiilor de urgență.
9. HOTARÂREA Nr. 1489 din 9 septembrie 2004 privind organizarea și funcționarea Comitetului Național pentru Situații de Urgență.
10. HOTARÂREA Nr. 259 din 31 martie 2005 privind înființarea și stabilirea atribuțiilor Centrului Național pentru Securitate la Incendiu și Protecție Civilă.
11. ORDONANȚA DE URGENȚĂ Nr. 88 din 30 august 2001 privind înființarea, organizarea și funcționarea serviciilor publice comunitare pentru situații de urgență.
12. ORDIN Nr. 1184 din 6 februarie 2006 pentru aprobarea Normelor privind organizarea și asigurarea activității de evacuare în situații de urgență.
13. ORDIN nr. 132 din 29/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a Planului de analiză și acoperire a riscurilor și a Structurii-cadru a Planului de analiza și acoperire a riscurilor.
14. ORDIN nr. 130 din 25/01/2007 pentru aprobarea Metodologiei de elaborare a scenariilor de securitate la incendiu.
15. H.G.R. nr. 1739 din 06/12/2006 situațiilor de urgență, pentru aprobarea categoriilor de construcții și amenajări care se supun avizării/autorizării privind securitatea la incendiu
16. ORDIN Nr. 108 din 1 august 2001 pentru aprobarea Dispozițiilor generale privind reducerea riscurilor de incendiu generate de încărcări electrostatice - D.G.P.S.I.-004.
17. ORDIN Nr. 476 din 14 septembrie 2004 privind aprobarea Listei standardelor române care adopta standarde europene armonizate referitoare la echipamente și sisteme protectoare destinate utilizării în atmosfere potențial explozive.
18. Normativ din 08/07/2004 privind elaborarea planurilor de apărare în cazul producerii unui dezastru provocat de seisme și/sau alunecări de teren.
19. Normativ de siguranță la foc a construcțiilor - indicativ P118-99
20. Normativ din 05/06/2006 pentru asigurarea îndeplinirii cerințelor privind siguranța în exploatare și securitatea la incendiu pentru instalațiile care produc sau utilizează acetilena.
21. Normativ pentru proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de stingere a incendiilor - indicativ NP 086-05

4.4 Norme tehnice

1. Norme tehnice pentru proiectarea și executarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13-2002.
2. Norme tehnice pentru exploatarea instalațiilor de încălzire centrală - indicativ I 13/1-2002

3. Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor electrice cu tensiuni până la 1000V curent alternativ și 1500V curent continuu-indicativ I 7-2002.
4. Normative privind proiectarea, executarea și exploatarea instalațiilor de ventilare și climatizare-indicativ IS/12-1998.
5. Regulament din 22/10/2004 pentru autorizarea și verificarea persoanelor fizice care desfășoară activități de proiectare, execuție și exploatare în sectorul gazelor naturale.
6. I 37 - Instrucțiuni tehnice pentru echilibrarea hidraulică prin diafragme a instalațiilor și rețelilor termice cu apă caldă și fierbinte.
7. CI - Prescripții tehnice ISCIR pentru proiectarea, execuția, montarea, repararea, instalarea, exploatarea și verificarea cazanelor de abur și apă fierbinte.
8. C 4/1 - Prescripții tehnice ISCIR cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea recipientelor metalice stabile sub presiune
9. C 6 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor metalice pentru fluide
10. C 7 -Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind utilizarea, repararea, verificarea, scoaterea din uz și casarea dispozitivelor de siguranță
11. C 10/1 - Prescripții tehnice ISCIR - cerințe tehnice privind montarea, instalarea, exploatarea, repararea și verificarea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
12. C 10/2 - Prescripții tehnice ISCIR - ghid pentru proiectarea, construirea, montarea și repararea conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
13. C 142-85 - Instrucțiuni tehnice pentru executarea și recepționarea termoizolațiilor la elementele de instalații.
14. NP 059-02 - Normativ privind exploatarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică-rețele și puncte termice
15. NP 029-02 - Normativ de proiectare și execuție pentru rețele termice cu conducte preizolate montate în sol utilizate la transportul agentului termic de încălzire și a apei calde de consum.
16. SR 404-1/1998 - Jevi de oțel fără sudură, laminate la cald, pentru construcții
17. STAS 7665/1990 - Jevi de oțel sudate longitudinal pentru instalații
18. STAS 8804-1/1992 - Fitinguri din oțel nealiat pentru sudarea cap la cap. Condiții generale de calitate.
19. STAS 7076/88 - Armături industriale din fontă și oțel. Condiții tehnice generale de calitate
20. SR ISO 7121/96 - Robinet cu obturator sferic din fontă și oțel
21. SR EN 13162/2003 - Saltele din vată minerală
22. SR 7916/95 - Împâslitură din fibre de sticlă bituminată
23. SR 1907-1-97 - Instalații de încălzire. Necesarul de căldură de calcul. Prescripții de calcul.
24. SR 8591-97 - Rețele edilitare subterane. Condiții de amplasare.
25. STAS 4377-76 - Compensatoare de dilatație. Compensatoare plane în formă de U, L, Z. Prescripții de calcul.
26. STAS 5838-76 - Vată minerală și produse din vată minerală.

4.5 Legislație Protecția Mediului

1. O.U. 195/2005 - Protecția mediului
2. Legea 265/2006 - Aprobare OU 195/2005 Protecția Mediului
3. O.U.114/2007 - Modificarea și completarea OU 195/2005
4. O.U 243/2000 - Protecția atmosferei
5. Ordin 462/1993 - Condiții tehnice privind protecția atmosferei
6. H.G. 352/2005 - Condiții de descărcare în mediul acvatic a apelor uzate
7. O.U 152/2005 - Prevenirea reducerii și controlul integrat al poluării
8. Ordin 1339/2008 - Ordin pentru aprobarea ghidului de finanțare a programului de înlocuire sau completare a sistemelor clasice de încălzire cu sisteme care utilizează energie solară, energie geotermală și energie eoliană sau alte sisteme care conduc la îmbunătățirea calității aerului, apei și solului
9. Ordin 175/2005 - Procedura de raportare a datelor referitoare la activitatea de protecție a mediului de către agenții economici cu activitate industrială
10. Ordin 1108/2007 - Nomenclatorul lucrărilor și serviciilor care se prestează de către autoritățile publice pentru protecția mediului în regim de tarification și cuantumul tarifelor aferente acestora
11. Ordin 1798/2007 - Procedura de emitere a autorizației de mediu
12. O.U. 196/2005 - Fondul pentru mediu
13. Legea 105/2006 - Aprobare OU 196/2005 privind Fondul de mediu
14. Ordin 549/2006 - Aprobarea modelului și conținutul formularului "Declarație privind obligațiile la Fondul pentru mediu" și a instrucțiunilor de completare și depunere a acestuia
15. Ordin 578/2006 - Aprobarea Metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la Fondul pentru mediu
16. Ordonanță 50/2008 - Ordonanță pentru instituirea taxei pe poluare pentru autovehicule
17. Legea 292/2007 - Modificarea OUG nr.196/2005 privind Fondul pentru mediu
18. O.U 78 / 2000 - Regimul deșeurilor
19. Decizie 532/2000 - De înlocuire a Deciziei 94/3/CE privind deșeurile periculoase
20. Legea 426/2001 - Aprobarea O.U. 78/2000
21. Ordin 867/2002 - Definirea criteriilor care trebuie îndeplinite de deșeurile
22. H.G. 856/2002 - Evidența gestiunii deșeurilor
23. Legea 465/2001 - Aprobarea O.U. 16/2001
24. O.U 16/2001 - Gestionarea deșeurilor industriale reciclabile
25. H.G. 1061/2008 - Transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României
26. Ordin 986/2006 - Modificare și completare anexă la Ordin 2/2004 transportul deșeurilor
27. H.G. 349/2005 - Depozitarea deșeurilor
28. H.G. 621/2005 - Gestionarea ambalajelor
29. H.G. 1057/2001 - Regimul bateriilor și acumulatorilor
30. H.G. 124/2003 - Prevenirea, reducerea și controlul poluării mediului cu azbest

31. H.G. 662/2001 - Gestionarea uleiurilor uzate
32. H.G. 441/2002 - Pentru modificarea si completarea HG 662/2001
33. H.G. 1159/2003 - Pentru modificarea si completarea HG 662/2001
34. H.G. 170/2004 - Gestionarea anvelopelor uzate
35. H.G. 448/2005 - Gestionarea deșeurilor de echipamente electrice și electronice
36. Hotărâre 1470/2004 - Hotărâre privind aprobarea strategiei naționale de gestionare a deșeurilor
37. Directivă 2006/12/CE - Directiva Parlamentului European privind deșeurile
38. Hotărâre 235/2007 - Hotărâre privind gestionarea uleiurilor uzate
39. H.G. 667/2008 - Hotărâre privind regimul bateriilor și acumulatorilor și al deșeurilor de baterii și acumulatori
40. STAS 10009/1988 - Limite admisibile ale nivelului de zgomot
41. Directiva 2003/87/CE Directiva Parlamentului European și a Consiliului de instituire a unui sistem de tranzacționare a licențelor de emisie de gaze cu efect de seră
42. Protocolul de la Kyoto la Convenția-Cadru a Națiunilor Unite asupra schimbărilor climatice
43. H.G. 780/2006 - Stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră
44. Ordin 1474/2007 - Aprobarea Regulamentului privind gestionarea și operarea Registrului Național al emisiilor de gaze cu efect de seră
45. Ordin 1897/2007 - Aprobarea procedurii de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2008-2012
46. H.G. 1570/2007 - Înființarea Sistemului Național ptr. estimarea nivelului emisiilor antropice de gaze cu efect de seră rezultate din surse sau din reținerea prin sechestrare a dioxidului de carbon, reglementate prin Protocolul de la Kyoto
47. Decizie 589/2007 - Decizia Comisiei Comunităților Europene de stabilire a ghidurilor privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în conformitate cu Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

4.6 Alte cerințe

1. Cerințe interne - Dosar „Fișe tehnice de securitate”
2. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu furnizorii”
3. Cerințe interne - Dosar „Contracte cu clienții”
4. Cerințe ISO 9001 - Listele cerințelor legate de calitate la departamentele societății
5. Cerințe OHSAS - Registru de reglementări OHSAS
6. Cerințe mediu - Dosar „Situația autorizării centralelor termice din punct de vedere al mediului”

Anexa nr. 5 Principalele date aferente agentului termic

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC MWh/an	ET ACC MWh/an	Total MWh/an	S. echiv. m2	S. loc. m2	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC m3/h
0													
1	Retea termoficare	CONSILIUL JUDETEAN BRAILA	INST.		P	4.220,0	0,00	4.220,02	1439	6475,00		-	
		Colegiul E. Nicolau	INST.		P								
		AUTO RADONU SRL	AG.EC.		P								
		INDUSTRIEI NR.17	AG.EC.		P								
		I.S.U. DUNAREA	INST.		P								
2	PT 7 BUZAULUI	U.M. 02043	INST.		P								
		BISERICA SF. SPIRIDON NOU	A Ec		S	885,5	261,08	1.146,57	2204	9914	63	158	0,79
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 739	POP.	B9, B10	S								
		Colegiul Th. C. D. Nenitescu	INST.		S								
		GRADINITA 51	INST.		S	898,7	466,24	1.364,90	1790	8051	109	273	1,365
3	PT 8 BUZAULUI	SOSAD TRADE S.R.L.	AG.EC.	BL.1	S								
		ANDANTE S.R.L.	AG.EC.	BL.1-2	S								
		ANDANTE	POP.	BL.1	S								
		EOSAD TRADE SRL	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 640	POP.	B26	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 489	POP.	B12	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 587	POP.	B3	S								
4	PT 9 BUZAULUI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 587	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 111	POP.	B4	S								
		SC. FANUS NEAGU	INST.		S	1.295,6	631,59	1.927,18	2286	10287	144	360	1,8
		CUP DUNAREA	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 109	POP.	A9BIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 545	POP.	A13SC.1	S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 485	POP.	A10 BIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 670	POP.	A1A	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 50	POP.	A5, A6	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 455	POP.	A7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 669	POP.	A3, A2, A2Bis	S								
5	PT 1 FRADU NEGRU	GRADINITA 47	INST.		S	572,0	178,74	750,69	2776	12490	67	168	0,84
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 550	POP.	G, SC.3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 276	POP.	E2, SC.2,3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 277	POP.	H, SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 438	POP.	H, SC.2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 750	POP.	HSC.4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 261	POP.	M1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 403	POP.	JSC.2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 674	POP.	GSC.4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI	POP.	E	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 329	POP.	M	S								
6	PT 2 FRADU NEGRU	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 101	POP.	F1	S	1.247,7	478,08	1725,81	1256	5652	209	523	2,615
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 102	POP.	G1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 142	POP.	E1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 39	POP.	D1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 59	POP.	A+ABIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 597	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 806	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 89	POP.	J1	S								
		GRADINITA 11	INST.		S								
		SC. MIHAI VITEAZU	INST.		S								
7	PT 3 FRADU NEGRU	CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BR	POP.	BL.V1	S	900,0	457,42	1357,37	1377	6193	109	273	1,365

Nr. crt.	Den umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
8	PT 4 FRADU NEGRU	MORPAN SRL	POP.	BL.VI	S	333,8	72,38	406,18	1385	6232	41	103	0,515
		BMB TRANS SRL	POP.	BL.NI	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 220	POP.	R1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 788	POP.	P2SC.2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 75	POP.	S1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 221	POP.	P2SC.1,3,4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 270	POP.	L1SC.3,4,5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 87	POP.	P1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 75	POP.	S1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 222	POP.	U1	S								
9	PT 3 BUZAILUI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 300	POP.	L	S	1.251,8	545,78	1.797,55	2774	12479	143	358	1,79
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 305	POP.	P	S								
		SC. VLAICU VODA	INST.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 523	POP.	S	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 772	POP.	S	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 114	POP.	T	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 649	POP.	T sc.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 723	POP.	A24, SC.3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 507	POP.	A19	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 317	POP.	A32	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 560	POP.	A31	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 723	POP.	A24	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 638	POP.	A23SC.A	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 519	POP.	A27	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 520	POP.	A28	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 518	POP.	A26	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 334	POP.	A34BIS	S								

Nr. crt.	Den. umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
10	PT 3 VIZIRU I	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 324	POP.	A3SC.1	S	1.599,9	469,18	2.069,03	3648	16413	210	525	2,625
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 445	POP.	A38	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 446	AG.EC.	A30bis	S								
		BRD-GROUPE SOCIETE GENERALE	AG.EC.		S								
		IOLANDA COM	AG.EC.	A23SC.C	S								
		COSTIDRA COMPREST SRL	AG.EC.		S								
		TEOROXIVAL IFN SRL	AG.EC.		S								
		SC. AUREL VLAICU	INST.		S								
		SC. VASILE ALECSANDRI	INST.		S								
		GRADINITA 38	INST.		S								
11	PT 3 VIZIRU III	CARBOAQUA DISTRIBUTION SRL	AG.EC.		S	720,0	319,70	1.039,66	1398	6289	100	250	1,25
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 171	POP.	16SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 33	POP.	11	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 284	POP.	17	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 76	POP.	43	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 16	POP.	5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 13	POP.	15	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 33	POP.	11	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 172	POP.	21	S								
		SC. MIHAIL SADOVEANU	INST.		S								
12	PT 3 BUZAULUI	S.C. GALIMEX PROD COM S.R.L.	AG.EC.		S	719,7	323,77	1043,52	2482	11165	101	253	1,265
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 421	POP.	C1, SC.3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 541	POP.	C1, SC.2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 154	POP.	F2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 302	POP.	B52, B51 BIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 572	POP.	B35, B33	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 572	POP.	B33	S								

Nr. crt.	Den. umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
13	PT 5 VIZIRU III	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 629	POP.	B38SC.2	S	605,7	246,96	852,66	950	4271	60	150	0,75
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 647	POP.	B32	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 640	POP.	B34	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 682	POP.	B38SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 728	POP.	B39	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 747	POP.	B32	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 787	POP.	B32BIS SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 775	POP.	B32BIS SC.2,3	S								
14	PT 6 VIZIRU I	GRADINITA 38	INST.		S	2.551,9	1153,19	3705,14	4509	20287	384	960	4,8
		DEMOPAN SA GALATI	AG.EC.		S								
		DIRECTIA SEROPLANT - FLORARIA TRANDAFIRUL	AG.EC.		S								
		ELECTRICA FURNIZARE SA	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 184	POP.	D1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 359	POP.	D2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 384	POP.	D3	S								
		S.C. BULINA COM S.R.L.	AG.EC.	BL.TURN	S								
		LENIROX COM SRL	AG.EC.		S								
		CHIPLAILA M IONEL	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 268	POP.	31	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 279	POP.	38	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 440	POP.	33, 32	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 477	POP.	3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 494	POP.	2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 527	POP.	37	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 579	POP.	35	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 700	POP.	41	S								

Nr. crt.	Den. unire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
15	PT 7 VIZIRU I	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 701	POP.	36	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 709	POP.	42	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 851	POP.	34	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 129	POP.	13	S	1.874,1	973,29	2847,36	3724	16754	258	645	3,225
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 251	POP.	27SC.1,2,4,5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 252	POP.	28	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 376	POP.	30	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 377	POP.	29	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 414	POP.	24	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 513	POP.	22SC.1	S								
16	PT 2 VIZIRU III	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 844	POP.	22	S								
		C.U.P. DUNAREA BRAILA	AG.EC.		S								
		GRADINITA 11	INST.		S	1.049,8	462,21	1512,03	1525	6859	73	183	0,915
		C.U.P. DUNAREA BRAILA	AG.EC.		S								
		TONILEN COM S.R.L	AG.EC.		S								
17	PT 1 DOROBANȚI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 672	POP.	E4, SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 126	POP.	E2SC.3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 151	POP.	D4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 34	POP.	A3,A4	S	1.389,7	702,24	2091,95	4035	18157	215	538	2,69
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 35	POP.	A6	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 118	POP.	A1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 185	POP.	A14	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 224	POP.	A12	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 225	POP.	A11	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 434	POP.	A8, A10	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 454	POP.	A7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 553	POP.	A5	S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC	
18	PT 1 HIPODROM	GRADINITA 3	INST.		S	1.996,4	996,47	2992,89	3965	17841	529	1323	6,615	
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 5	POP.	E1	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 100	POP.	A1	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 108	POP.	T1	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 161	POP.	A4	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 162	POP.	A5	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 215	POP.	A3	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 29	POP.	H3, H4, T4	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 36	POP.	G3SC.2,3,4	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 37	POP.	C5	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 588	POP.	G3 SC.1	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 730	POP.	104	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 792	POP.	C4	S									
19	PT 1 OBOR	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 90	POP.	A2	S									
		LICEUL P. CERNA	INST.		S	847,5	308,00	1155,52	1734	7802	24	60	0,3	
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 362	POP.	C	S									
20	PT 2 DOROBANTI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 416	POP.	O8	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETAR 120	POP.	A21	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 115	POP.	PP,C10,N1, N2	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 115	POP.	T3	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 124	POP.	I,T2,C8,C9, G7,G8	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 132	POP.	A22	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 144	POP.	A26,A27	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 147	POP.	A17	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 218	POP.	A23	S									
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 246	POP.	Z	S									
						4.759,9	2166,44	6926,39	9174	41279	676	1690	8,45	

Nr. ct.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
21	PT 2 HIPODROM	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 256	POP.	A24	S	1.945,6	952,11	2897,74	2418	10879	233	583	2,915
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 343	POP.	A20	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 349	POP.	A16	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 433	POP.	A18	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 448	POP.	A19	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 562	POP.	A25	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 562	POP.	A25	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 654	POP.	A30	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 683	POP.	A15	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 712	POP.	A13	S								
		CARAGIM COMPROD	AG.EC.		S								
		CRAITA COM SRL	AG.EC.		S								
		DAMILDA IMPEX SRL	AG.EC.		S								
		DONPET CONS SRL	AG.EC.		S								
		EST AIR IMPEX SRL	AG.EC.		S								
		FIAMA PROD COM SRL	AG.EC.		S								
		IMADAME SRL	AG.EC.		S								
22	P T2 OBOR	SC. MIHAI EMINESCU	INST.		S	877,6	363,24	1240,86	890	4004	105	263	1,315
		TEHNOSOF SRL	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 93	POP.	F2,G4,G1,C7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 202	POP.	G2,H4SC.1,2,3,F1,G5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 1688	POP.	U1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 745	POP.	H2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 781	POP.	H3SC.1-3	S								
22	P T2 OBOR	C.U.P. DUNAREA BRAILA	AG.EC.		S	877,6	363,24	1240,86	890	4004	105	263	1,315
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 28 BIS	POP.	H5	S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
23	PT 3 DOROBANTI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 42	POP.	35	S	1.804,6	864,72	2669,33	3368	15154	398	995	4,975
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 42	POP.	36	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 127	POP.	H2, SC.1,3,4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 621	POP.	32	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 647	POP.	F2, F1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 690	POP.	38	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 779	POP.	N5	S								
		LAURTUDALEX SRL	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 45	POP.	B3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 226	POP.	B2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 229	POP.	B13	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 293	POP.	B4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 378	POP.	B9,B10	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 393	POP.	B7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 393	POP.	B7	S								
24	PT 3 OBOR	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 501	POP.	L2	S	1.262,2	617,31	1879,51	2178	9800	183	458	2,29
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 598	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 598	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 645	POP.	B5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 699	POP.	K1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 798	POP.	B6	S								
		CAB.MED.IND.DR.TOMA IULIAN	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 61	POP.	G1,G2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 181	POP.	A4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 253	POP.	D1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 254	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 423	POP.	23,23BIS	S								

Nr. crt.	Den umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
25	PT 4 DOROBANTI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 510	POP.	N2	S	1.340,5	667,97	2008,44	3267	14701	230	575	2,875
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 701BIS	POP.	N3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 759	POP.	A3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 778	POP.	G5 sc. 1-2	S								
		ASOCIATIA DE LOCATARI 820	POP.	L1 sc. 1-2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 824	POP.	G5 sc. 1-2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 617	POP.	B25, SC.2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 8	POP.	B27	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 367	POP.	B32	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 7	POP.	B30	S								
26	PT 4 HIPODROM	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 366	POP.	B31	S	3.098,9	1346,65	4445,58	6145	27656	596	1490	7,45
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 449	POP.	B29	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 64	POP.	B22	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 68	POP.	A,B,C,D,E	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 49	POP.	H6	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 83	POP.	H1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 168	POP.	C2,C3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 176	POP.	C1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 180	POP.	G15	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 332	POP.	G16SC.1,4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 441	POP.	A9	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 571	POP.	A7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 577	POP.	A8	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 594	POP.	H5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 605	POP.	A6	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 633	POP.	140	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 783	POP.	G16SC.5	S								

Nr. crt.	Den umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
27	PT 4 OBOR	DINU IMPEX SRL	AG.EC.		S								
		ENESCU C-TIN-LOTO	AG.EC.		S								
		MINEX SRL	AG.EC.		S								
		N.W.G. SRL	AG.EC.		S								
		NUVARY AUTO S.R.L.	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 48	POP.	37	S	787,8	340,33	1128,15	1516	6818	96	240	1,2
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 365	POP.	28	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 442	POP.	25	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 536	POP.	29	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 838	POP.	26	S								
28	PT 5 DOROBANTI	GRADINITA 36	INST.		S								
		SC. DIMITRIE CANTEMIR	INST.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 192	POP.	POP.P	S	1.010,9	607,89	1618,74	1943	8742	175	438	2,19
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 219	POP.	A29	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 386	POP.	1A,1B	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 474	POP.	B18	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 478	POP.	B16	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 479	POP.	B19	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 563	POP.	A31	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 602	POP.	B17	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 751	POP.	A28	S								
		B.N.P. CIUTACU G.FANEL-MARIAN	AG.EC.	B17	S								
		CAB.MED.IND. MITU DELIA	AG.EC.	B16	S								
		CENTRUL DE MEDIERE BRAILA	AG.EC.		S								
		FIICAMEX IMPEX SRL	AG.EC.	A28	S								
		HEPTES SA	AG.EC.		S								
		INFINIT PROD COM EXIM	AG.EC.		S								

Nr. crt.	Den. umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
		INFINIT PROD COM EXIM -	AG.EC.	A28	S								
		KIRU'S SHOES	AG.EC.	A28	S								
		METEX BIG SA GALATI	AG.EC.		S								
		PROMOTAS SRL	AG.EC.	A28	S								
		U.N.P.R.-FIL.BRAILA	AG.EC.	PP	S								
29	PT S HIPODROM	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 281	POP.	G9	S	638,0	589,86	1227,87	982	4419	229	573	2,865
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 381	POP.	G14	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 382	POP.	G12	S								
		CONCIVIA S.A.Camlin	POP.	BICAMIN NEFAMILIS TI	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 92	POP.	AC1	S	357,7	167,47	525,21	419	1884	87	218	1,09
30	PT T 5 OBOR	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 113	POP.	AF3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 235	POP.	AB1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 239	POP.	AB5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 331	POP.	AB5SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 533	POP.	AD2	S								
31	PT S HIPODROM	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 591	POP.	AD3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 258	POP.	O5, P4	S	2.234,4	1235,98	3470,33	4941	22234	391	978	4,89
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 394	POP.	N3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 600	POP.	P1,P2,P3,O 4,M1, M2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 696	POP.	O1,O2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 696	POP.	O2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 829	POP.	O3	S								
		GRATIA IMPEX SRL	AG.EC.		S								
		HEPITES SA	AG.EC.	M1	S								
		ISIKAMI IMPORT EXPORT SRL	AG.EC.	P4	S								
		MARION IMPEX SRL	AG.EC.		S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
		SCAR COM SRL	AGEC.	M1	S								
		STELA IMPEX S.R.L.	AGEC.		S								
		VICTORIA SRL	AGEC.		S								
32	PT 1 CALARASI IV	BRAICAR SA	AGEC.		S	55,0	19,51	74,56	156	698	10	25	0,125
33	PT PAL	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 534	POP.	24SC.4	S								
		UNIELSERV SRL	AGEC.		S	140,2	38,75	178,94	298	1337	59	148	0,74
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 552	POP.	CAMIN DUNACOR	S								
34	PT ELIBERARII	SC. I. CREANGA	INST.		S	470,4	143,30	613,69	1010	4545		0	0
35	PT 1 CALARASI	CAMIN PT.PERS.VARST.SF.NICOLAE	INST.		S								
		COLEGIUL NAT"GH.M.MURGOCI"	INST.		S	1.788,1	523,81	2311,94	2920	13140	21	53	0,265
		PREFECTURA JUDETULUI BRAILA	INST.		S								
		C.E.C.C.A.R.-BRAILA	AGEC.		S								
		B.N.P ASOCIATI MIHALACHE	AGEC.		S								
		ELECTRICA SERV SA	AGEC.		S								
		METEX BIG SA GALATI	AGEC.	B5	S								
		BIR.EXECUT.JUD.POSTELNICU	AGEC.	DUPLEX	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI	POP.	104	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 65	POP.	40	S								
36	PT1 INDEPENDENTEI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 592	POP.	A7-A8	S	466,3	146,66	612,92	1078	4849	58	145	0,725
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 177	POP.	11, 15	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 165	POP.	A4	S								
		PROD AGREMIN	AGEC.		S								
		INSP.DE POLITIE JUD.BRAILA	INST.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI	POP.	B6	S	483,1	194,37	677,44	470	2111	20	50	0,25
37	PT2 INDEPENDENTEI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 432	POP.	B2	S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
38	PT 2 CALARASI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 720	POP.	B3	S	1.235,0	431,11	1666,14	2490	11201	78	195	0,975
		AJVPS	AG.EC.		S								
		BRAICAR SA	AG.EC.		S								
		IIRUC-SERVICE SUC.DOBROGEA	AG.EC.		S								
		LENITED SERV SRL	AG.EC.		S								
		OFICIUL REGISTRULUI COMERTULUI	AG.EC.		S								
		ROMTELECOM S.A.	AG.EC.		S								
		AGENTIA DE PROTECTIA MEDIULUI	AG.EC.		S								
		DIRECTIA FINANTELOR PUBLICE	INST.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI	POP.	P3	S								
39	PT 2 CALARASIV	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 18	POP.	2	S	1.333,8	671,47	2005,26	2903	13060	174	435	2,175
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 203	POP.	5	S								
		ASOCIATIA DE LOCATARI 253	POP.	B14,B15,B2 2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 80	POP.	B16	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 104	POP.	B23	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 253	POP.	B14	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 253	POP.	B15	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 467	POP.	B3,B4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 490	POP.	B20 bis	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 499	POP.	B21	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 659	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 662	POP.	B 1 bis	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 679	POP.	B9	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 732	POP.	B 13 bis	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 732	POP.	B13	S								

Nr. crt.	Den. umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
40	PT 3 CALARASI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 760	POP.	B6 bis	S								
		DIR.SER.PUB.DIN CONS.LOCAL BR	INST.		S								
		GRADINITA 40	INST.	B3 parter	S								
41	PT 3 CALARASI IV	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 263	POP.	11	S	1.047,7	450,41	1.498,09	1771	7968	136	340	1,7
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 549	POP.	A14	S								
		DIR.JUD.PT.SPORT SI TINERET BRAILA	INST.		S								
		SIMON COM SRL	AG.EC.		S								
		ASOC.NAT.PROM.MED.NEC.	AG.EC.		S	1.324,9	669,79	1994,65	2642	11885	234	585	2,925
		ASOCIATIA DE LOCATARI 259	POP.	B11BIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 175	POP.	B27	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 294	POP.	B25	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 311	POP.	B26	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 311	POP.	B26	S								
42	PT 3 CALARASI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 385	POP.	B19	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 473	POP.	B24SC.1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 476	POP.	G3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 496	POP.	G1,G2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 503	POP.	24	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 516	POP.	B10BIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 517	POP.	B11	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 557	POP.	B17	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 557	POP.	B17	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 558	POP.	B18	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 584	POP.	B 24 bis	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 757	POP.	B2 BIS	S								
		U.M. 01764 - Pavilion- UM	INST.		S								
		ASIVDENT S.R.L.	POP.		S	1.471,3	691,77	2163,03	3040	13678	271	678	3,39

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
43	PT -5 CALARASI	ELENY SRL-CALARASI	POP.		S								
		ASIVDENT S.R.L.	AG.EC.	20B	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 131	POP.	20B	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 216	POP.	20A	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 262	POP.	A,B,A1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 262	POP.	A, A1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 295	POP.	17SC.3,4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 296	POP.	18	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 297	POP.	17SC.1,2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 370	POP.	22	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 371	POP.	23	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 389	POP.	19	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 415	POP.	16	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 607	POP.	F1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 612	POP.	G,G1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 613	POP.	H,H1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 627	POP.	C	S								
		CPOP.RICIO IMPEX SRL	AG.EC.	20A	S								
		ELENY SRL-CALARASI	AG.EC.	C SC.1	S								
		FLORIMEX SRL	AG.EC.	A SC.1	S								
		GENPAV SRL	AG.EC.	16	S								
		OURING EUROPABUS ROM SRL	AG.EC.	16	S								
		TRANS MARIAN SRL	AG.EC.	16	S								
		UPC ROMANIA S.R.L.	AG.EC.	19	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 484	POP.	D,D1	S	511,4	117,13	628,51	792	3560	24	60	0,3
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 493	POP.	E	S								
		DIR.SER.PUB.DIN CONS.LOCAL	INST.		S								

Nr. crt.	Den umire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
		HEPITES SA	AG.EC.		S								
		SC. AL. I. CUZA	INST.		S								
44	PT 6 DOROBANTI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 123	POP.	A45,A46	S	1.174,9	557,08	1732,02	2114	9513	178	445	2,225
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 138	POP.	A42	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 178	POP.	A44	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 208	POP.	A32,A36	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 342	POP.	A47	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 350	POP.	A43	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 639	POP.	A41	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 665	POP.	A33, A35, A34	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI	POP.	A54	S	1.002,4	481,99	1484,43	1450	6525	123	308	1,54
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 1	POP.	A53	S								
45	PT 7 DOROBANTI	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 243	POP.	A55	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 340	POP.	A57	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 447	POP.	A62	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 660	POP.	A59	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 692	POP.	A60SC.1.2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 716	POP.	A60SC.3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 715	POP.	A61	S								
		PARTIDUL SOCIAL DEMOCRAT	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 776	POP.	Caralman	S	565,6	159,89	725,48	1442	6485	235	588	2,94
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 243	POP.	Steljar	S								
46	PT 8 VIZIRU II	S.C. CONCVIA S.A.	POP.	CAMIN	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 791	POP.	CAMIN CELHART DONARIS	S								
		ASOCIATIA CHIRIASI NR. 830	POP.	CAMIN 3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 551	POP.	CAMIN DUNACOR	S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
47	PT APOLLO	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 190	POP.	A7, SC1	S	410,0	223,24	633,27	724	3254	55	138	0,69
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 396	POP.	A6	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 397	POP.	A1SC.3.4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 475	POP.	A2BIS	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 91	POP.	EXPRES	S	494,2	258,42	752,66	1057	4756	102	255	1,275
48	PT EXPRES	ASOCIATIA VLAVIAN	AG.EC.	TURN	S								
		PATRISERV SRL	AG.EC.	TURN	S								
		UNIVERSALCOOP SOCOM	AG.EC.	TURN	S								
		XANDOR SERV SRL	AG.EC.	TURN	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 148	POP.	TURN	S								
49	PT 11 Iunie	PETCU MIHAI	POP.	GOLESTI 6-8	S	125,0	36,51	161,53	177	794	10	25	0,125
		AG.NAT. ANTIDROG-CECPA BRAILA	INST.		S								
		CN TRANSELECTRICA SA-BUCURESTI	AG.EC.		S								
		DIR.JUD.CULTURA CULTE PATRIMONIUL	INST.		S								
		DIR.SER.PUB.DIN CONS.LOCAL	INST.		S								
50	PT HERISTO BOTEV	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 655	POP.	GOLESTI 6-8, Em10-12	S								
		ANICOM SRL SEDIU	AG.EC.		S	1.267,7	552,16	1.819,82	2365	10642	193	483	2,415
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 69	POP.	A1,B1,C1,C2,D1,E2,F1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 664	POP.	A2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 671 BIS	POP.	B2	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 835	POP.	D2	S								
		DEMOPAN SA GALATI	AG.EC.	B2	S								
51	PT MARN	IONESC AURELIA	POP.		S				4371	19666	180	450	2,25
		DIR. DE SANATATE PUBLICA	INST.		S	2.254,1	903,97	3158,07					

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
		MURESAN MARIOARA	POP.		S								
		AVENTIN TRADE SRL	AG.EC.		S								
		STAVARACHE A. TEODOR-INTREP.INDIV	AG.EC.		S								
		TREI RANDUNICI SRL	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 684	POP.	5,6	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 697	POP.	9,10	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 680	POP.	4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 681	POP.	2	S								
		U.M. 01764 - U.M. 01763	INST.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 157	POP.	JUPITER	S	1.748,9	806,66	2555,54	3926	17667	190	475	2,375
52	PT PROMETEU	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 158	POP.	NEPTUN	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 314	POP.	SELENA SC.2	S								
		CNCF CFR SA-SUC.REG.CF GALATI	AG.EC.		S								
		COMINIC SRL	AG.EC.		S								
		SUC.REG.DIV.PATRIM.LOC.CFR	AG.EC.		S								
53	PT SCOLILOR	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 71	POP.	A.B.C.COC C.C1,D1,D2, D3,D4	S	1.397,0	692,40	2089,39	2320	10439	193	483	2,415
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 165	POP.	A4	S								
		CAB.DR. TANE SRL	AG.EC.		S								
		CAB.MED.IND. BOGDAN VERONICA	AG.EC.		S								
		CAB.MED.IND.ENE MELANIA	AG.EC.		S								
		CAB.MED.IND.LEONTIES ELENA	AG.EC.		S								
		CAB.MED.IND.MUNTEANU ELENA	AG.EC.		S								
		CAB.MED.IND.TITE DORINA	AG.EC.		S								
		DISCOVER MEDIA SRL	AG.EC.		S								
		RA LOTERIA NATIONALA	AG.EC.		S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
		REMEDIU VALEA DRAGULUI BUCURESTI	AG.EC.		S								
		SOCODIN SRL	AG.EC.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 133	POP.	2A	S	1.770,9	727,42	2498,29	2452	11031	83	208	1,04
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 136	POP.	2C	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 207	POP.	1PP	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 319	POP.	59, 60, 63	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 40	POP.	5B	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 581	POP.	11	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 842	POP.	2A SC.4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 95	POP.	5A	S								
		Grădinița nr. 23	INST.		S								
		GRUP SCOLAR ANGHEL SALIGNY - Ateliere	INST.		S								
		HEPITES SA	AG.EC.	1PP	S								
		KOLIBRIS SRL	AG.EC.	11	S								
		SC.CL.I-VIII C-TIN.S.ALDEA	INST.		S								
		STOIANOF ET CO SNC	AG.EC.	1PP	S								
		U.M. 01764	INST.	CAMIN GARNIZOA NA	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 107	POP.	A5SC7,8	S	1.568,9	550,19	2119,08	1526	6867	65	163	0,815
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 204	POP.	B4,B5,B7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 204	POP.	B4	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 205	POP.	B1	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 360	POP.	A7	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 540	POP.	A1	S								
		SC. I.L. CARAGIALE	INST.		S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 14	POP.	E2SC.4	S	302,4	116,48	418,85	126	567	47	118	0,59
54	P T VERDUN												
55	PT 5 PROGRESU												
56	PT 8 PROGRESUL												

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
57	PT 2 VIDIN	ASOCIATIA DE PROPRIETARI 200	POP.	D4, D8	S	603,4	181,34	784,77	1106	4973	0	0	0
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 346	POP.	E5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 346	POP.	E5	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 427	POP.	D3	S								
		ASOCIATIA DE PROPRIETARI 651	POP.	D1	S								
58	PT Luceul Progresu	GRADINITA 30	INST.		S	169,2	45,92	215,13	584	2624	0	0	0
		GRATIA IMPEX S.R.L.	AG.EC.		S								
		HEPITES SA	AG.EC.		S								
		SC. G. COSBUC	INST.		S								
59	PT IACM	MANAGEMENT INCAF S.R.L.	AG.EC.		S	34,8	15,43	50,21	0	0	8	0	0
		UNIVERSITATEA DUNAREA DE JOS	INST.		S								
		PT inchis in anul 2011			S								
60	CT 3 VIDIN					70.294,4	29373,48	99887,85	127.809	575.016	8.985	22.457	112
		Sc.Stf. Andrei	INST.		S								
		AP 272	POP.	12, SC.6	S								
		AP 298	POP.	17SC.4-7	S								
		SC.CL.I-VIII SFANTUL ANDREI	INST.		S								
61	CT GREGORE MOISIL	AP 417	POP.	3	S	78,16	0	78,16			15	38	0,19
		AP 429	POP.	2	S								
62	CT H GALATI	AP 209	POP.	K SC.1	S	1750,4	268,43	2.018,83	4059,72	18268,75	338	845	4,225
		AP 702	POP.	K SC.2	S								
		AP 182	POP.	J	S								
		AP 31	POP.	C	S								
		AP 31	POP.	D	S								
		AP 547	POP.	4	S								
		AP 548	POP.	7	S								
		AP 580	POP.	B	S								
		AP 198	POP.	5	S								

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
63	CT KOGALNICEANU-GIFET	AP 626	POP.	8	S	2240,17	370,11	2.610,28	5310,63	23.897	480	1200	6
		AP 694	POP.	9	S								
		AP 561	POP.	H	S								
		AP 191	POP.	L	S								
		AP 535	POP.	6	S								
		AP 318	POP.	E	S								
		AP 318	POP.	F	S								
		AP 335	POP.	A	S								
		AP 601	POP.	G	S								
		GLIGORE IOAN	AG.EC.		S								
		NICOL BEAUTY CENTER	AG.EC.	BL1	S								
		GRAD.PROG.PREL.NR. 4	INST.		S								
		HENDRIX SRL	AG.EC.		S								
		AP 56	POP.	ISCIP	S								
		AP 15	POP.	A1	S								
		AP 15	POP.	A2	S								
		AP 15	POP.	A3	S								
64	CT PLANTELOR	AP 15	POP.	A4	S	215,96	23,26	239,22	178	799	37	93	0,465
		AP 15	POP.	A5	S								
		AP 15	POP.	A6	S								
		AP 174	POP.	PETROL	S								
		AP 174	POP.	PROGRESU L	S								
		AP 152	POP.	10	S								
		AP 152	POP.	12	S								
		AP 214	POP.	3	S								
		AP 213	POP.	4	S								
		GRADINITA 56	INST.		S								
65	CT TURN	LIC. P. Istrati	INST.		S	425,3	18,78	444,08	154	693			

Nr. crt.	Denumire stație termică	Denumire consum.	Tip cons.	Adresa de consum	Tip AT	ET INC	ET ACC	Total	S. echiv.	S. loc.	Nr. apt.	Nr. pers.	Dm ACC
	P ANTELOR												
66	CT ECONOMIC	COLEGIUL I. GHICA	INST.		S	541,99	57,27	599,26	943	4243			
		CONSILIUL JUDETEAN-I.S.U.	INST.	Oltuz nr.5	S								
67	CT PROGRESUL VICTORIEI	Grup Sc.Anghel Saligny	INST.		S	666,99	27,12	694,11	595	2677	51	128	0,64
		AP 139	POP.	A	S								
		AP 139	POP.	B	S								
		AP 139	POP.	C	S								
		AP 743	POP.	A	S								
		AP 743	POP.	D	S								
		AP 743	POP.	C	S								
68	CT RAHOVA	AP 303	POP.	7PP	S	390,45	8	398,45	96	432	24	60	0,3
		AP 435	POP.	40	S								
		FAMILII	POP.		S								
		SHIRTEX S.R.L.	AG.EC.	BL.7PP	S								
69	CT TURNU GALATI	AP 372	POP.	1	S	885,35	0	885,35	485	2182	68	170	0,85
		AP 240	POP.	3,5sc1	S								
		GRADINITA 49	INST.		S								
		AMERIL COM SRL	AG.EC.	BL.3,5 SC.1	S								
		RCS & RDS S.A.	AG.EC.	BL.1	S								
		COMNIC SRL	AG.EC.		S								
		COM TICU SRL	AG.EC.		S								
		TOTAL CT				8.249,4	1047,73	9297,1	11821,35	29318	1055	2639	13,195
		TOTAL PT+CT				78.544	30.421	108.965	139.630	604.335	10.040	25.096	125

Nota = suprafata echivalent termica a corpurilor de încălzire este masurată pentru asociațiile de proprietari

Anexa nr. 6 Datele aferente grupurilor de măsură pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
1	CT 3 VIDIN	298	17	IN	subsol	50	KAMSTRUP 66M	4275075	4275075	1138238	16.07.14
2	CT 3 VIDIN	272	12 SC 6	IN	Subsol sc 6	25_1f	KAMSTRUP 66M	4648807	4648807	1296413	18.08.14
3	CT G FET	174	BL.PETROL	IN	subsol sc.B	50	KAMSTRUP 66M	4172103	4172103	1109696	13.09.15
4	CT G FET	152	12	IN	camion afara	40f	KAMSTRUP 66M	4172047	4172047	1109009	26.09.15
5	CT G FET	174	BL.PROGRESUL	IN	subsol sc.A	50	KAMSTRUP 66M	4275132	4275132	1138139	16.07.14
6	CT G FET	152	10	IN	Camion	65	KAMSTRUP 66M	4169046	4169046	1109636	19.07.14
7	CT G RIGORE MOISIL	429	2	IN	Subsol	20	K 66W	8128950	8128950	8128950	03.10.15
8	CT G RIGORE MOISIL	417	3	IN	Subsol	20	K 66W	8128948	8128948	8128948	12.12.12
9	CT H GALATI	535	6 SC 1,2,3	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4102933	4102933	4102933	14.09.15
10	CT H GALATI	580	B	IN	CT-B Galati	50	KAMSTRUP 66C	4102934	4275084	1054454	13.09.15
11	CT H GALATI	335	A	IN	Camion	65	KAMSTRUP 66C	4144084	1121452	4165169	28.09.15
12	CT H GALATI	547	4	IN	Camion	50	KAMSTRUP 66C	4132944	4132944	4132944	13.09.15
13	CT H GALATI	548	7 SC 3,4	IN	Camion	50	KAMSTRUP 66M	4169022	4169022	1109695	13.09.15
14	CT H GALATI	694	9	IN	Camion	50	KAMSTRUP 66M	4731343	4731343	1138255	27.09.15
15	CT H GALATI	704	K SC.2	IN	Camion	40 f	KAMSTRUP 66C	4092324	4092324	4092324	26.09.15
16	CT H GALATI	561	H	IN	CT H Galati	40 f	KAMSTRUP 66C	4150508	4150508	1053617	26.09.15
17	CT H GALATI	318	F SC 4,5	IN	Camion	40f	KAMSTRUP 66M	4301172	4301172	1148613	26.09.15
18	CT H GALATI	548	7 SC 1,2	IN	Subsol sc.1	25_1f	KAMSTRUP 66M	4583405	4583405	1235659	26.09.15
19	CT H GALATI	31	C SC 4,5	IN	Camion	25_2f	KAMSTRUP 66M	4583449	4583449	1235608	26.09.15
20	CT H GALATI	182	J	IN	camion afara	40	KAMSTRUP 66M	4229761	4229761	1124076	04.08.14
21	CT H GALATI	318	F SC 1,2,3	IN	camion afara	40	KAMSTRUP 66M	4298318	1125504	1148577	04.08.14
22	CT H GALATI	198	5 SC 2,3,4	IN	camion afara	50	KAMSTRUP 66C	4143911	1125367	1120730	05.08.14
23	CT H GALATI	535	6 SC. 4	IN	Camion	25	KAMSTRUP 66C	4151118	4151118	1100005	18.08.14
24	CT H GALATI	31	C SC 1,2,3	IN	Camion	50	KAMSTRUP 66M	4540459	4848918	1248417	18.08.14
25	CT H GALATI	191	L	IN	camion afara	50	KAMSTRUP 66M	4583547	4137037	1138149	18.08.14
26	CT H GALATI	Contabilitate	K SC.1	IN	camion	25 f	KAMSTRUP 66M	4240329	4240329	1126496	18.08.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	IN/ACC	Loc. mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie lemorez.	Data scadenta
27	CT H GALATI	318	E+8	IN	camlin	50	KAMSTRUP 66M	4228552	4228552	1146923	20.08.14
28	CT KOGALNICEANU	15	A5	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4632043	4632043	1296490	16.07.14
29	CT KOGALNICEANU	15	A2	IN	Subsol sc 1	40 f	KAMSTRUP 66M	4731298	4740433	1268158	04.08.14
30	CT KOGALNICEANU	15	A4	IN	CT Kogalnic.	40 f	KAMSTRUP 66M	4731321	4731321	1294485	18.08.14
31	CT KOGALNICEANU	15	A3	IN	Subsol sc 2	40 f	KAMSTRUP 66M	4240408	4240408	1126480	18.08.14
32	CT KOGALNICEANU	15	A6	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4748908	4748908	1268151	21.08.14
33	CT KOGALNICEANU	15	A1	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4540462	4540462	1268182	06.09.14
34	CT PROGRESU	743	D+E	IN	CT Prog.Vic.	25f	KAMSTRUP 66M	4905920	4905920	3569759	26.09.15
35	CT PROGRESU	743	A SC. A	IN	CT Prog.Vic.	25f	KAMSTRUP 66M	4648811	4648811	1296524	26.09.15
36	CT PROGRESU	325	B SC. A,B,C	IN	CT Prog.Vic.	25f	KAMSTRUP 66M	4583446	4583446	1235689	26.09.15
37	CT RAHOVA	RAHOVA 270	Fam. SAFTOIU	IN	Subsol	20 f	KAMSTRUP 66M	4168968	4168968	1109006	16.07.11
38	CT RAHOVA	422	9pp	IN	subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66B	1057710	1057710	1041337	20.07.14
39	CT RAHOVA	435	40	IN	subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66B	1038223	1038223	1038223	21.07.14
40	CT RAHOVA	303	7pp	IN	subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66B	1054500	1054500	1054500	21.08.14
41	CT RUBINELOR	53	10	IN	Subsol	25f	KAMSTRUP 66C	4161284	4161284	4161284	05.08.14
42	CT TJRN GALATI	372	1	IN	Camlin	65	KAMSTRUP 66C	4132952	4151116	1099646	27.09.15
43	CT TJRN GALATI	240	3+5 SC 1	IN	Camlin	65	KAMSTRUP 66C	4154249	979733	1102738	21.07.14
44	CT TJRN GALATI	66	TURN	IN	CT Turn Galati	50	KAMSTRUP 66C	1054454	1054454	1054454	08.09.14
45	CT TJRN PLANTELOR	214	3	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4583559	4583559	1248418	27.09.15
46	CT TJRN PLANTELOR	213	4+4 BIS	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275105	4275105	1138217	19.07.14
47	CT PROGRESU-C.C.H.	139	B	IN	camlin afara	25_2f	KAMSTRUP 66M	4540416	4540416	1235700	04.08.14
48	CT PROGRESU-C.C.H.	139	C	IN	camlin afara	25_2f	KAMSTRUP 66M	4731264	4731264	1268133	04.08.14
49	CT PROGRESU-C.C.H.	139	A	IN	CT Prog.Vic.	40f	KAMSTRUP 66M	4330063	4330063	1159678	26.09.15
50	PT 1 B-UZAUULUI	640	B26 SC 3	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66B	1039669	1039669	1039669	14.09.15
51	PT 1 B-UZAUULUI	640	B26 SC 1	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4539331	4539331	1234199	13.09.15
52	PT 1 B-UZAUULUI	640	B26 SC 2	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4583564	4583564	1248445	13.09.15
53	PT 1 B-UZAUULUI	587	B3	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4389390	4389390	1183931	26.09.15
54	PT 1 B-UZAUULUI	567	B1	IN	subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66M	4632050	4632050	1160863	19.07.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	INIACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
55	PT 1 BUZAUULUI	111	B4	IN	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66M	4240321	4240321	1126503	04.08.14
56	PT 1 BUZAUULUI	469	B12	IN	subsol sc. unica	25	KAMSTRUP 66M	4298331	4298331	1148593	04.08.14
57	PT 1 BUZAUULUI	420	B13	IN	subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66B	1057681	1057681	1057681	18.08.14
58	PT 1 CALARASI	65	40	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4731305	4731305	1296322	26.09.15
59	PT 1 CALARASI	150	C1	IN	Subsol sc.1	25 F	KAMSTRUP 66M	4791077	4791077	1296559	06.09.14
60	PT 1 DOROBANTI	454	A7	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66C	4149898	4149898	4149898	12.09.15
61	PT 1 DOROBANTI	453	A9	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4174576	4162361	4162361	13.09.15
62	PT 1 DOROBANTI	34	A3	IN	Subsol	25-1f	KAMSTRUP 66M	486846	486846	3569853	14.09.15
63	PT 1 DOROBANTI	34	A4	IN	Subsol	25-1f	KAMSTRUP 66M	4871276	4871276	3569820	14.09.15
64	PT 1 DOROBANTI	434	A8	IN	Subsol sc.3	65	DANFOSS	1000451	772608N290	1032491	21.07.14
65	PT 1 DOROBANTI	434	A10	IN	Subsol	65	DANFOSS	1000553	773708N290	1032478	21.07.14
66	PT 1 DOROBANTI	224	A12	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66B	4285050	4285050	4285050	18.08.14
67	PT 1 DOROBANTI	225	A11	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66C	4154239	nu se vede	1102079	21.08.14
68	PT 1 DOROBANTI	563	A5	IN	subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66C	1054499	1054499	1054499	20.07.14
69	PT 1 DOROBANTI	118	A1	IN	subsol intrare in restaurant	80	KAMSTRUP 66B	1057841	1057841	1057841	21.08.14
70	PT 1 DOROBANTI	185	A14	IN	Subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	4274739	4274739	1138341	27.08.14
71	PT 1 DOROBANTI	35	A6	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4583537	4583528	1235651	14.09.15
72	PT 1 IPODROM	100	A1	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4731320	4731320	1296470	18.08.14
73	PT 1 IPODROM	37	C5	IN	Subsol sc.3	40F	KAM STRUP 66M	4331331	4331331	1160545	18.08.14
74	PT 1 IPODROM	32	C4 CONTORIZATI	IN	subsol sc.3	25	KAMSTRUP 66M	4583445	4583445	1235616	14.09.15
75	PT 1 IPODROM	36	G3 SC 2,3,4	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4331034	4331034	1164454	16.07.14
76	PT 1 IPODROM	5	E1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4583412	4583412	1235650	11.10.15
77	PT 1 IPODROM	162	A5	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66C	4322018	4322018	4322018	27.07.14
78	PT 1 IPODROM	90	A2	IN	Subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	4322019	4322019	4322019	27.07.14
79	PT 1 IPODROM	29	T4	IN	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66M	4275008	4275008	1138131	05.08.14
80	PT 1 IPODROM	215	A3	IN	Subsol	40 F	KAMSTRUP 66M	1111152	1111152	1111152	18.08.14
81	PT 1 IPODROM	161	A4	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4353644	4353644	1164448	18.08.14
82	PT 1 IPODROM	108	T1	IN	subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66B	1051551	1051551	4288851	18.08.14
83	PT 1 IPODROM	29	H4 SC 4.5	IN	subsol sc.5	40	KAMSTRUP 66M	4240403	4240403	1139055	18.08.14
84	PT 1 IPODROM	730	104	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66C	4285045	4285045	4285045	18.08.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
85	PT 1 HIPODROM	32	C4	IN	subsol sc.3	40	KAMSTRUP 66M	4583450	4280622	1139677	18.08.14
86	PT 1 HIPODROM	29	H3 SC 4,5	IN	subsol sc.5	40	KAMSTRUP 66M	4229754	4229764	1138111	26.08.14
87	PT 1 HIPODROM	588	G3 SC 1	IN	Subsol sc.1	25_2F	KAMSTRUP 66M	4871181	4631977	1138061	06.09.14
88	PT 1 INDEPENDENTEI		A4	IN	subsol	25f	KAMSTRUP 66M	4583398	4583398	1235654	27.09.15
89	PT 1 INDEPENDENTEI	592	A7, A8	IN	subsol sc.1	50	DANFOSS	19048	19048	621465	08.09.14
90	PT 1 INDEPENDENTEI	177	11_15	IN	subsol sc.3	65	DANFOSS	19049	19049	624233	22.09.14
91	PT 1 INDEPENDENTEI	606	A5	IN	subsol sc.2	40	WSD 6	9545251	9545251	1535	23.09.14
92	PT 1 OBOR	362	C	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	1049171	1049171	1049171	19.08.14
93	PT 1 OBOR	652	L3 SC 1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66C	4161736	4161736	4161736	25.08.14
94	PT 1 R.NEGRU	277	H SC 1	IN	subsol sc.1	25 f	KAMSTRUP 66 M	4540410	4540410	1296447	04.08.14
95	PT 1 R.NEGRU	438	H SC 2	IN	subsol sc.2	25 f	KAMSTRUP 66 M	4731255	4731255	1268155	04.08.14
96	PT 1 R.NEGRU	550	G SC 3	IN	subsol sc.3	25_2f	KAMSTRUP 66 M	4731275	4731275	1298441	05.08.14
97	PT 1 R.NEGRU	276	E SC 2,3	IN	Camin	25_2F	KAMSTRUP 66 M	4331319	4331319	1060731	18.08.14
98	PT 1 R.NEGRU	261	M1	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	4274746	4274746	1140233	18.08.14
99	PT 1 R.NEGRU	674	C SC 4	IN	subsol sc.4	25_1F	KAMSTRUP 66 M	4648813	4648813	1298416	18.08.14
100	PT 1 R.NEGRU	383	H SC 3	IN	subsol sc.3	25 F	KAMSTRUP 66 M	4648817	4648817	1298476	18.08.14
101	PT 1 R.NEGRU	403	J SC 2	IN	subsol sc.2	25_1F	KAMSTRUP 66 M	4631963	4631963	1298442	20.08.14
102	PT 1 R.NEGRU	750	H SC 4	IN	subsol sc.4	25_1F	KAMSTRUP 66 M	4648804	4648804	1268184	26.08.14
103	PT 1 IUNIE	737	1A-1B-1C	IN	Subs.1A1B1C	25_1f	KAMSTRUP 66M	4540397	4540397	1248275	04.08.14
104	PT 1 IUNIE	53	BL,RUBINELOR	IN	UM 02103	25	KAMSTRUP 66C	4161284	4161284	4161284	05.08.14
105	PT 1 IUNIE	121	B2	IN	subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	1049166	1049166	1049166	18.08.14
106	PT 1 IUNIE	121	B3	IN	subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66B	1049167	1049167	1049167	21.08.14
107	PT 1 IUNIE	655	BLEMINESCU+BL.GOLESTI	IN	Camin	40 f	KAMSTRUP 66C	4151105	4151105	4151105	26.09.15
108	PT 2 BUZAULUI	486	A15	IN	Subsol sc.2	25	KAMSTRUP 66M	4731261	4731261	1298456	26.09.15
109	PT 2 BUZAULUI	596	A11 SC 2,3	IN	Subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66M	4731302	4731302	1298549	14.09.15
110	PT 2 BUZAULUI	671	A1B	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275106	4275106	1138206	16.07.14
111	PT 2 BUZAULUI	455	A7	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275107	4275107	1138190	16.07.14
112	PT 2 BUZAULUI	109	A8	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275109	4275109	1138193	16.07.14
113	PT 2 BUZAULUI	50	A6	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275123	4275123	1138191	16.07.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	AP/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
114	PT 2 BUZAULUI	50	A5+A4 BIS	IN	subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66M	4275172	4275172	1138161	19.07.14
115	PT 2 BUZAULUI	109	A9+A9 BIS	IN	subsol sc.2 BIA9Bis	65	KAMSTRUP 66M	4275154	4275154	1138201	19.07.14
116	PT 2 BUZAULUI	485	A10 BIS	IN	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66M	4240318	4240318	1126518	04.08.14
117	PT 2 BUZAULUI	545	A13 SC 1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66C	4193160	4193160	4165459	05.08.14
118	PT 2 BUZAULUI	50	A4	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275028	4275028	1126502	18.08.14
119	PT 2 BUZAULUI	669	A3	IN	subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66C	4140575	1100028	4165161	21.08.14
120	PT 2 CALARASI	203	5 SC 4,5,6	IN	subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66B	1049246	1049246	1049246	20.07.14
121	PT 2 CALARASI	203	5 SC 1,2,3	IN	subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66C	4154248	1100019	1102088	21.07.14
122	PT 2 CALARASI	18	2 SC 4,5	IN	Subsol sc.5	50	KAMSTRUP 66C	1049169	1049169	1049169	26.07.14
123	PT 2 CALARASI	840	3	IN	Subsol	40	KAMSTRUP 66C	4130841	1100027	4174678	22.08.14
124	PT 2 CALARASI IV	80	B16	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4285046	4285046	1038224	16.07.14
125	PT 2 CALARASI IV	659	B1	IN	Subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4240335	4240335	115940	04.08.14
126	PT 2 CALARASI IV	482	B7	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66C	4305455	4305455	4305455	05.08.14
127	PT 2 CALARASI IV	490	B20 BIS	IN	subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66B	1048468	1048468	1032477	18.08.14
128	PT 2 CALARASI IV	499	B21	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4143940	1125366	4165191	18.08.14
129	PT 2 CALARASI IV	AL 253	B14	IN	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66M	4218452	4218452	1120271	18.08.14
130	PT 2 CALARASI IV	467	B4	IN	subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66M	4240405	4240405	1126510	18.08.14
131	PT 2 CALARASI IV	104	B23	IN	subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66C	4288832	4288832	4288832	18.08.14
132	PT 2 CALARASI IV	467	B3	IN	subsol sc.unica	40f	KAMSTRUP 66M	4301186	4301186	1146926	18.08.14
133	PT 2 CALARASI IV	AL 253	B22	IN		50	KAMSTRUP 66M	4169021	4169021	1109024	27.09.15
134	PT 2 DOROBANTI	132	A22	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66B	1061249	1061249	1061249	12.09.15
135	PT 2 DOROBANTI	124	C8	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66C	4145417	4145417	4145417	27.09.15
136	PT 2 DOROBANTI	115	PP SCOLILOR	IN	Subsol sc.4	65	KAMSTRUP 66C	4145413	4145413	4145413	12.09.15
137	PT 2 DOROBANTI	115	N1	IN	Subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66C	4145414	4145414	4145414	12.09.15
138	PT 2 DOROBANTI	115	N2	IN	Subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66C	4145415	4145415	4145415	12.09.15
139	PT 2 DOROBANTI	115	C10	IN	Subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66C	4145416	4145416	4145416	12.09.15
140	PT 2 DOROBANTI	124	T2	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66C	4326925	4326925	4326925	12.09.15
141	PT 2 DOROBANTI	124	ISC 3,4,5	IN	Subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66C	4154236	1100011	1102080	15.09.15
142	PT 2 DOROBANTI	256	A24	IN	Subsol sc.4	65	KAMSTRUP 66C	4165190	1100012	4174676	15.09.15
143	PT 2 DOROBANTI	144	A26	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4174671	4174671	4165189	12.09.15
144	PT 2 DOROBANTI	144	A27	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4174679	4174679	4174679	12.09.15

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUJ-JCT TERMIC	API/AL	ADRESA	INI/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
145	PT 2 DOROBANTI	124	I SC 1,2	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66C	4143417	4143417	4143417	14.09.15
146	PT 2 DOROBANTI	115	T3	IN	Subsol	40f	KAMSTRUP 66C	4143416	4143416	4143416	12.09.15
147	PT 2 DOROBANTI	712	A13	IN	Subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66C	4154235	1100014	1102085	15.09.15
148	PT 2 DOROBANTI	124	G8	IN	Subsol sc.2	25_2f	KAMSTRUP 66C	4369290	5108853	1296517	14.09.15
149	PT 2 DOROBANTI	218	A23	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275072	4275072	1138157	16.07.14
150	PT 2 DOROBANTI	683	A15	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4219597	1125365	1122948	16.07.14
151	PT 2 DOROBANTI	654	A30	IN	subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66C	4322006	4322006	4285049	20.07.14
152	PT 2 DOROBANTI	349	A16	IN	Subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	4267726	4267726	4165170	27.07.14
153	PT 2 DOROBANTI	147	A17	IN	Subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66C	4285057	4285057	4285057	27.07.14
154	PT 2 DOROBANTI	562	A25	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275078	4274759	1248274	18.08.14
155	PT 2 DOROBANTI	343	A20	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4275029	4275029	1126538	18.08.14
156	PT 2 DOROBANTI	246	Z	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4240410	4240410	1126504	18.08.14
157	PT 2 DOROBANTI	433	A18	IN	Subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	4322015	4322015	4322015	18.08.14
158	PT 2 DOROBANTI	124	G7	IN	Subsol sc.4	65	KAMSTRUP 66C	4207053	1119964	4165193	21.08.14
159	PT 2 DOROBANTI	124	C9	IN	Subsol sc.3	25f	KAMSTRUP 66M	4540409	4540409	1248381	14.09.15
160	PT 2 DOROBANTI	93	F2	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4331507	4331507	1160862	16.07.14
161	PT 2 DOROBANTI	781	H3 SC 1,2,3	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275119	4275119	1138250	16.07.14
162	PT 2 DOROBANTI	688	U	IN	Camin afara	65	KAMSTRUP 66M	4301285	4301285	1146773	19.07.14
163	PT 2 DOROBANTI	745	H2	IN	subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66M	4301292	4301292	1146771	19.07.14
164	PT 2 DOROBANTI	93	G4	IN	subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66M	4331594	4331594	1160907	19.07.14
165	PT 2 DOROBANTI	202	F1	IN	subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66C	4295358	4295358	4295358	20.07.14
166	PT 2 DOROBANTI	93	G1	IN	subsol sc.4	65	KAMSTRUP 66M	4331636	4331636	1160900	20.07.14
167	PT 2 DOROBANTI	202	G2	IN	subsol sc.4	65	KAMSTRUP 66C	4295357	4295357	4295357	21.07.14
168	PT 2 DOROBANTI	202	H4 SC 1,2,3	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4285043	4285043	4285043	26.07.14
169	PT 2 DOROBANTI	93	C8	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4331428	4331428	1160695	18.08.14
170	PT 2 DOROBANTI	202	G5	IN	subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66C	4295356	4295356	4295356	21.08.14
171	PT 2 DOROBANTI	93	C7	IN	subsol sc.1	40	KAMSTRUP 66M	4301226	4301226	1160959	16.10.14
172	PT 2 INDEPENDENTEI	720	B3	IN	Subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4583424	4583424	1248928	26.09.15
173	PT 2 INDEPENDENTEI	432	B2	IN	subsol	65	KAM STRUP 66C	994501	994501	1051551	21.07.14
174	PT 2 DOROBANTI	28(28bis)	H5	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4174675	4174675	4174675	13.09.15

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenla
175	PT 2 OBOR	42	36	IN	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741362	8743711	700973	18.01.12
176	PT 2 OBOR	779	N5	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4205047	4285047	4285047	16.07.14
177	PT 2 OBOR		37	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4275108	4275108	1138246	16.07.14
178	PT 2 OBOR	621	32	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275121	4275121	1138199	04.08.14
179	PT 2 OBOR	690	38	IN	subsol sc.1	25_2f	KAMSTRUP 66C	4274718	4868467	1140083	05.08.14
180	PT 2 OBOR	822	O6	IN	Subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66M	4632038	4632038	1296409	27.09.15
181	PT 2 OBOR	466	B	IN	subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66B	1044703	1044703	994501	21.07.14
182	PT 2 OBOR	89	J1	IN	Subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66M	4339276	4339276	1248421	21.07.14
183	PT 2 OBOR	102	G1	IN	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66M	4648819	4540401	1248300	04.08.14
184	PT 2 OBOR	142	E1 CONTORIZATI	IN	subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66M	4731309	4731309	1296417	04.08.14
185	PT 2 OBOR	59	A+A BIS	IN	subsol sc.2 B1A	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648821	4648821	1108964	26.08.14
186	PT 2 OBOR	624	C1 SC 3	IN	Subsol sc. 3	25_1F	KAMSTRUP 66M	4583397	4648816	1120301	06.09.14
187	PT 2 OBOR		13	IN	subsol	25	KAMSTRUP 66M	4815126	4815126	3529819	06.08.14
188	PT 2 OBOR	551	Camin Dunacor (Odessa)	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4583563	4583563	1248414	27.09.15
189	PT 2 OBOR	315	CONCIVIA	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66B	1048470	1057692	1160753	28.07.14
190	PT 2 OBOR	791	Bl. Celhart Donaris S.A.	IN	Parter	40 f	KAMSTRUP 66M	4731294	4731294	1298606	04.08.14
191	PT 2 OBOR	243	STEJAR SC.3	IN	Subsol sc.3	25_2f	KAMSTRUP 66M	4731258	4731258	1268170	04.08.14
192	PT 2 OBOR	776	Bl. Caraiman Nr.14	IN	Parter	40 f	KAMSTRUP 66M	4731290	4731290	1298645	04.08.14
193	PT 2 OBOR	243	STEJAR SC.1	IN	Subsol sc.1	25_2f	KAMSTRUP 66M	4540393	4583397	1248273	04.08.14
194	PT 2 OBOR	672	E4 SC 1	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4540457	4540457	1248437	27.09.15
195	PT 2 OBOR	126	E2 SC 3	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66B	4322008	4322008	4322008	05.08.14
196	PT 3 OBOR	519	A27	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4132946	4132946	4132946	27.09.15
197	PT 3 OBOR	638	A23 SC A	IN	Subsol sc.A	25_2 f	KAMSTRUP 66M	4540413	4540413	1248269	26.09.15
198	PT 3 OBOR	630	A31 SC 3	IN	Subsol sc.3	40 F	WSD 6	9841840	9841840	2773	06.10.15
199	PT 3 OBOR	445	A38	IN	Subsol	25_1 f	KAMSTRUP 66M	4353840	4353840	1184452	26.09.15
200	PT 3 OBOR	638	A23 SC C	IN	Subsol sc.C	25_2 f	KAMSTRUP 66M	4540408	4540408	1248244	26.09.15
201	PT 3 OBOR	723	A24 SC 3	IN	Subsol sc.3	25_1 f	KAMSTRUP 66M	4583411	4583411	1248311	26.09.15
202	PT 3 OBOR	507	A19	IN	Subsol sc.1	25_2 f	KAMSTRUP 66M	4805950	4805950	3532445	26.09.15
203	PT 3 OBOR	337	A36 SC 1,2	IN	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66C	4161792	4161792	4161792	27.09.15
204	PT 3 OBOR	518	A26	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4275131	4275131	1138207	16.07.14
205	PT 3 OBOR	514	A25	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4275115	4275115	1138138	19.07.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
206	PT 3 BUZAULUI	446	A30 BIS	IN	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66C	4292238	4207041	4165192	05.08.14
207	PT 3 BUZAULUI	317	A32	IN	subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66B	1054497	1054497	1054497	18.08.14
208	PT 3 BUZAULUI	506	A18 BIS SC 1,2	IN	subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66C	4092326	1048467	4092326	19.08.14
209	PT 3 BUZAULUI	520	A28 SC1,2	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4389389	4389387	1296460	06.09.14
210	PT 3 CALARASI	263	11	IN	Subsol sc.4	30	KAMSTRUP 66B	1057708	1057708	1061371	26.09.15
211	PT 3 CALARASI	549	A14	IN	subsol	65	KAMSTRUP 66B	1049248	1049248	1049248	20.07.14
212	PT 3 CALARASI IV	476	G3	IN	Subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66M	4731317	4731317	1296428	26.08.14
213	PT 3 CALARASI IV	557	B17	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4274742	4274742	1138346	13.09.15
214	PT 3 CALARASI IV	294	B25	IN	Subsol	25_2f	KAMSTRUP 66C	4155031	4155031	4155031	26.09.15
215	PT 3 CALARASI IV	500	B10 BIS	IN	Subsol	25-1f	KAMSTRUP 66M	4583395	4583395	1248321	26.09.15
216	PT 3 CALARASI IV	503	24	IN	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66M	4540415	4540415	1248302	26.09.15
217	PT 3 CALARASI IV	AL 259	B11 BIS	IN	Subsol	25-1f	KAMSTRUP 66M	4583407	4583407	1235622	14.09.15
218	PT 3 CALARASI IV	311	B26	IN	subsol sc.1	40f	KAMSTRUP 66C	4274738	4274738	1140235	27.07.14
219	PT 3 CALARASI IV	558	B18	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4731307	4730307	1296554	04.08.14
220	PT 3 CALARASI IV	385	B19	IN	Subsol sc. 2	50	KAMSTRUP 66M	4275065	4275065	1138252	04.08.14
221	PT 3 CALARASI IV	516	B10	IN	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66C	4322020	4322020	4322020	05.08.14
222	PT 3 CALARASI IV	517	B11	IN	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66C	4322021	4322021	4322021	05.08.14
223	PT 3 CALARASI IV	584	B30	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	4285053	4285053	4285053	08.08.14
224	PT 3 CALARASI IV	473	B24 SC 1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4331321	4331321	1160693	18.08.14
225	PT 3 CALARASI IV	496	G1,G2	IN	Subsol sc. 2	50	KAMSTRUP 66M	4274744	4274744	1140234	18.08.14
226	PT 3 CALARASI IV	757	B2 BIS	IN	subsol sc.unica	50	KAMSTRUP 66M	4331339	4331339	1160755	21.08.14
227	PT 3 DOROBANTI	501	L2	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4172111	4172111	1096691	13.09.15
228	PT 3 DOROBANTI	226	B2	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4174680	4174680	4174680	12.09.15
229	PT 3 DOROBANTI	393	B7	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66M	4548925	4548925	1268262	13.09.15
230	PT 3 DOROBANTI	393	B7 CONTORIZATI	IN	Subsol sc.2	25_1f	KAMSTRUP 66M	4540395	4540395	1248305	14.09.15
231	PT 3 DOROBANTI	378	B10	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66C	4092328	4092328	4092328	20.07.14
232	PT 3 DOROBANTI	228	B12	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	4137637	4285041	4285041	05.08.14
233	PT 3 DOROBANTI	645	B5	IN	subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66C	4130840	1100023	4092327	18.08.14
234	PT 3 DOROBANTI	293	B4	IN	subsol sc. unica	40 f	KAMSTRUP 66M	4301179	4151104	1146886	18.08.14
235	PT 3 DOROBANTI	229	B13	IN	Subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66M	4172051	4172051	1109655	20.08.14
236	PT 3 DOROBANTI	45	B3	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	1054452	1054452	1054452	25.08.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debil.	Serie termorez.	Data scadenta
237	PT 3 DOROBANTI	598	B1	IN	subsol sc.2	40	DANFOSS	19046	085B3331	510293	08.09.14
238	PT 3 OBOR	423	23-23 BIS	IN	Canin	65	KAMSTRUP 66M	4583600	4583600	1248409	13.09.15
239	PT 3 OBOR	61	G2	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	4154237	1054454	1140236	20.07.14
240	PT 3 OBOR	61	G1	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	821639	821639	975289	21.07.14
241	PT 3 OBOR	181	A4	IN	subsol sc.unica	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648809	4648809	1296421	18.08.14
242	PT 3 OBOR	253	D1	IN	subsol sc.unica	50	KAMSTRUP 66M	4275093	4275093	1138162	18.08.14
243	PT 3 OBOR	701BIS	N3	IN	subsol	25	KAMSTRUP 66M	4731267	4731267	1235663	18.08.14
244	PT 3 OBOR	769	A3	IN	subsol sc.unica	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648820	4648820	1268169	20.08.14
245	PT 3 OBOR	510	N2	IN	subsol	25	KAMSTRUP 66M	4583454	4583454	1235657	21.08.14
246	PT 3 R. NEGRU	270	L1 SC 3,4,5	IN	Subsol sc.4	40 f	KAMSTRUP 66C	4149893	4149893	4149893	26.09.15
247	PT 3 R. NEGRU	221	P2 SC 1	IN	Subsol sc.1	25-2f	KAMSTRUP 66M	4389400	4240206	1183857	26.09.15
248	PT 3 R. NEGRU	220	R1 SC 3,4	IN	Subsol sc.4	32f	ACTARIS	7004146	7714130	6475	30.09.15
249	PT 3 R. NEGRU	220	R1 SC 1,2	IN	Subsol sc.3	32f	ACTARIS	7004160	7714121	6469	30.09.15
250	PT 3 R. NEGRU	75	S1 SC 1	IN	Subsol sc.1	25f	KAMSTRUP 66M	4731273	4583455	1248429	04.08.14
251	PT 3 R. NEGRU	75	S1 SC 4,5	IN	Subsol sc.5	25_2f	KAMSTRUP 66B	4137980	1005	979733	05.08.14
252	PT 3 R. NEGRU	87	P1 SC 3,4	IN	Subsol sc.4	40 f	KAMSTRUP 66C	4285059	4322017	4322017	09.08.14
253	PT 3 R. NEGRU	75	S1 SC 2,3	IN	Subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66C	4207045	4207045	4165168	18.08.14
254	PT 3 R. NEGRU	221	P2 SC 2,3,4	IN	subsol sc.3	40	KAMSTRUP 66 M	4331336	4331336	1124100	18.08.14
255	PT 3 R. NEGRU	87	P1 SC 1,2	IN	Subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66C	4292230	4285059	994500	21.08.14
256	PT 3 R. NEGRU	222	U1	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66C	4295355	4295355	4295355	21.08.14
257	PT 3 VIZIRU I	33	11	IN	subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66M	4731365	4540469	1268260	19.07.14
258	PT 3 VIZIRU I	16	5	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66B	1048469	1048469	1102094	20.07.14
259	PT 3 VIZIRU I	76	43 SC 3,4,5	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4545489	4545489	1296553	18.08.14
260	PT 3 VIZIRU I	264	17	IN	subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66M	4731289	4731289	1296443	18.08.14
261	PT 3 VIZIRU I	171	16 SC1	IN	subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4731291	4731291	1268172	18.08.14
262	PT 3 VIZIRU I	76	43 SC 1,2	IN	subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4731306	4731306	1296473	18.08.14
263	PT 3 VIZIRU III	421	C1 SC 3	IN	Subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66M	4731303	4731303	1248430	18.08.14
264	PT 3 VIZIRU III	541	C1 SC 2	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4731318	4731318	1241069	18.08.14
265	PT 3 VIZIRU III	542	C1 SC 5	IN	Subsol sc.5	40 f	KAMSTRUP 66M	4540427	4540427	1235614	18.08.14
266	PT 3 VIZIRU III	154	F2	IN	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66B	1054036	4092326	1054036	25.08.14
267	PT 4 BUZAU LUI	640-D.S.P.	B34 SC 2	IN	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66M	1111155	1111155	1111155	14.09.15

Nr. crt.	CEN TRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	INI/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
268	PT 4 BUZAULUI	767	B32 BIS SC 1	IN	Subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66 M	4353858	4353858	1171240	26.09.15
269	PT 4 BUZAULUI	572	B35	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66 M	4172070	4172070	1109723	27.09.15
270	PT 4 BUZAULUI	646	B32 SC 3	IN	Subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66C	1062291	1062291	1062291	26.09.15
271	PT 4 BUZAULUI	682	B38 SC 1	IN	subsol sc.1	65	DANFOSS	998217	529707N190	960547	21.07.14
272	PT 4 BUZAULUI	747	B32 SC 1	IN	subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66M	4331326	4331326	1124059	18.08.14
273	PT 4 BUZAULUI	775	B32 BIS SC 2	IN	subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4539315	4539315	1160873	18.08.14
274	PT 4 BUZAULUI	179	B53 SC 2	IN	subsol sc.2	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648818	4648818	1296414	18.08.14
275	PT 4 BUZAULUI	629	B38 SC 2	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66B	1054032	1054032	979746	19.08.14
276	PT 4 BUZAULUI	301	B53 SC 1	IN	subsol sc.1	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648822	4648822	1296478	20.08.14
277	PT 4 BUZAULUI	302	B51 BIS	IN	subsol sc.unica	25_1F	KAMSTRUP 66 M	4648829	4648829	1296410	28.08.14
278	PT 4 BUZAULUI	640- Concivia	B34 SC 3	IN	Subsol sc.3	40 F	WSD 6	9756565	9756565	3476	24.09.14
279	PT 4 BUZAULUI	640-D.S.P.	B34 SC 1	IN	subsol sc.1	40 F	WSD 6	9756565	9756565	3542	24.09.14
280	PT 4 BUZAULUI	728	B39 SC 3	IN	subsol sc.3	65	WSD 7	9841846	9841846	2622	06.10.15
281	PT 4 BUZAULUI	728	B39 SC 1	IN	subsol sc.1	65	SIEMENS	64067495	64067495	1370_373	06.10.15
282	PT 4 BUZAULUI	728	B39 SC 2	IN	subsol sc.2	65	SIEMENS	64067780	64067780	1369_431	06.10.15
283	PT 4 CALARASI	389	19	IN	Subsol sc.3	65	KAMSTRUP 66C	4149882	4149882	4149882	27.09.15
284	PT 4 CALARASI	370	22	IN	Subsol	25_2f	KAMSTRUP 66C	4155032	4155032	4155032	26.09.15
285	PT 4 CALARASI	607	F1	IN	Subsol	25-1f	KAMSTRUP 66M	4540400	4540400	1248316	27.09.15
286	PT 4 CALARASI	613	H	IN	Subsol sc.1	25-2f	KAMSTRUP 66M	4540412	4540412	1235607	26.09.15
287	PT 4 CALARASI	47	25A	IN	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66M	4540425	4540425	1248320	26.09.15
288	PT 4 CALARASI	295	17 SC 3,4	IN	Subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66C	4143418	4143418	4143418	26.09.15
289	PT 4 CALARASI	297	17 SC 1,2	IN	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66C	4154245	1100033	1102093	27.09.15
290	PT 4 CALARASI	627	C CONTORIZATI	IN	Subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66C	4154240	1100026	1102092	16.07.11
291	PT 4 CALARASI	612	G1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4240320	4240320	1126364	04.08.14
292	PT 4 CALARASI	131	20B	IN	subsol sc.2	15	KAMSTRUP 66 K 01	2126957	2126957	2126957	05.08.14
293	PT 4 CALARASI	296	18	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4301180	4301180	1146839	18.08.14
294	PT 4 CALARASI	613	H1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4648808	4648808	1268125	18.08.14
295	PT 4 CALARASI	612	G	IN	subsol sc.1	40	KAMSTRUP 66M	4240391	4240391	1126527	18.08.14
296	PT 4 CALARASI	614	C1 SC 1	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275096	4275096	1138173	18.08.14
297	PT 4 CALARASI	216	20A	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4285049	1048470	1048470	19.08.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUP-CT TERMIC	APIAL	ADRESA	INVACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
298	PT 4 CALARASI	415	16	IN		50	KAMSTRUP 66C	1039668	1039668	1039668	19.08.14
299	PT 4 CALARASI	371	23	IN	Subsol	25f	KAMSTRUP 66M	4540411	4240320	1296412	26.09.15
300	PT 4 DOROBANTI	64	B22	IN	Subsol	25_2f	KAMSTRUP 66C	4161290	4161290	4161290	26.09.15
301	PT 4 DOROBANTI	7	B30	IN	Subsol sc.unica	25_2F	KAMSTRUP 66M	1111118	1111118	1111118	26.09.15
302	PT 4 DOROBANTI	617	B25 SC 2	IN	Subsol sc.2	25_1f	KAMSTRUP 66M	4583393	4583393	1235633	26.09.15
303	PT 4 DOROBANTI	8	B27	IN	Subsol	25_2f	KAMSTRUP 66M	4583451	4583451	1248349	26.09.15
304	PT 4 DOROBANTI	366	B31	IN	Subsol sc.2	40F	KAMSTRUP 66M	1111154	1111154	1111154	14.09.15
305	PT 4 DOROBANTI	449	B29	IN	subsol sc.2	40	KAMSTRUP 66C	4274734	4274734	1140232	27.07.14
306	PT 4 DOROBANTI	450	B28	IN	subsol sc.2	40	KAMSTRUP 66C	4285058	4285058	4285058	05.08.14
307	PT 4 DOROBANTI	68	C	IN	PT P-1a Hale	40F	KAMSTRUP 66C	1062807	1062807	1057706	18.08.14
308	PT 4 DOROBANTI	367	B32	IN	subsol sc.3	40 f	KAMSTRUP 66M	4731293	4731293	1268122	18.08.14
309	PT 4 DOROBANTI	68	E	IN	Subsol sc.1	40f	KAMSTRUP 66M	4731297	4731297	1268189	18.08.14
310	PT 4 DOROBANTI	68	B	IN	subsol sc.A	40f	KAMSTRUP 66M	4731304	4731304	1268130	18.08.14
311	PT 4 DOROBANTI	68	D	IN	subsol sc.B	40f	KAMSTRUP 66M	4731315	4731315	1138247	18.08.14
312	PT 4 DOROBANTI	68	A	IN	subsol sc.B	40 f	KAMSTRUP 66M	4731322	4731322	1296489	18.08.14
313	PT 4 DOROBANTI	379	C6	IN	subsol sc.1	40	KAMSTRUP 66C	4274733	4274733	1138344	25.08.14
314	PT 4 IPODROM	441	A9	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4731314	4207052	1248306	04.08.14
315	PT 4 IPODROM	605	A6	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4540464	4540464	1248245	13.09.15
316	PT 4 IPODROM	168	C2	IN	subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66C	4274759	4274745	1140081	16.07.14
317	PT 4 IPODROM	180	G15	IN	Subsol sc.6	50	KAMSTRUP 66M	4301213	4301213	1160973	19.07.14
318	PT 4 IPODROM	332	G16	IN	camion cap de bloc	65	KAMSTRUP 66M	4331046	4331046	1159428	19.07.14
319	PT 4 IPODROM	168	C3	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4288849	4288849	4288849	20.07.14
320	PT 4 IPODROM	463	T5	IN	Subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66C	4322023	4322023	4322023	05.08.14
321	PT 4 IPODROM	176	C1	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4288850	4174678	4288850	18.08.14
322	PT 4 IPODROM	577	A8	IN	Subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	4322017	4731314	4292230	18.08.14
323	PT 4 IPODROM	633	140	IN	subsol sc.7	80	KAMSTRUP 66M	4331645	4331645	1160965	20.08.14
324	PT 4 IPODROM	783	G16,SC.5	IN	camion cap de bloc	25_2f	KAMSTRUP 66M	4731253	4731253	1235673	20.08.14
325	PT 4 IPODROM	83	H1	IN	subsol sc.5	80	KAMSTRUP 66C	4288851	4288851	4270661	21.08.14
326	PT 4 IPODROM	571	A7	IN	Subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66C	1051553	1051553	1051553	21.08.14
327	PT 4 IPODROM	49	H6	IN	Subsol sc.5	80	KAMSTRUP 66C	1062292	1062292	1062292	21.08.14
328	PT 4 IPODROM	594	H5	IN	subsol sc.5	80	KAMSTRUP 66C	4140853	4207038	4165167	25.08.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
329	PT 4 OBOR	48	37	IN	Subsol sc.6	50	KAMSTRUP 66M	4275108	4275108	1138246	18.07.14
330	PT 4 OBOR	536	29 sc 1,2	IN	Camin afara	65	KAMSTRUP 66M	4331609	4331609	1160967	19.07.14
331	PT 4 OBOR	536	29 sc 4,5	IN		50	KAMSTRUP 66M	4632048	4632048	1296525	20.08.14
332	PT 4 RNEGRU		S sc 2	IN	subsol	25f	KAMSTRUP 66 C	4137979	4137979	4137979	26.09.15
333	PT 4 RNEGRU	649	T SC 1	IN	Subsol sc.1	25 F	KAMSTRUP 66M	1111111	1111111	1111111	26.09.15
334	PT 5 CALARASI	493	E	IN	Subsol sc.2	25_2f	KAMSTRUP 66M	4353839	4353839	1171251	26.09.15
335	PT 5 CALARASI	484	D SC 5	IN	subsol sc.5	25	KAMSTRUP 66M	4871255	4871255	3569740	05.08.14
336	PT 5 DOROBANTI	219	A29	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4172099	4172099	1109722	27.09.15
337	PT 5 DOROBANTI	478	B16	IN	Subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66C	4122137	4122137	4161280	12.09.15
338	PT 5 DOROBANTI	563	A31	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4216651	4216651	1120310	14.06.14
339	PT 5 DOROBANTI	390	B20	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4309637	4309637	1150345	16.07.14
340	PT 5 DOROBANTI	602	B17	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4322013	4322013	4322013	16.07.14
341	PT 5 DOROBANTI	474	B18	IN	subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66C	4305449	4331589	4305449	21.07.14
342	PT 5 DOROBANTI	386	1A,1B	IN	Camin afara	25	KAMSTRUP 66C	4376768	1140069	4330059	21.08.14
343	PT 5 DOROBANTI	751	A28 SC 1,2	IN	subsol sc.2	40 F	WSD 6	9634728	9634728	1616	23.09.14
344	PT 5 IPODROM	381	G14	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66C	4100130	4100130	4100130	15.09.15
345	PT 5 IPODROM	281	G9	IN		65	DANFOSS	948816	530107N190	883917	21.07.14
346	PT 5 IPODROM	Camin Concivia	CAMIN	IN		40	WSD 6	9545250	9545250	1616	24.09.14
347	PT 5 OBOR	533	AD2	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	4122144	4122144	4122144	15.09.15
348	PT 5 OBOR		AB 1	IN		50	KAMSTRUP 66M	4583546	4583546	1248436	27.09.15
349	PT 5 OBOR	591	AD3 SC 4,5	IN	Subsol sc.4	40 F	KAMSTRUP 66C	4184464	1100035	4165188	12.09.15
350	PT 5 OBOR	38	19	IN	Subsol	25	KAMSTRUP 66M	4731262	4731262	1288190	04.08.14
351	PT 5 OBOR	331	AB5 SC 1	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66B	1057715	1057715	1053973	06.08.14
352	PT 5 ROGRESUL	763	A5 SC 1,2,3,4	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4540458	4540458	1235712	13.09.15
353	PT 5 ROGRESUL	205	B2	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4648910	4540446	1235708	27.09.15
354	PT 5 ROGRESUL	204	B4	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4353668	4353668	1171271	13.09.15
355	PT 5 ROGRESUL	167	A8	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4583561	4583561	1248420	13.09.15
356	PT 5 ROGRESUL	205	B1	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4583562	4583562	1248456	27.09.15
357	PT 5 ROGRESUL	107	A5 SC 7,8	IN	Subsol sc.8	40 f	KAMSTRUP 66M	4731310	4295359	1235627	06.09.14
358	PT 5 ROGRESUL	632	A9	IN	Subsol	25_1f	KAMSTRUP 66M	4868801	4868801	3569775	26.09.15

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	AP/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
359	PT 5 PROGRESUL	771	B13	IN	Subsol	65	KAMSTRUP 66C	4100129	4100129	1140087	20.07.14
360	PT 5 PROGRESUL	360	A7	IN	Subsol	40 F	KAMSTRUP 66M	4331338	4331338	1160748	18.08.14
361	PT 5 VIZIRU III	359	D2	IN	Subsol sc.4	80	KAMSTRUP 66C	4551110	1098916	1064283	16.07.11
362	PT 5 VIZIRU III	726	B1 SC 2	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66M	4583531	4583531	1296453	05.08.14
363	PT 5 VIZIRU III	726	B1	IN	Subsol sc.2	40	KAMSTRUP 66M	4583531	4583531	1296453	07.08.14
364	PT 5 VIZIRU III	184	D1	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4274759	1061247	4543456	27.09.15
365	PT 6 DOROBANTI	208	A36	IN	Subsol	40 F	KAMSTRUP 66B	1045964	1045964	1053818	27.09.15
366	PT 6 DOROBANTI	123	A45, A46	IN	Subs.BI.46, sc.1	65	KAMSTRUP 66C	4132948	4132948	4132948	28.09.15
367	PT 6 DOROBANTI	665	A33	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4169029	4169029	1108999	27.09.15
368	PT 6 DOROBANTI	665	A34	IN	Subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66M	4540429	4540429	1248393	14.09.15
369	PT 6 DOROBANTI	665	A35	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66M	4172110	4172110	1109030	27.09.15
370	PT 6 DOROBANTI	342	A47	IN	subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66B	1057847	1057847	1057847	20.07.14
371	PT 6 DOROBANTI	350	A43	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4285052	4132941	4285052	05.08.14
372	PT 6 DOROBANTI	178	A44	IN	subsol sc.unica	40	KAMSTRUP 66C	4285060	4285060	4285060	18.08.14
373	PT 6 DOROBANTI	208	A32	IN	subsol sc.unica	40 F	KAMSTRUP 66B	1049165	1049165	1049165	18.08.14
374	PT 6 DOROBANTI	138	A42	IN	subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66F	1057682	1057682	1057682	18.08.14
375	PT 6 DOROBANTI	483	A49 SC 4,5	IN	subsol sc.5	40	KAMSTRUP 66M	4331488	4331488	1160474	18.08.14
376	PT 6 DOROBANTI	639	A41	IN	Subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4331310	4331310	1148588	18.08.14
377	PT 6 IPODROM	600	P2	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4107291	4107291	4107291	12.09.15
378	PT 6 IPODROM	394	N3	IN	Subsol sc.4	65	KAMSTRUP 66C	4136125	4136125	4136125	12.09.15
379	PT 6 IPODROM	600	P1	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66C	4285040	4275122	4107292	13.09.15
380	PT 6 IPODROM	600	P3	IN	Subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66C	4107290	4107290	4107290	12.09.15
381	PT 6 IPODROM	600	O4	IN	subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66C	4174678	4394186	1044001	16.07.14
382	PT 6 IPODROM	258	P4	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4228555	1185450	1141171	16.07.14
383	PT 6 IPODROM	696	O1	IN	subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66C	4274743	4274743	1138343	16.07.14
384	PT 6 IPODROM	696	O2	IN	subsol sc.2	50	KAMSTRUP 66 C	4274749	4274749	1138345	16.07.14
385	PT 6 IPODROM	258	O5	IN	subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66M	4216653	4216653	1120341	18.08.14
386	PT 6 IPODROM	829	O3	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4228543	4228543	1120319	13.09.15
387	PT 6 VIZIRU I	440	32	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4583560	4583560	1248412	27.09.15
388	PT 6 VIZIRU I	279	38	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4583558	4583558	1268197	27.09.15
389	PT 6 VIZIRU I	527	37	IN	Subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66C	4540475	4169046	1248403	27.09.15

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	AP/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc. mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
390	PT 6 VIZIRU I	477	3	IN	subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66M	4331611	4331611	1160932	19.07.14
391	PT 6 VIZIRU I	700	41 SC 1,2,3	IN	subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4648911	4648911	1296439	18.08.14
392	PT 6 VIZIRU I	709	42	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4285044	4285044	1296439	18.08.14
393	PT 6 VIZIRU I	701	36	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275063	4275063	1138227	18.08.14
394	PT 6 VIZIRU I	440	33	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4648909	4648909	1296478	18.08.14
395	PT 6 VIZIRU I	494	2	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4228546	4228546	1116188	26.08.14
396	PT 6 VIZIRU I	268	31	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4540456	4540456	1268196	06.09.14
397	PT 6 VIZIRU I	440	34	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4583548	4583548	1235714	27.09.15
398	PT 7 BUZAUULUI	739	B9	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4540438	4540438	1248268	14.09.15
399	PT 7 BUZAUULUI	739	B10	IN	Subsol	40 f	KAMSTRUP 66M	4731323	4731323	1268189	26.08.14
400	PT 7 CALARASI IV	232	24 SC 1,2,3	IN	Subsol sc.3	50	KAMSTRUP 66M	4540462	4540462	1248430	20.08.14
401	PT 7 DOROBANTI	716	A60 SC 3	IN	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66M	4540408	4540408	1248377	26.09.15
402	PT 7 DOROBANTI	715	A61	IN	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66M	4331345	4331345	1111160	14.09.15
403	PT 7 DOROBANTI	340	A57	IN	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4331586	4331586	1160868	19.07.14
404	PT 7 DOROBANTI	1	A53	IN	subsol sc.1	65	DANFOSS	948837	530007N190	971961	21.07.14
405	PT 7 DOROBANTI	323	A54 BIS	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66C	4285056	4285056	4285056	27.07.14
406	PT 7 DOROBANTI	447	A62 SC 3	IN	Subsol sc.3	25-1f	KAMSTRUP 66M	4540404	4540404	1248301	04.08.14
407	PT 7 DOROBANTI	692	A60 SC 1,2	IN	subsol sc.2	25	KAMSTRUP 66C	4267724	4267724	1138349	05.08.14
408	PT 7 DOROBANTI	255	A62 SC 1,2	IN	Subsol sc.2	25 F	KAMSTRUP 66M	1111113	1111113	1111113	18.08.14
409	PT 7 DOROBANTI	243	A55	IN	Subsol sc.2	25f	KAMSTRUP 66M	4540414	4540414	3599907	06.08.14
410	PT 7 DOROBANTI	243	A55	IN	Subsol sc.3	25	KAMSTRUP 66M	4540425	4540425	1248303	26.09.15
411	PT 7 DOROBANTI	243	A55	IN	Subsol sc.4	40f	KAMSTRUP 66M	4731290	4731290	1296645	04.08.14
412	PT 7 VIZIRU I	376	30	IN	Subsol sc.3	25f	KAMSTRUP 66M	4583392	4583392	1248249	26.09.15
413	PT 7 VIZIRU I	844	22 SC 2,3	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66C	4149892	4149892	4149892	26.09.15
414	PT 7 VIZIRU I	414	24	IN	Subs.sc.4+Cam.	80	KAMSTRUP 66C	4165462	4289100	4165462	27.09.15
415	PT 7 VIZIRU I	513	22 SC 1	IN	Subsol sc.1	25-1f	KAMSTRUP 66M	4583402	4583402	1248240	26.09.15
416	PT 7 VIZIRU I	377	29	IN	Subsol sc.5	65	KAMSTRUP 66B	1062289	1062289	1062289	21.07.14
417	PT 7 VIZIRU I	251	27 SC 1,2,4,5	IN	Cam.+Subs.sc3	50	KAMSTRUP 66B	1049061	1049061	1053594	06.08.14
418	PT 7 VIZIRU I	249	25	IN	subsol	40	KAMSTRUP 66M	4540433	4540433	4540433	18.08.14
419	PT 7 VIZIRU I	252	28	IN	Subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66M	4331607	4331607	1160924	21.06.14
420	PT 7 VIZIRU I	129	13	IN	Subs.sc.2+Cam.	65	KAMSTRUP 66M	4731366	4540468	1235816	06.09.14

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	IN/ACC	Loc. mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
421	PT 8 PROGRESUL	200	D8	IN	subsol	40f	KAMSTRUP 66 C	4150509	4150509	4150509	26.09.15
422	PT 8 PROGRESUL	346	E5	IN	subsol	50	KAMSTRUP 66M	4275127	4275127	1138222	16.07.14
423	PT 8 PROGRESUL	641	E3	IN	subsol	50	KAMSTRUP 66M	4240415	4240415	1126524	19.07.14
424	PT 8 PROGRESUL	14	E2 SC 4	IN	Subsol sc.4	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648810	4648810	1236430	18.08.14
425	PT 8 PROGRESUL	346	E5 CONTORIZATI	IN	subsol	25	KAMSTRUP 66B	4731863	4731863	1126489	12.12.12
426	PT A POLLO	397	A1 SC 3.4	IN	Subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66M	4172097	4172097	1109701	13.09.15
427	PT A POLLO	190	A7 SC 1	IN	subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66B	1038236	1054499	1077392	21.07.14
428	PT A POLLO	396	A6	IN	subsol sc.1	40	KAMSTRUP 66C	4285055	4285055	4285055	18.08.14
429	PT A POLLO	475	A2	IN	subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66M	4331182	4331182	1160494	20.08.14
430	PT A POLLO	528	A7 sc 2	IN	subsol	65	WSD 7	9759128	9759128	1474	23.09.14
431	PT EXPRES	96	A	IN	subsol sc.A	25_1F	KAMSTRUP 66M	4648803	4648803	1296434	18.08.14
432	PT EXPRES	91	EXPRES (K-M)	IN	CT EXPRES	50	DANFOSS	993863	519907N180	975294	25.08.14
433	PT EXPRES	96	B	IN	subsol sc.B	25_1F	KAMSTRUP 66M	4540394	4648815	12.....	22.09.14
434	PT EXPRES	148	TURN	IN	subsol	65	KAMSTRUP 66C	1038241	1061370	652430	16.09.15
435	PT H BOTEV	684	A2	IN	Subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66C	4116391	4116391	4116391	28.09.15
436	PT H BOTEV	69	A1	IN	Subsol A.P.69	65	KAMSTRUP 66C	4116392	4116392	4116392	28.09.15
437	PT H BOTEV	671 B	B2	IN	Subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66C	4154244	1100034	1102095	27.09.15
438	PT H BOTEV	69	B1	IN	subsol sc.B	50	KAMSTRUP 66B	1049170	1049170	1049170	20.07.14
439	PT H BOTEV	69	D1+E1	IN	H Botev	50	KAMSTRUP 66C	1060153	1060153	1060153	20.07.14
440	PT H BOTEV	69	C1	IN	Subsol sc.2	40 f	KAMSTRUP 66C	4274740	4274740	1138338	18.08.14
441	PT H BOTEV	69	C2	IN	Subsol sc.1	40 f	KAMSTRUP 66C	4274735	4274735	1138337	25.08.14
442	PT H BOTEV	69	E2+D2	IN	Subs.sc1BI D2	50	KAMSTRUP 66C	4155009	4155009	4155009	08.09.14
443	PT H BOTEV	69	F1	IN	subsol	40f	KAMSTRUP 66M	4330064	4330064	1159875	28.09.15
444	PT IACM	282	I2	IN	subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275136	4275136	1138143	16.07.14
445	PT MARNA	697	10	IN	Camin	65	KAMSTRUP 66M	4263381	4263381	1140163	13.09.15
446	PT MARNA	697	9	IN	Camin	50	KAMSTRUP 66M	4275137	4275137	1235877	27.09.15
447	PT MARNA	684	6	IN	CT-Marna	40 f	KAMSTRUP 66C	4151108	4151108	4151108	26.09.15
448	PT MARNA	667	7	IN	Camin	40 f	KAMSTRUP 66C	4151113	4151113	1100006	26.09.15
449	PT MARNA	684	5	IN	Camin	40 F	KAMSTRUP 66C	4161799	4161799	4161799	27.09.15
450	PT MARNA	680	4	IN	Camin	40 F	KAMSTRUP 66C	1051552	1051552	925073	08.09.14
451	PT MARNA	705	1 SC 2.3	IN	camin afara	25_2f	KAMSTRUP 66M	1148903	4240328	1108982	04.08.14

Nr. crt.	CEN TRALA TERMICA / PUI-CT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
452	PT M ARNA	705	1 SC 1	IN	camin afara	25_2f	KAMSTRUP 66M	4240338	4240338	1126489	05.08.14
453	PT M ARNA	705	3	IN	camin afara	40 F	KAMSTRUP 66M	4301169	4301169	1108982	18.08.14
454	PT M ARNA	681	2	IN	Camin	40 F	KAMSTRUP 66C	4731295	4731295	1296432	18.08.14
455	PT P PROMETEU	155	SELENA SC 3,4,5	IN	Subsol sc.6	50	KAMSTRUP 66M	4540460	4540460	1248415	27.09.15
456	PT P PROMETEU	315	SELENA SC 6	IN	Subsol sc.6	25_1f	KAMSTRUP 66M	4540398	4540398	1248271	26.09.15
457	PT P PROMETEU	314	SELENA SC 2	IN	CAMIN	25_1f	KAMSTRUP 66M	4648816	4671255	1235808	08.08.14
458	PT P PROMETEU	158	NEPTUN	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66M	4275135	4275135	1138144	18.07.14
459	PT P PROMETEU	105	URANUS	IN	PT Prometeu	65	KAMSTRUP 66C	4162425	4162425	4162425	21.07.14
460	PT P PROMETEU	157	JUPITER	IN	Subsol sc.5	50	KAMSTRUP 66C	4274748	994499	994499	08.08.14
461	PT P PROMETEU	361	S2	IN	subsol sc.2	40	KAMSTRUP 66C	4343439	4285064	4285064	18.08.14
462	PT SCOLILOR	71	A	IN	Camin	65	KAMSTRUP 66C	4162424	4162424	621489/621489	28.09.15
463	PT SCOLILOR	71	D2 SC 3,4;D3;D4	IN	Pl. scollilor	65	KAMSTRUP 66M	4648926	4648926	1235800	20.07.14
464	PT SCOLILOR	71	C1 SC 4,5	IN	camin afara	40 f	KAMSTRUP 66M	4731316	4731316	1262945	04.08.14
465	PT SCOLILOR	71	B	IN	Camin afara	50	KAMSTRUP 66M	4275122	4275122	1296542	05.08.14
466	PT SCOLILOR	71	Co si Cc ext.	IN	camin afara	25_2f	KAMSTRUP 66M	4731270	4731270	1296474	05.08.14
467	PT SCOLILOR	71	C1sc.1,2,3 ext si Cc ext.	IN	Camin afara	40 f	KAMSTRUP 66M	4731301	4731301	1296475	05.08.14
468	PT SCOLILOR	71	D1	IN	Camin afara	25_1f	KAMSTRUP 66M	4648802	4648802	1296450	18.08.14
469	PT SCOLILOR	71	C1 SC 1,2,3 si Cc int.	IN	Camin afara	40 f	KAMSTRUP 66M	4731292	4731292	1268150	18.08.14
470	PT SCOLILOR	71	D2 SC 1,2	IN	Pl. scollilor	40 f	KAMSTRUP 66M	4731299	4731299	1296528	18.08.14
471	PT SCOLILOR	71	Co ;Cc ; C1 sc.1 int.	IN	Camin afara	50	KAMSTRUP 66M	4632047	4632047	3522546	28.08.14
472	PT VE RDUN	135	2 BIS	IN	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66B	994502	4583547	4165164	31.05.11
473	PT VE RDUN	207	1pp	IN	Subsol sc.2	65	KAMSTRUP 66C	4132947	4132947	4132947	28.09.15
474	PT VE RDUN	319	60	IN	Camin	40 f	KAMSTRUP 66C	4122140	4122140	4122140	12.09.15
475	PT VE RDUN	133+134	2A+2B	IN	Subsol sc.4	80	KAMSTRUP 66C	4125610	4125610	4125610	27.09.15
476	PT VE RDUN	319	63	IN	Camin	25_2f	KAMSTRUP 66C	4137978	4137978	4137978	26.09.15
477	PT VE RDUN	581	11	IN	Camin	50	KAMSTRUP 66C	4274744	4274748	4322006	12.09.15
478	PT VE RDUN	95	5A	IN	Subsol sc.1	65	KAMSTRUP 66C	4174672	1100015	4137610	21.07.14
479	PT VE RDUN	136	2C SC 1	IN	subsol	25	KAMSTRUP 66C	4161285	4093751	4093751	05.08.14
480	PT VE RDUN	40	5B	IN	subsol sc.1	80	KAMSTRUP 66B	994505	994505	4161281	21.08.14
481	PT LIC ECONOMIC		LIC . ECONOMIC	IN	PT	80	KAMSTRUP 66M	4172088	4172088	1146777	27.09.2015
482	PT LIC ECONOMIC		ISU Braila	IN		25f	KAMSTRUP 66M	4583456	4583456	1235617	26.09.2015

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	AP/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
483	CT G IFET	56	BL JSCIP	ACC	subsol sc.1	40	KAMSTRUP 66C	4154242	4161812	1032480	22.06.11
484	CT G RIGORE MOISIL		E2	ACC		25	ACTARIS	7741824	7739868	700946	27.12.11
485	CT H GALATI		F C S 1,2,3	ACC		25	KAMSTRUP 66C	4540418	4540418		16.07.11
486	CT H GALATI	335	A	ACC	Carmin	40	KAMSTRUP 66M	4323322	4301179	1120495	16.07.11
487	PT 1 BUZAUULUI		B24 SC.3	ACC	Subsol sc.3	32	SONOTEC	531RA31170		6120109	12.12.12
488	PT 1 BUZAUULUI	640	B26 SC 3	ACC	Subsol sc.3	25_2f	KAMSTRUP 66B	1039181	1039181	1039181	21.09.11
489	PT 1 BUZAUULUI	640	B26 SC 1	ACC	Subsol sc.1	25_2f	KAMSTRUP 66M	4539300	4539300	1234185	21.09.11
490	PT 1 BUZAUULUI	640	B26 SC 2	ACC	Subsol sc.2	25_2f	KAMSTRUP 66M	4539297/03	4539297/03	1234184	21.09.11
491	PT 1 BUZAUULUI		B24 SC.2	ACC	Subsol sc.2	25	LANDIS GYR	65039408	65039408	63701	09.08.14
492	PT 1 DOROBANTI	553	A5	ACC	Subsol sc.2	40 F	KAMSTRUP 66C	1065922	1065922	1064290	21.08.11
493	PT 1 DOROBANTI	34	A4	ACC	Subsol sc.unica	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4868854	4868854	3569936	21.08.11
494	PT 1 DOROBANTI	35	A6	ACC	Subsol sc.unica	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4868884	4868884	3569943	21.08.11
495	PT 1 DOROBANTI	453	A9	ACC	Subsol sc.1	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869272	4869272	3569874	21.08.11
496	PT 1 DOROBANTI	34	A3	ACC	Subsol sc.unica	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4871276	4871276	3569820	21.08.11
497	PT 1 DOROBANTI	434	A10	ACC	Subsol sc.3	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4871388	4871388	3569748	21.08.11
498	PT 1 DOROBANTI	225	A11	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4871721	4871721	3569711	21.08.11
499	PT 1 DOROBANTI	434	A8	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4871722	4871722	3569825	21.08.11
500	PT 1 DOROBANTI	454	A7	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905264	4905264	3569749	21.08.11
501	PT 1 DOROBANTI	185	A14	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905922	4905922	3569867	21.08.11
502	PT 1 DOROBANTI	118	A1	ACC	Subs. Restaurant	50	KAMSTRUP 66C	1049172	1049172	1049172	21.08.11
503	PT 1 DOROBANTI	686	A2	ACC	Subsol sc.1	25-1f	KAMSTRUP 66M	4815063	4815063	3569899	21.08.11
504	PT 1 DOROBANTI	224	A12	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4805938	4805938	1298667	04.08.14
505	PT 1 IPODROM		C 4	ACC		25	ACTARIS	7741278			12.12.12
506	PT 1 IPODROM		C 5	ACC			ACTARIS	8790623			12.12.12
507	PT 1 IPODROM	36	G3 CS 2	ACC	subsol sc.2	25	ACTARIS	7741286	740884	700168	08.11.11
508	PT 1 IPODROM	90	A2	ACC	Subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741355	7740896	700133	08.11.11
509	PT 1 IPODROM	161	A4	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741323	7740904	700197	18.11.11
510	PT 1 IPODROM	29	H3 SC 4,5	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	7741317	774072	701019	28.12.11
511	PT 1 IPODROM	730	104	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741345	7740209	701002	28.12.11
512	PT 1 IPODROM	29	H4 SC 4,5	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	8790639	7740186	700962	28.12.11
513	PT 1 IPODROM	215	A3	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741289	7740862	701010	10.01.12

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	INACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
514	PT 1 IPODROM	100	A1	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741320	7740885	700975	10.01.12
515	PT 1 IPODROM	162	A5	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741328	740867	700957	10.01.12
516	PT 1 IPODROM	5	E1	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741336	7740888	700931	10.01.12
517	PT 1 IPODROM	108	T1	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741832	7740850	700903	10.01.12
518	PT 1 IPODROM	588	G3 SC 1	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	8790629	7740881	700907	10.01.12
519	PT 1 IPODROM	29	T4	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741318	770874	700978	15.01.12
520	PT 1 INDEPENDENTEI	606	A5	ACC	subsol sc.2	25	ACTARIS	7741825	8743705	700994	15.01.12
521	PT 1 INDEPENDENTEI	177	11_15	ACC	subsol C	20	WSD 4	9545215	9545215		09.08.14
522	PT 1 INDEPENDENTEI	592	A7, A8	ACC		20	WSD 4	9545203	9545203	1534	09.08.14
523	PT 1 OBOR	608	BL. RENEL	ACC	Subsol sc.3	40 F	KAMSTRUP 66M	4741351	4741351	3532409	21.09.11
524	PT 2 CALARASI IV	AL 253	B14	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7004163	7739865	700981	24.07.11
525	PT 2 CALARASI IV	467	B3	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741430	7739858	700987	27.12.11
526	PT 2 CALARASI IV	146	B29	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741433	7739872	700988	27.12.11
527	PT 2 CALARASI IV	104	B23	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741331	7739875	700964	27.12.11
528	PT 2 CALARASI IV	662	B1 BIS SC 2	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741434	7739874	700974	27.12.11
529	PT 2 CALARASI IV	80	B16	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741426	7740202	701020	28.12.11
530	PT 2 CALARASI IV	AL 253	B22	ACC		25	ACTARIS	7741429	7740191	700986	28.12.11
531	PT 2 CALARASI IV		B6 BIS CONTORIZATI	ACC		25	ACTARIS	7741332	7740199	700982	28.12.11
532	PT 2 CALARASI IV	348(659)	B1	ACC	Subsol sc.B	40	ACTARIS	7741427	7742166	700956	31.12.11
533	PT 2 CALARASI IV	679	B9	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741326	7740886	700945	10.01.12
534	PT 2 CALARASI IV	482	B7	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741330	7740886	700905	10.01.12
535	PT 2 CALARASI IV	499	B21	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741333	7740855	700938	10.01.12
536	PT 2 CALARASI IV	AL 253	B15	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	7741335	7740883	701618	10.01.12
537	PT 2 CALARASI IV	388	B20 SC 1,2	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741351	7740852	700949	10.01.12
538	PT 2 CALARASI IV	467	B4	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741435	7740860	701024	10.01.12
539	PT 2 CALARASI IV	465	B6	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	7741436	7740197	700921	14.01.12
540	PT 2 CALARASI IV	732	B13 CONTORIZATI	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	8796655	7729887	700930	18.01.12
541	PT 2 CALARASI IV	490	B20 BIS	ACC	subsol	20	KAMSTRUP 66M	4554269	4554269	1235766	04.08.14
542	PT 2 DOROBANTI	124	G8	ACC	Subsol sc.2	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4540401	4871181	3569885	16.07.11

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie tamorez.	Data scadenta
543	PT 2 DOROBANTI	124	I SC. 1,2	ACC	Subsol sc.2	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4871228	4871228	3569897	21.08.11
544	PT 2 DOROBANTI	124	O8	ACC	Subsol sc.2	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4871249	4871249	3569900	21.08.11
545	PT 2 DOROBANTI	115	C10	ACC	Subsol sc.3	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4871295	4871295	3569903	21.08.11
546	PT 2 DOROBANTI	115	N2	ACC	Subsol sc.1	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4871403	4871403	3569907	21.08.11
547	PT 2 DOROBANTI	246	Z	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4871701	4871701	3569916	21.08.11
548	PT 2 DOROBANTI	343	A20	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905276	4905276	3569974	21.08.11
549	PT 2 DOROBANTI	562	A25	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905277	4905277	3569983	21.08.11
550	PT 2 DOROBANTI	132	A22	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905911	4905911	3569989	21.08.11
551	PT 2 DOROBANTI	683	A15	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905912	4905912	3569776	21.08.11
552	PT 2 DOROBANTI	654	A30	ACC	Subsol sc.C	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4905930	4905930	3569785	21.08.11
553	PT 2 DOROBANTI	349	A16	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66C	4905899	4905899	3569946	21.08.11
554	PT 2 DOROBANTI	712	A13	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4731256	4869290	3569826	21.08.11
555	PT 2 DOROBANTI	256	A24	ACC	Subsol sc.3	25-2f	KAMSTRUP 66MA	486847	938266	3569922	21.08.11
556	PT 2 DOROBANTI	115	T3	ACC	Subsol sc.unica	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4868723	4868723	3569735	21.08.11
557	PT 2 DOROBANTI	124	T2	ACC	Subsol sc.unica	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4868829	4868829	3569819	21.08.11
558	PT 2 DOROBANTI	124	O9	ACC	Subsol sc.1	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4868892	4868892	3569736	21.08.11
559	PT 2 DOROBANTI	433	A18	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869260	4869260	3569824	21.08.11
560	PT 2 DOROBANTI	124	I SC.3,4,5	ACC	Subsol sc.5	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869265	4869265	3569706	21.08.11
561	PT 2 DOROBANTI	115	N1	ACC	Subsol sc.1	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869269	4869269	3569894	21.08.11
562	PT 2 DOROBANTI	115	PP SCOLILOR	ACC	Subsol sc.1	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869277	4869277	3569772	21.08.11
563	PT 2 DOROBANTI	218	A23	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869281	4869281	3569712	21.08.11
564	PT 2 DOROBANTI	144	A27	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869292	4869292	3569944	21.08.11
565	PT 2 DOROBANTI	144	A26	ACC	Subsol sc.2	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869293	4869293	3569977	21.08.11
566	PT 2 DOROBANTI	124	G7	ACC	Subsol sc.4	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869294	4869294	3570021	21.08.11
567	PT 2 DOROBANTI	120	A21	ACC	Subsol sc.unica	25-2f	KAMSTRUP 66MA	4869295	4869295	3570022	21.08.11
568	PT 2 DOROBANTI	147	A17	ACC	Subsol sc.unica	25-1f	KAMSTRUP 66MA	4871208	4871208	3569962	21.08.11
569	PT 2 DOROBANTI	448	A19	ACC	Subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66M	4905918	4905918	3569901	21.08.12
570	PT 2 HIPODROM	202	G5	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	7741329	7739880	700983	27.12.11
571	PT 2 HIPODROM	202	G2	ACC	subsol sc.4	20	ACTARIS	7741337	7740218	700965	28.12.11
572	PT 2 HIPODROM	202	H4 SC 1	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741785	7742122	700971	28.12.11
573	PT 2 BOR		H2 SC 3,4	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741877	7740212	700929	28.12.11

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
574	PT 2 C OBOR	647	F1	ACC	Subsol sc.3	25	ACTARIS	7741882	7740219	700924	28.12.11
575	PT 2 C OBOR		H2 SC 1,2	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741883	7740217	700995	28.12.11
576	PT 2 C OBOR	647	F2	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	7741874	7740879	701009	10.01.12
577	PT 2 F. NEGRU	142	E1 CONTORIZATI	ACC	subsol sc.4	25	KAMSTRUP 66C	4137979	4137979	4092326	21.08.14
578	PT 2 F. NEGRU	101	F1	ACC	Subsol sc.3	25	ACTARIS	7741185	7740871	700920	10.01.12
579	PT 2 F. NEGRU	59	A+A BIS	ACC	subsol sc.2 BLA	25	ACTARIS	7741327	7740891	701153	10.01.12
580	PT 2 F. NEGRU	142	E1 CONTORIZATI	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	8790690	7740865		10.01.12
581	PT 2 F. NEGRU	89	J1	ACC	Subsol sc.5	25	ACTARIS	8790644	8743708	701172	23.01.12
582	PT 3 CALARASI		A14	ACC		40	KAMSTRUP 66M	4583523	4583523	3505303	12.12.12
583	PT 3 CALARASI	263	11	ACC	Subsol sc.4	50	KAMSTRUP 66C	4322014	4322014	4285046	16.07.14
584	PT 3 CALARASI	636	A13 SC 1,2	ACC	Subsol sc.2	25_2f	KAMSTRUP 66B	1064272	1064272	1064291	05.08.14
585	PT 3 CALARASI IV	496	G1,G2	ACC	Subsol sc. 2	25	ACTARIS	7741878	7743712	7001175	12.12.12
586	PT 3 CALARASI IV		G1 CONTORIZATI	ACC		25	KAMSTRUP 66M	4648814			12.12.12
587	PT 3 CALARASI IV	757	B2 BIS	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7739474	7739883	701003	27.12.11
588	PT 3 CALARASI IV	385	B19	ACC	Subsol sc. 2	25	ACTARIS	7739484	7739870	700967	27.12.11
589	PT 3 CALARASI IV	516	B10	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7739484	7739881	700940	27.12.11
590	PT 3 CALARASI IV	517	B11	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741826	7739876	700944	27.12.11
591	PT 3 CALARASI IV	503	24	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741831	7739869	700972	27.12.11
592	PT 3 CALARASI IV	311	B26	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741872	7739879	700952	27.12.11
593	PT 3 CALARASI IV	476	G3	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	7741432	7740204	7701027	28.12.11
594	PT 3 CALARASI IV	AL 259	B11 BIS	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741822	7740194	700958	28.12.11
595	PT 3 CALARASI IV	500	B10 BIS	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741881	7740221	701012	28.12.11
596	PT 3 CALARASI IV	558	B18	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	8740859	7740193	700942	28.12.11
597	PT 3 CALARASI IV	557	B17	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	8746857	7740882	701174	10.01.12
598	PT 3 CALARASI IV	294	B25	ACC	Subsol	25	ACTARIS	8746866	7740876	700919	10.01.12
599	PT 3 CALARASI IV	175	B27	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	8746864	7740858	700923	10.01.12
600	PT 3 CALARASI IV	584	B30	ACC	subsol sc.3	40	ACTARIS	7741340	8750342	700902	15.01.12
601	PT 3 DOROBANTI	598	B1	ACC	Subsol sc.2	32 F	WSD 5	9635155	9635155	1591	21.09.11
602	PT 3 DOROBANTI	45	B3	ACC	subsol sc2	25 f	ACTARIS	7738477	7742135	700934	28.12.11
603	PT 3 DOROBANTI	226	B2	ACC	subsol sc2	25 f	ACTARIS	7741282	7740868	700935	10.01.12
604	PT 3 DOROBANTI	393	B7	ACC	Subsol sc2	25 f	ACTARIS	7741338	7740859	700936	10.01.12

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUJ-CT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
605	PT 3 DOROBANTI	645	B5	ACC	subsol sc.2	25 f	ACTARIS	7741342	7740854	700960	10.01.12
606	PT 3 DOROBANTI	378	B10	ACC	subsol sc.2	25 f	ACTARIS	7741361	7740869	700943	10.01.12
607	PT 3 DOROBANTI	293	B4	ACC	Camin	25 f	ACTARIS	7741787	7740887	700887	10.01.12
608	PT 3 DOROBANTI	229	B13	ACC	Subsol sc.unica	25 f	ACTARIS	7741790	7740878	700909	10.01.12
609	PT 3 DOROBANTI	378	B7 CONTORIZATI	ACC	Subsol sc.2	25 f	ACTARIS	7741794	7740857	17262	10.01.12
610	PT 3 DOROBANTI	228	B12	ACC	Subsol sc.3	25 f	ACTARIS	8746863	7740899	700998	10.01.12
611	PT 3 DOROBANTI	778	G5	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741309	7742126	700904	28.12.11
612	PT 3 DOROBANTI	253	D1	ACC	subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741316	7740185	700112	28.12.11
613	PT 3 DOROBANTI	254	B1	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741358	7740195	700947	28.12.11
614	PT 3 DOROBANTI	181	A4	ACC	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66C	4322023	4322023	4322023	12.12.12
615	PT 3 DOROBANTI	423	23-23 BIS	ACC	Camin	25	ACTARIS	7741352	7740906	700959	10.01.12
616	PT 3 DOROBANTI	160	D2	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	774122	7740895	701007	10.01.12
617	PT 3 DOROBANTI	510	N2	ACC	Subsol	25	ACTARIS	741350	7740873	701022	10.01.12
618	PT 3 DOROBANTI	820	L1	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741309	7740908	700922	10.01.12
619	PT 3 DOROBANTI	769	A3	ACC	subsol sc.unica	32	ACTARIS	7741821	8743706	700963	15.01.12
620	PT 3 DOROBANTI	701BIS	N3	ACC	Subsol	25	KAMSTRUP 66C	4267722	4267722	1138347	05.08.14
621	PT 3 DOROBANTI	87	P1 SC 1,2	ACC	Subsol sc.1	25/f	ACTARIS	7004144	7502213	6499	25.01.11
622	PT 3 DOROBANTI	220	R1 SC.3,4	ACC	Subsol sc.4	25f	ACTARIS	7004140	7504280	6472	09.05.11
623	PT 3 DOROBANTI	75	S1 SC.2,3	ACC	Subsol sc.3	25/1f	ACTARIS	7004151	7504284	6489	09.05.11
624	PT 3 DOROBANTI	220	R1 SC.1,2	ACC	Subsol sc.3	25f	ACTARIS	7004153	7504259	6453	09.05.11
625	PT 3 DOROBANTI	87	P1 SC 3,4	ACC	Subsol sc.4	25f	ACTARIS	7004156	7504262	6493	09.05.11
626	PT 3 DOROBANTI	75	S1 SC 4,5	ACC	Subsol sc.5	25/1f	ACTARIS	7004159	7504274	6464	09.05.11
627	PT 3 DOROBANTI	221	P2 SC 3,4	ACC	Subsol sc.3	25	ACTARIS	7004161	7504285	6451	09.05.11
628	PT 3 DOROBANTI	221	P2 SC 1	ACC	Subsol sc.1	25f	ACTARIS	7004162	7504254	6487	09.05.11
629	PT 3 DOROBANTI	270	L1 SC 3,4,5	ACC	Subsol sc.4	32/f	ACTARIS	7004143	7714132	6482	23.07.11
630	PT 3 DOROBANTI	75	S1 SC.1	ACC	Subsol sc.1	32f	ACTARIS	7004154	7714125	6462	24.07.11
631	PT 3 DOROBANTI	222	U1	ACC	Subsol sc.2	25	KAMSTRUP 66M	4540422	4593440	1235615	04.08.14
632	PT 3 DOROBANTI	188	C1 SC 1	ACC	Subsol sc.1	25 f	KAMSTRUP 66M	4540416	4540418	1160975	16.07.11
633	PT 4 DOROBANTI	682	B38 SC 1	ACC	Subsol sc.1	32 F	DANFOSS	076503N201	076503N201	076503N201	12.12.12
634	PT 4 DOROBANTI	572	B35	ACC	Subsol sc.2	25	ZENNER	20447902	20447902	20447902	16.07.11
635	PT 4 DOROBANTI	640-D.S.P.	B34 SC 1	ACC	Subsol sc.1	25	WSD 2	9816717	9816717	1484	21.09.11

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	API/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
636	PT 4 BUZAUULUI	640-D.S.P.	B34 SC 2	ACC	Subsol sc.2	25	WSD 2	9816718	9816718	61	21.09.11
637	PT 4 BUZAUULUI	775	B32 BIS SC 1	ACC	Subsol sc.1	25_1f	KAMSTRUP 66 M	4539282	4539282	1234221	21.09.11
638	PT 4 BUZAUULUI	640- Concivia	B34 SC 3	ACC	Subsol sc.3	25	WSD 2	9623115	9623115		21.09.11
639	PT 4 BUZAUULUI	775	B32 BIS SC 2	ACC	subsol sc.2	25_1	KAMSTRUP 66 M	4539283	4539283	1148820	04.08.14
640	PT 4 BUZAUULUI	629	B38 SC 2	ACC	Subsol sc.2	25_2F	SONOCAL	1055046	1055046	979745	05.08.14
641	PT 4 BUZAUULUI	728	B39 SC 3	ACC	subsol sc.3	40	WSD 5	9841849	9841849	2524	09.08.14
642	PT 4 CALARASI	216	20A	ACC	Subsol sc.2	25-1 f	KAMSTRUP 66 M	4868740	4868740	3569734	21.08.11
643	PT 4 CALARASI	370	22	ACC	Subsol	25-1	KAMSTRUP 66 M	4868867	4868867	3569810	21.08.11
644	PT 4 CALARASI	614	C1 SC 1	ACC	Subsol sc.1	25-1	KAMSTRUP 66 M	4868869	4868869	3569758	21.08.11
645	PT 4 CALARASI	614	C1 SC 2	ACC	Subsol sc.1	25-1	KAMSTRUP 66 M	4868871	4868871	3570006	21.08.11
646	PT 4 CALARASI	297	17 SC 1,2	ACC	Subsol sc.2	25-1 f	KAMSTRUP 66 MA	4848830	4868725	3569818	21.08.11
647	PT 4 CALARASI	47	25A	ACC	Subsol sc.2	25-2 f	KAMSTRUP 66 MA	4868862	4868862	3569918	21.08.11
648	PT 4 CALARASI	415	18	ACC	Subsol sc.2	25	KAMSTRUP 66 MA	4583395	4583395	1248321	26.09.15
649	PT 4 CALARASI	295	17 SC 3	ACC	Subsol sc.3	25-1 f	KAMSTRUP 66 MA	4791077	4791077	3569855	22.08.14
650	PT 4 CALARASI	389	19	ACC	subsol sc.3	25-2 f	KAMSTRUP 66 MA	4905901	4905901	3569879	21.08.11
651	PT 4 CALARASI	613	H1	ACC	Subsol sc.1	25_1f	KAMSTRUP 66M	4868891	4868891	3569713	21.08.11
652	PT 4 CALARASI	612	G1	ACC	Subsol sc.1	25_1f	KAMSTRUP 66M	4871242	4871242	3569730	21.08.11
653	PT 4 CALARASI	262	B	ACC	Subsol	25-2	KAMSTRUP 66M	4905917	4905917	3569761	21.08.11
654	PT 4 CALARASI	612	G	ACC	Subsol sc.1	25-1 f	KAMSTRUP 66MA	4871168	4871168	3569920	21.08.11
655	PT 4 CALARASI	607	F1	ACC	Subsol sc.1	25_1f	KASTRUP 66M	4871287	4871287	3569876	21.08.11
656	PT 4 CALARASI	613	H	ACC	Subsol sc.1	25-1 f	KASTRUP 66MA	4871345	4871345	3569935	21.08.11
657	PT 4 CALARASI	262	A1	ACC	Subsol sc.1	25-2	KAMSTRUP 66 M	4868707	4868707	3569886	21.08.11
658	PT 4 CALARASI	131	20B	ACC	Subsol sc.2	25-1 f	KAMSTRUP 66 M	4871167	4871167	3569919	21.08.11
659	PT 4 CALARASI	373	C	ACC	subsol sc.2	25	KAMSTRUP 66M	4648815	4868840	3569718	21.08.11
660	PT 4 CALARASI	47	25B	ACC	Subsol sc.2	25-1	KAMSTRUP 66 MA	4871372	4871372	3569907	21.08.11
661	PT 4 CALARASI	296	18	ACC	subsol sc.unica	25	KAMSTRUP 66M	4331179	4331179	1160966	05.08.14
662	PT 4 DOROBANTI		B 28	ACC		32		ZR 01389255			12.12.12
663	PT 4 HIPODROM	633	140	ACC	subsol sc.7	40	ACTARIS	7741279	7740718	700941	28.12.11
664	PT 4 HIPODROM	571	A7	ACC	Subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741298	7742124	700968	28.12.11
665	PT 4 HIPODROM	441	A9	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741304	7742128	700913	28.12.11

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	IN/ACC	Loc mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
666	PT 4 HIPODROM	783	G16,SC.5	ACC	camion cap de bloc	25	ACTARIS	7741310	7740223	701275	28.12.11
667	PT 4 HIPODROM	49	H6	ACC	Subsol sc.5	25	ACTARIS	7741311	7742133	700990	28.12.11
668	PT 4 HIPODROM	332	G16	ACC	camion cap de bloc	25	ACTARIS	7741312	7742129	701199	28.12.11
669	PT 4 HIPODROM	605	A6	ACC	Subsol	25	ACTARIS	7741313	7742132	700904	28.12.11
670	PT 4 HIPODROM	594	H5	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	8746949	7742125	701000	28.12.11
671	PT 4 HIPODROM	168	C3	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741873	7740187	701022	28.12.11
672	PT 4 HIPODROM	168	C2	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741880	7740213	700925	28.12.11
673	PT 4 HIPODROM	463	T5	ACC	Subsol sc.unica	25	ACTARIS	7738478	7740849	701021	10.01.12
674	PT 4 HIPODROM	176	C1	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7741879	7740907	700970	10.01.12
675	PT 4 HIPODROM	83	H1	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	7741284	7741284	700985	14.01.12
676	PT 4 HIPODROM	577	A8	ACC	Subsol sc.unica	25	ACTARIS	7741823	7742137	701014	15.01.12
677	PT 5 DOROBANTI	751	A28 SC 1,2	ACC	subsol sc.2	25 f	KAMSTRUP 66M	4240338	4240338	1296522	04.08.14
678	PT 5 DOROBANTI	235	AB1	ACC	Subsol sc.4	40	KAMSTRUP 66M	4331389	4331389	1183907	22.06.11
679	PT 5 DOROBANTI	533	AD2	ACC	Subsol sc.3	25 f	KAMSTRUP 66M	4791102	4791102	3532336	05.08.14
680	PT 6 DOROBANTI	483	A49 SC 4,5	ACC	Subsol sc.5	25-1	KAMSTRUP 66 MA	4871358	4871358	3569744	21.08.11
681	PT 6 DOROBANTI	665	A35	ACC	Subsol sc.2	25-1 f	KAMSTRUP 66M	4868887	4868887	3569951	21.08.11
682	PT 6 DOROBANTI	178	A44	ACC	Subsol	25-1	KAMSTRUP 66M	4871206	4871206	3569887	21.08.11
683	PT 6 DOROBANTI	665	A33	ACC	Subsol	25-1 f	KAMSTRUP 66M	4871248	4871248	3569882	21.08.11
684	PT 6 DOROBANTI	342	A47	ACC	Subsol sc.2	25-2 f	KAMSTRUP 66M	4905266	4905266	3569726	21.08.11
685	PT 6 DOROBANTI	208	A36	ACC	Subsol	25-2 f	KAMSTRUP 66M	4905900	4905900	3569955	21.08.11
686	PT 6 DOROBANTI	186	A40	ACC	Subsol	25-2	KAMSTRUP 66M	4905916	4905916	3569717	21.08.11
687	PT 6 DOROBANTI	138	A42	ACC	Subsol sc.1	25_1f	KAMSTRUP 66M	4905921	4905921	3569805	21.08.11
688	PT 6 DOROBANTI	123	A45,A46	ACC	Subsol A46 sc.1	25-2 f	KAMSTRUP 66M	4905929	4905929	3569904	21.08.11
689	PT 6 DOROBANTI	639	A41	ACC	Subsol sc.1	25	KAMSTRUP 66MA	4868806	4868806	3569794	21.08.11
690	PT 6 DOROBANTI	665	A34	ACC	Subsol sc.2	25	KAMSTRUP 66MA	4868851	4868851	3569940	21.08.11
691	PT 6 DOROBANTI	350	A43	ACC	Subsol sc.2	25 f	KAMSTRUP 66MA	4905925	4905925	3569864	21.08.11
692	PT 6 DOROBANTI	183	A38	ACC	Subsol sc.1	25-1	KAMSTRUP 66M	4871236	4871236	3569906	21.08.11
693	PT 6 DOROBANTI	208	A32	ACC	Subsol	25-1 f	KAMSTRUP 66MA	4871284	4871284	3569860	21.08.11
694	PT 6 HIPODROM	394	N3	ACC		20	ZENNER	ZR99418202	ZR99418203	ZR99418204	12.12.12
695	PT 6 HIPODROM	600	P2	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	7741302	7741302	700948	23.07.11
696	PT 6 HIPODROM	600	P3	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7741876	7742130	700999	28.12.11

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	APIAL	ADRESA	IN/ACC	Loc. mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie temorez.	Data scadenta
697	PT 6 HIPODROM	600	O4	ACC	subsol sc.4	40	ACTARIS	7741830	7742158	701011	31.12.11
698	PT 6 HIPODROM	600	P1	ACC	Subsol sc.3	40	ACTARIS	7741828	7742185	700876	15.01.12
699	PT 6 VIZIRU I	440	34	ACC	subsol sc.3	25	ACTARIS	7741285	7740900	6483	15.01.11
700	PT 6 VIZIRU I	440	32	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7004145	7502220	6431	25.01.11
701	PT 6 VIZIRU I	527	37	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	7004150	7502209	6461	25.01.11
702	PT 6 VIZIRU I	477	3	ACC	subsol sc.5	25	ACTARIS	7741325	7504276	6468	09.05.11
703	PT 6 VIZIRU I	268	31	ACC	subsol sc.3	25	ACTARIS	7004148	7504268	6496	09.05.11
704	PT 6 VIZIRU I	279	38	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7004155	7504249	6447	09.05.11
705	PT 6 VIZIRU I	494	2	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7004157	7504269	6477	09.05.11
706	PT 6 VIZIRU I	489	2 BIS	ACC	Subsol sc.2	25	ACTARIS	7004164	7504258	6480	09.05.11
707	PT 6 VIZIRU I	701	36	ACC	subsol sc.1	25	ACTARIS	7004045	7502203	6481	24.07.11
708	PT 6 VIZIRU I	440	33	ACC	Subsol sc.3	25	ACTARIS	7004052	7504207	6476	24.07.11
709	PT 6 VIZIRU I	12	TURN	ACC	Subsol sc.3	32	ACTARIS	7004141	7714144	6473	24.07.11
710	PT 6 VIZIRU I	498	42 BIS	ACC	unica sc.	25 f	KAMSTRUP 66M	4583390	4583390	1235613	04.08.14
711	PT 7 DOROBANTI		A55 sc 3	ACC	Subsol	40	KAMSTRUP 66B	1049165	1049165	1049165	18.08.14
712	PT APOLO	528	A7 sc 2	ACC	subsol	25	KAMSTRUP 66M	4267725	4267725	1138350	05.08.14
713	PT APOLO	190	A7 SC 1	ACC	subsol	32	SCHLUMBERGER CF 50	98-2398663	98-392292	9700907	06.08.14
714	PT H BOTEV		D2	ACC		25	ACTARIS	7004142	7740208	701178	24.07.11
715	PT H BOTEV		C1	ACC		25	ACTARIS	7004152	7739884	700997	24.07.11
716	PT H BOTEV		F1	ACC		25	ACTARIS	8796729	7739871	701004	27.12.11
717	PT H BOTEV		C2	ACC		25	ACTARIS	7741288	7739873	701015	27.12.11
718	PT H BOTEV	69	D1	ACC	H Botev	25	ACTARIS	7741827	7739880	701008	27.12.11
719	PT H BOTEV		B1	ACC		25	ACTARIS	7741281	7740188	700969	28.12.11
720	PT H BOTEV	69	E1	ACC	H Botev	25	ACTARIS	7741829	7740875	700901	10.01.12
721	PT H BOTEV		A1	ACC		40	KAMSTRUP 66M	4583532	4583532	1235675	18.08.14
722	PT MARNA	667	7	ACC	canin afara	25 f	ACTARIS	7738475	7725875	701016	29.10.11
723	PT MARNA	697	9	ACC	canin afara	25 f	ACTARIS	7741347	7730080	700911	01.11.11
724	PT MARNA	705	1	ACC	canin afara	25 f	ACTARIS	7741348	7730076	700950	01.11.11
725	PT MARNA	684	5	ACC	Canin	25 f	ACTARIS	7741363	7730077	700996	01.11.11
726	PT MARNA	681	2	ACC	canin	25 f	ACTARIS	7741368	7730082	700937	01.11.11

Nr. crt.	CENTRALA TERMICA / PUNCT TERMIC	AP/AL	ADRESA	IN/ACC	Loc. mont.	DN	TIP	Serie calc.	Serie debit.	Serie termorez.	Data scadenta
727	PT M ARNA	697	10	ACC	camion afara	25 f	ACTARIS	7741369	7730091	700915	01.11.11
728	PT M ARNA	684	6	ACC	camion	25 f	ACTARIS	4322021	4322021	4107292	05.08.14
729	PT M ARNA	705	3	ACC	camion	25 f	ACTARIS	7741796	7730068	701025	01.11.11
730	PT M ARNA	680	4	ACC	camion	25 f	ACTARIS	7741983	7742136	700961	28.12.11
731	PT PFROMETEU	78	CFR	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	8748858	7730089	701133	01.11.11
732	PT PFROMETEU	105	URANUS	ACC	PT Prometeu	25	ACTARIS	7741309	7742134	700149	08.11.11
733	PT PFROMETEU	315	SELENA SC 6	ACC	Subsol sc.6	25	ACTARIS	7741324	7740894	700170	08.11.11
734	PT PFROMETEU	314	SELENA SC 2	ACC	CAMIN	25	ACTARIS	8790645	7740884	700981	10.01.12
735	PT PFROMETEU	777	C.N. CFR_Tineret (28 cam)	ACC	camion afara	25	ACTARIS	8748865	7740881	701187	10.01.12
736	PT PFROMETEU	158	NEPTUN	ACC	Subsol sc.1	25	ACTARIS	7741788	8743713	701029	15.01.12
737	PT PFROMETEU	157	JUPITER	ACC	Subsol sc.5	25	ACTARIS	7741792	8743709	700978	15.01.12
738	PT SCOLILOR		TURN	ACC	Subsol	50	KAMSTRUP 66M	4275060	4275060	11338146	12.12.12
739	PT VEEROUN	40	5B	ACC	Subsol sc.1	40 F	KAMSTRUP 66C	4207049	4207049	1122949	21.09.11
740	PT VEEROUN	95	5A	ACC	Subsol sc.1	50	KAMSTRUP 66C	4295359	4207050	4143922	05.08.14

Nota: Majoritatea contoarelor apartin CET Braila

Anexa nr. 7 Situatia sumelor reprezentând subvenția pentru diferență de preț și compensarea unitară pentru combustibil

Anul/luna	Cantitate facturată (MWh)		Subvenție (lei)		Compensare (lei)	
	total, din care	populație	necesară	încasată	necesară	încasată
Sold initial 2009			15.843.715,13	0,00	3.227.261,40	0,00
2009	168.941,00	144.747,00	10.930.702,13	17.562.498,85	12.433.578,32	8.405.893,00
2010	142.124,64	120.759,39	10.245.172,67	18.436.821,04	10.273.312,94	7.009.000,00
2011	110.189,30	89.965,31	6.848.002,99	7.868.273,03	5.735.117,10	16.254.376,76
2012(ian-apr.2012)	49.939,61	37.681,57	5.903.259,40	5.754.914,10	0,00	0,00
Total 2009-2012	471.195	393.153	49.770.852,32	49.622.507,02	31.669.269,76	31.669.269,76
Sold restant la 30.04.2012			148.345,30		0,00	

PREȘEDINTELE
COMITETUL LOCAL
ROMANIA
COMUNA BRĂNDUȘ
Județul Botoșani

**INVENTARUL BUNURILOR PROPRIETATE
PUBLICĂ A MUNICIPIULUI BRĂILA
aferente S.C. CET S.A.**

D). SISTEME DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ, CU TERENURI AFERENTE

Nr. crt.	Cod de clasificare	Denumirea bunului	Elemente de identificare	Anul dării în folosință	Valoare de inventar lei	Situație juridică
0.	1.	2.	3.	4.	5.	7.
1.	1.9.2.2	Magistrală și rețea de termoficare urbană	Punct plecare :Nod F26 Punct sosire: racordurile la Punctele Termice din municipiul Brăila Conducta subterană trece prin canale din beton acoperite cu dale, iar conducta subterană este susținută din stâlpi din beton armat; Dimensiunile țevii: Ø 920, L=17808 ml, Ø 720, L=3240 ml; Ø 620, L=10274 ml, Ø 521, L=4468ml, Ø 420, L=10430 ml, Ø 324, L=296ml, Ø 273, L=3868 ml, Ø 219, L=7824 ml, Ø 159, L=4322ml, Ø 133, L=670 ml, Ø 108, L = 400 ml; Ø 89, L=1910ml, Ø =59, L=200 ml Teren aferent magistralei de termoficare are o suprafață de 53 201 mp. (pe toată lungimea rețelei) Racorduri rețea termică primară PT5 Obor Racorduri rețea termică primară PT2 Hipodrom Racorduri rețea termică primară PT Viziru II Racorduri rețea termică primară PT Verdun Racorduri rețea termică primară PT Camin Batrani Racorduri rețea termică primară PT PAL	1989	170.532.626,51	H.C.L.M. 107/2001 HGR nr.612/2002 HCLM 116/2011 HCLM 89/2012 HCLM 107/2008
				2007	526.129,33	HCLM 107/2008
				2008	277.531,02	
				2008	109.035,97	
				2008	534.007,74	
				2008	23.919,12	
				2008	7.847,93	

2.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru (50-219)mm De la PT.1 Buzăului la blocurile bloc 1,2, Ansamblul Buzăului L = 60 ml	1991	142.285,17	H.C.L.M. 107/2001
3.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT 2 Hipodrom la blocurile Bl. F1, G5, H4, G2, C6, C7, F2, TEM, G4, G1, H2, H3, U – în canale de protecție din beton armat L = 800 ml	1967	11.371,94	H.C.L.M. 107/2001
4.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la centrala termică CT. H Galați la blocurile Bl. I, J, L, K, F, G, H, 7, 8+E, 9 – în canale de protecție din beton armat L = 821 ml	1964	5.311,92	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 89/2012
5.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la centrala termică Turn Galați la blocurile Bl. I, 3, 5, 14, în canale de protecție din beton armat L = 300 ml	1966	13.070,97	H.C.L.M. 107/2001
6.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la centrala termică B Galați la blocurile Bl. A, B, C, D, 4, 6 , în canale de protecție din beton armat L = 646 ml	1964	3.219,09	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 89/2012
7.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punctul termic PT 1 Obor la blocurile Bl. I, KI, O8 , în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1970	4.566,53	H.C.L.M. 107/2001

8.	1.9.2.2	Rețele apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT 2 Hipodrom la blocurile Bl. U, în canale de protecție din beton armat L = 60 ml	1969	780,86	H.C.L.M. 107/2001
9.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT I Obor la blocurile A1, A2, A26, A63, L2, L3, A8, L=330ml	1970	2.125,79	H.C.L.M. 107/2001 HCLM16/2009
10.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punctul termic I Obor la blocul S, în canale de protecție din beton armat L = 70 ml	1970	389,28	H.C.L.M. 107/2001
11.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel diametru = (50-219) mm De la PT 5 Hipodrom la blocurile G13,G11,G10,G14, G9,G12, L=448 ml	1970	1.962,32	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 16/2009
12.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punctul termic 7 Viziru I și PT 3 Viziru I la blocurile 30, 24, 22, 27, 28, 29, 23, 26, 25, 9, 20, 21, 5, 6, 7, 8, 14, 19, în canale de protecție din beton armat L = 663 ml	1971	14.533,55	H.C.L.M. 107/2001
13.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT Viziru II la blocurile Stejar, Salcâm, Tei, Frasin, Artar, Mesteacăn, Salcâm, în canale de protecție din beton armat L = 400 ml	1972	1.123,14	H.C.L.M. 107/2001

14.	1.9.2.2.	Rețele apa caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT 3 Viziru I la blocurile 17, 18, 11, 4, 43, în canale de protecție din beton armat L = 350 ml	1973	2.805,41	H.C.L.M. 107/2001
15.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT 3 Viziru I la blocurile 10, 12, 15, 16, 14, 19, în canale de protecție din beton armat L = 400 ml	1973	13.476,49	H.C.L.M. 107/2001
16.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel diametru = (50-219) mm De la PT 7 Viziru I la BL 13 L=135ml	1973	2.254,07	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 16/2009
17.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punctul termic I Obor la blocul 13, în canale de protecție din beton armat L = 20 ml	1974	2.813,51	H.C.L.M. 107/2001
18.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punctul termic I Obor la blocul P+10 în canale de protecție din beton armat L = 200 ml	1974	3.928,27	H.C.L.M. 107/2001
19.	1.9.2.2	Racord termic	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT 6 Hipodrom la blocul O1, în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1975	812,60	H.C.L.M. 107/2001
20.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la punct termic PT6 Hipodrom la blocurile O2, O3, O5, P1, P2, P3, O4, P4, în canale de protecție din beton armat L = 200 ml	1974	4.679,38	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 116/2011

21.	1.9.2.2	Rețele termice incalzire	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la CT Kogălniceanu la blocurile A1, A2, A3, A4, A5, A6, în canale de protecție din beton armat L = 177 ml	1975	2.264,82	H.C.L.M. 107/2001
22.	1.9.2.2	Rețele apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la CT Kogălniceanu la blocurile A1, A2, A3, A4, A5, A6, , în canale de protecție din beton armat L = 177 ml	1975	480,31	H.C.L.M. 107/2001
23.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 1 Călărași la I.C.P.C.H., în canale de protecție din beton armat L = 80 ml	1976	11.158,38	H.C.L.M. 107/2001
24.	1.9.2.2	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 7 Dorobanți la bl. A54, Ans.Hipodrom – Obor, etapa IV A L = 30 ml	1988	16.630,51	H.C.L.M. 107/2001
25.	1.9.2.2	Rețea apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 1 Obor la blocul I Obor, în canale de protecție din beton armat L = 30 ml	1976	284,76	H.C.L.M. 107/2001
26.	1.9.2.2	Instalații termice	țeavă oțel, diametru = (50÷219)mm De la PT 1 Obor la blocul A 45, în canale de protecție din beton armat L = 10 ml	1976	599,82	H.C.L.M. 107/2001
27.	1.9.2.2	Rețele apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la CT Rahova la blocurile 8PP, 10PP, 7PP, 9PP, în canale de protecție din beton armat L = 500 ml	1977	659,95	H.C.L.M. 107/2001

28.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 4 Obor la blocurile 24, 26, 29, 37, 25, 25bis, AG7, 27, 27bis, 28 L = 1000 ml	1978	21.813,54	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 16/2009
29.	1.9.2.2	Rețea apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT3 Viziru III la blocurile A6, A7, A8, în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1976	4.111,00	H.C.L.M. 107/2001
30.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 4 Obor la blocurile 25bis, 27bis L = 20 ml	1980	22.625,19	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 16/2009
31.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Obor la blocurile AB1, AG2, AG1, AG3, AD2, AD1, AC1, AC2, AC3, AB5, AB4, AB3, AB2, în canale de protecție din beton armat L = 650 ml	1980	735.318,82	H.C.L.M. 107/2001
32.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Obor la blocurile AF2, AF1, AF3, AG6, AG7, Cartier Obor, etapa II A, în canale de protecție din beton armat L = 250 ml	1980	282.814,93	H.C.L.M. 107/2001
33.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 1 Călărași la blocurile C1 duplex, în canale de protecție din beton armat L = 30 ml	1984	56.562,99	H.C.L.M. 107/2001
34.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm de la PT 2 Călărași la blocul 2, în canale de protecție din beton armat L = 50 ml	1984	56.562,99	H.C.L.M. 107/2001

35.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 2 Călărași la blocul 4, în canale de protecție din beton armat L = 50 ml	1984	56.562,99	H.C.L.M. 107/2001
36.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm de la PT 5 Călărași la blocul 5, în canale de protecție din beton armat L = 200 ml	1984	226.251,95	H.C.L.M. 107/2001
37.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm de la PT 5 Călărași la blocul 15 Călărași, etapa II, în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1985	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
38.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Călărași la blocul 15, Călărași, etapa II, în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1986	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
39.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50÷219)mm De la PT 5 Călărași la blocurile 13,14,E L=175ml	1986	197.970,45	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 16/2009
40.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = 50÷219mm De la PT 4 Dorobanți la blocurile C3, C4, B26, B29, B31, B32, B27, B30, B25, B24, B22, B28, B23, C5, C8 Obor L=952ml	1986	1.076.959,26	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 16/2009
41.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Dorobanți la blocurile . B16, B17, B18, Hipodrom – Obor, etapa IIB , în canale de protecție din beton armat L = 250 ml	1986	282.814,93	H.C.L.M. 107/2001

42.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 8 Progresul la blocurile D2, D3, D4, D7, D8, D9, E1, E2, E3, E4, E5 , în canale de protecție din beton armat L = 805 ml	1984	910.664,08	H.C.L.M. 107/2001
43.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (70-159) mm, De la PT 1 Călărași la blocurile C, C1, în canale de protecție din beton armat L = 237 ml	1987	268.108,55	H.C.L.M. 107/2001
44.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Călărași la blocurile D, D1, în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1987	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
45.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 6, 7 Dorobanți la blocurile A45, A46, A45 bis, A44, A49, A48, A43, A47, A32, A36, A58, A41, A34, A35, A37, A33, A56 bis, A56, A61, A60, în canale de protecție din beton armat L = 400 ml	1987	452.503,89	H.C.L.M. 107/2001
46.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Dorobanți la blocul B15, în canale de protecție din beton armat L = 150 ml	1987	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
47.	1.9.2.2	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 7 Dorobanți la blocurile A51, A57, A62, A59, A55, Obor, etapa IV B , în canale de protecție din beton armat L = 200 ml	1988	226.252,09	H.C.L.M. 107/2001
48.	1.9.2.2	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 7 Dorobanți la blocurile A52, A53, Ans.Hipodrom – Obor, etapa II A, în canale de protecție din beton armat L = 100 ml	1988	113.125,97	H.C.L.M. 107/2001

49.	1.9.2.2	Rețele termice	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 3 Călărași la blocurile 49, 51, Călărași, etapa II specificate, în canale de protecție din beton armat L = 50 ml	1988	56.562,99	H.C.L.M. 107/2001
50.	1.9.2.2	Rețele termice	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Dorobanți la blocurile B19, B21, B1, A1, Hipodrom – Obor, et. IIIA, în canale de protecție din beton armat L = 100 ml	1987	113.125,97	H.C.L.M. 107/2001
51.	1.9.2.2	Rețea termică	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 5 Dorobanți la blocul A28, în canale de protecție din beton armat	1998	8.886,47	H.C.L.M. 107/2001
52.	1.9.2.2	Rețea termică	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 4 Dorobanți la blocurile B33, B34, Hipodrom - Obor , în canale de protecție din beton armat L = 60 ml	1989	67.875,58	H.C.L.M. 107/2001
53.	1.9.2.2	Rețea termică	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 4 Dorobanți la blocurile C1, C2, Obor, în canale de protecție din beton armat L = 120 ml	1989	135.751,17	H.C.L.M. 107/2001
54.	1.9.2.2	Rețele termice	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la PT 6 Dorobanți la blocurile A38, A42, în canale de protecție din beton armat L = 120 ml	1989	135.751,17	H.C.L.M. 107/2001
55.	1.9.2.2	Rețea termică	țevă oțel, diametru = (50-219) mm de la PT 6 Dorobanți la blocul A40, în canale de protecție din beton armat L = 30 ml	1989	33.937,79	H.C.L.M. 107/2001
56.	1.9.2.2	Rețea transport apă caldă	țevă oțel, diametru = (50-219) mm De la P.T. 1 Obor la bl. C L = 100 ml	1988	113.126,11	H.C.L.M. 107/2001

57.	1.9.2.2	Rețea termoficare	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 11 Iunie la blocurile Golești 10-12-14, 20-22, M. Eminescu, 3, 5, 7, 9, B1, B2, B3, B4, B5, B6, B7, 1A, 1B, 1C, M. Eminescu 10-12-14, 16-18, în canalele de prot. din bet. armat L = 500 ml	1991	565.629,98	H.C.L.M. 107/2001
58.	1.9.2.2	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 1,7 Buzăului la bl. B1, B2, B3, B4, B15, B22, B16, B17, B14, B13, B12, B19, B5, B8, B6, B11, în canalele de prot. din bet. armat L = 500 ml	1999	1.025.795,91	H.C.L.M. 107/2001
59.	1.9.2.2	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la P.T.2 Buzăului la blocul A1-A L = 10 ml	1995	2.868,24	H.C.L.M. 107/2001
60.	1.9.2.2	Rețea termică primară	țeavă oțel protejat de tablă zincată , diametru = 600 mm, pasaj Apollo lângă calea ferată – CT Promex L=1800 ml	1998	1.694.502,96	H.C.L.M. 107/2001
61.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru =(50-219)mm De la PT 3 Viziru III la blocurile C1, B1 L = 100 ml	1977	4.127,32	H.C.L.M. 107/2001
62.	1.9.2.2	Rețele apă caldă	țeavă oțel, diametru =(50-219)mm De la PT.2 și 3 Viziru III la blocurile F2, F3, F4, F5 L = 150 ml	1977	544,53	H.C.L.M. 107/2001
63.	1.9.2.2	Racord apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la CT Rahova la blocurile 8, 10, str. Victoriei L = 100 ml	1977	810,10	H.C.L.M. 107/2001

64.	1.9.2.2	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT. 2 Viziru III, etapa I la blocul A5 L = 30 ml	1977	8.710,52	H.C.L.M. 107/2001
65.	1.9.2.2	Rețea apă caldă	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la CT. 3 Vidin, etapa I, la blocurile 14, 5, 28, 24 L = 150 ml	1980	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
66.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 2 Vidin, etapa I la blocurile 32, 33A, 33B, 7, 8, 9, 6, 2, 3, 1, L = 100 ml	1980	282.814,93	H.C.L.M. 107/2001
67.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219) mm De la P.T. 5 Dorobanți la blocurile A, B L = 150 ml	1982	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
68.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = 159 mm, De la căminul de vane str. Valea Călugărească colț str. Progresului până la P.T. 8 Progresul L = 400 ml	1983	452.503,89	H.C.L.M. 107/2001
69.	1.9.2.2	Rețele termice	Rețea termoficare incintă Promex țeavă oțel, diametru = (400- 259) de la CT. Promex la căminul de vane str. V. Călugărească/ str. Progresului L = 2000 ml	1983	2.262.519,46	H.C.L.M. 107/2001
70.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 4 Radu Negru la blocurile S, V, U, N2 L = 120 ml	1982	135.751,17	H.C.L.M. 107/2001
71.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 5 Dorobanți la blocurile C, D L = 120 ml	1982	135.751,17	H.C.L.M. 107/2001

72.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 2, CT 3 Vidin, etapa I la blocurile 11, 30, 31, 15, 18, H2, H3, L = 300 ml	1982	339.377,92	H.C.L.M. 107/2001 H.C.L.M. 55/2005
73.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la CT 3 Vidin, etapa II la blocurile 26, 13, 25, L = 150 ml	1982	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
74.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT Verdum la blocurile 38, 58, 58 bis, 5A, 2 bis, 2A, 2B, 2C, 3A, 1, str. G-ral Eremia Grigorescu L = 500 ml	1982	492.097,99	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 89/2012
75.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = 159mm, str. Progresului de la căminul cu vane str. V. Călugărească./ str.Progresului pînă la PT 5 Progresul L = 1000 ml	1983	1.131.259,73	H.C.L.M. 107/2001
76.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = 50-219)mm De la PT 8 Progresul la blocul D6 L = 20 ml	1983	22.625,19	H.C.L.M. 107/2001

77.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 8 Progresul, etapa I D la blocurile D1, D5 L = 150 ml	1983	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
78.	1.9.2.2.	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 2, CT 3 Vidin, etapa I A la blocurile I2, I6, I7, F1, 4 L = 250 ml	1983	282.814,93	H.C.L.M. 107/2001
79.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 5 Progresul, etapa IB la blocurile A1, A2, A3, A4, B2, B3, B1, B7, B5, B4, B8 L=718 ml	1983	961.570,77	H.C.L.M. 107/2001
80.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 5 Progresul, etapa IB la blocurile B10, B11, B12, B9, A5, A7, A6, A9, A8 L= 800 ml	1983	905.007,78	H.C.L.M. 107/2001
81.	1.9.2.2	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 1 I lunie până la bl I I lunie L=50 ml	1983	56.562,99	H.C.L.M. 107/2001
82.	1.9.2.2.	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la PT 5 Progresul la blocul I3 L=20 ml	1984	22.625,19	H.C.L.M. 107/2001
83.	1.9.2.2.	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm De la CT 3 Vidin, etapa II la blocul H1 L=80 ml	1983	90.500,78	H.C.L.M. 107/2001

84.	1.9.2.2.	Rețele termice	țeavă oțel, diametru = (50-219)mm în canal de protecție de la PT 2 Călărași la blocuri 2 bis, 3 4 bis L=150 ml	1984	169.688,96	H.C.L.M. 107/2001
85.	1.9.2.2.	Rețele apă caldă	țeavă oțel, diametru = 4 folii, în canal de protecție din beton de la CPI la PT Viziru II L=110 ml	1985	124.438,57	H.C.L.M. 107/2001
86.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 300mm De la Bl. B6 la PT2 Independenței L = 72 ml	1996	248,45	H.C.L.M. 107/2001
87.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 83mm De la Bl. B1 la PT2 Independenței L = 130 ml	1996	758,77	H.C.L.M. 107/2001
88.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 83mm De la Bl. B3 + B4, B-dul la PT2 Independenței L = 25 ml	1996	176,00	H.C.L.M. 107/2001
89.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 121mm De la Bl. 24 Calea Călărași la PT 7 Călărași L = 190 ml Țeavă oțel 3" L = 95 ml	1996	247,20	H.C.L.M. 107/2001
90.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 121 mm De la Bl. D2 la PT2 Independenței L = 52 ml țeavă oțel, diametru = 76 mm L = 40 ml	1996	6.656,71	H.C.L.M. 107/2001
91.	1.9.2.2.	Rețea termică	De la Bl. B5 la PT2 Independenței țeavă oțel, diametru = 76 mm L = 125 ml țeavă oțel, diametru = 89 mm L = 85 ml	1996	355,88	H.C.L.M. 107/2001

92.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 76 mm De la Bl. D1, B-dul. Independenței la PT2 Independenței L = 25 ml	1996	529,07	H.C.L.M. 107/2001
93.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 89 mm De la Bl. C5 B-dul. Independenței la PT2 Independenței L = 33 ml	1996	5.756,86	H.C.L.M. 107/2001
94.	1.9.2.2.	Rețea termică	De la Bl. A2 Bis – A4 Bis Apollo la PT Apollo țeavă oțel, diametru = 114 mm L = 139 ml țeavă oțel, diametru = 57 mm L = 110 ml	1996	765,82	H.C.L.M. 107/2001
95.	1.9.2.2.	Rețea termică	țeavă oțel, diametru = 108 mm – De la PT 11 Iunie la Ans. Locuințe Str. Republicii Zona B L = 330 ml	1996	987,19	H.C.L.M. 107/2001
96.	1.9.2.2.	Rețea termică	De la Ans. Locuințe Str. Republicii Zona A la PT 11 Iunie țeavă oțel, diametru = 63 mm L = 82 ml țeavă oțel, diametru = 89 mm L = 112 ml	1996	3.937,37	H.C.L.M. 107/2001
97.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Independenței - B-dul. Independenței Clădire din BCA, suprafață= 244 mp Instalație de automatizare	1996 2011	6.012,12 175.409,33	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011

98.	1.9.2.2.	Rețea termică	țevă oțel, diametru = 83 mm De la Bl. B2, B-dul. Independenței la PT 2 Independenței L = 40 ml	1996	266,23	H.C.L.M. 107/2001 PV 43450/2010 OG 81/2003 OMFP 3471/2008
99.	1.9.2.2.	Rețea termică	țevă oțel, diametru = 159 mm De la blocurile A2-A3-A4-A6 Ans. Apollo la PT Apollo L = 247ml	1996	3.506,72	H.C.L.M. 107/2001
100.	1.9.2.2.	Rețea termică	țevă oțel, diametru = 108 mm De la blocurile A2 - A2 bis B-dul. Independenței la PT1 Independenței L = 144ml	1996	210,73	H.C.L.M. 107/2001
101.	1.9.2.2.	Rețea termică	țevă oțel, diametru = 83 mm De la blocul A2 Bis la PT2 Buzăului L = 22 ml	1996	38,58	H.C.L.M. 107/2001
102.	1.9.2.2.	Rețea termică	țevă oțel, diametru = 108 mm De la blocurile A1-A3 Ans. Independenței etp. I A la PT1 Independenței L = 64 ml	1996	504,06	H.C.L.M. 107/2001
103.	1.6.5	Punct termic	PT 7 Calarasi , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire carămidă , Suprafață=299 mp Bariera Călărași (intersecție Hipodrom - Viziru) Instalație de automatizare	1991 2011	652.522,67 150.795,40	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
104.	1.6.5	Punct termic	PT 7 Buzăului , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, parter, Suprafață=290 mp str. Călugăreni, lângă bl. B11 Instalație de automatizare	1991 2011	632.881,52 197.340,38	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011

105.	1.6.5	Punct termic	PT 4 Buzăului , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, rețete la blocurile B36, B37, B40, B53, B5 L=450 ml Instalație automatizare	1991 2007 2008	408.333,05 100.402,13 32.868,15	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
106.	2.1.6.1.1	Instalație termică	CT CCH : 2 cazane tip METALICĂ, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, de la CT CCH la blocuri bl. A, B, C, subpartier bloc A str. Victoriei, nr.54 L=200 ml	1960	962,36	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 89/2012
107.	2.1.6.1.1	Instalație termică	CT Progresul: 3 cazane tip METALICĂ, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, de la CT Progresul la blocuri A, B, C, D, E, subpartier bl. D , str. Victoriei nr. 39 L=200 ml	1960	2.344,04	H.C.L.M. 107/2001
108.	2.1.6.1.1	Instalație termică	PT H. Botev , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, rețete de la PT Hristo Botev la blocuri D2, A1, A2, B1, C1, C2, D1, E1, F subpartier bl. D1, str. Plevna L=456 ml Instalație de automatizare	1961 2011	4.610,42 218.118,51	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
109.	1.9.2.2	Rețea termică	rețele bl. A, B, C, D, E (Piata Hale) la PT 4 Dorobanți L=150 ml	1962	1.048,34	H.C.L.M. 107/2001
110.	2.1.6.1.1	Instalație termică	PT Expres, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, rețete de la PT la blocuri: Turn Unirii, Expres, A, B subpartier bl. Expres, B-dul Independenței 124; L=300 ml Instalație de automatizare	1962 2011	654,85 228.364,00	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011

111.	2.1.6.1.1	Instalație termică	CT H Galați: 8 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră subpartier bl.H str. Galați	1964	5.650,89	H.C.L.M. 107/2001
112.	2.1.6.1.1	Instalație termică	CT B Galați: 8 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră subpartier bl. B str. Galați	1964	2.255,29	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 89/2012
113.	2.1.6.1.1	Instalație termică	CT Turn Galați: 5 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră subpartier bl. Turn str. Galați	1964	2.900,60	H.C.L.M. 107/2001
114.	1.6.5.	Centrală termică	CT Rahova: 6 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, Clădire beton, parter, subpartier, Suprafață = 314 mp str. Rahova, nr. 351-349; rețele de la CT Rahova la blocuri 33, 40 L=100 m	1965	18.166,54	H.C.L.M. 107/2001
115.	1.6.5.	Punct termic	PT Verdun instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, bl.11, 56, 59, 63 L=200 ml Clădire beton, parter, subpartier, Suprafață=370,5 mp str. Victoriei, lângă bl.1; schimbător de căldură cu plăci pt. Incălzire Instalație de automatizare	1967 2008 2011	12.816,66 84.668,64 202.407,49	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 250/2011
116.	1.6.5.	Punct termic	PT Marna , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, clădire beton, parter, subpartier, Marna, lângă bl.6 Suprafață=233 mp, Instalație automatizare contor AMC, Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 150, L = 517m	1968 2007 2008 2008 2008 2009	5.066,20 120.997,30 27.137,14 1.586,88 468.705,82 17.107,31	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011

117.	1.6.5.	Punct termic	PT5 Hipodrom, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, Clădire BCA, parter, Suprafață=528 mp, lângă Policlinica 2 Hipodrom Instalație de automatizare	1970	384.093,61	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
118.	1.6.5.	Punct termic	PT 6 Viziru I, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, Clădire cărămidă, parter, Suprafață=413 mp Instalație automatizare . Rețea termică secundară preizolata Dn 32-Dn 200, L = 740 m	1971 2007 2008 2007 2008	198.142,62 7.247,24 150.264,13 30.881,41 720.814,24 240.049,04	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
119.	1.6.5.	Punct termic	PT 7 Viziru I, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață=508,5 mp, lângă bl.28 Instalație automatizare	1971 2007 2008	369.908,34 145.731,68 28.370,39	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
120.	1.6.5.	Punct termic	PT 3 Viziru I, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă parter, Suprafață=640 mp, Aleea Culturii contor Instalație de automatizare	1971 2008 2011	465.568,01 3.350,40 245.666,14	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 435/2010 HCLM 250/2011
121.	2.1.6.1.1	Instalație termică	țeavă oțel, diametru = 50-219) mm CT Turn Plantelor (Subparter liceu Panait Istrati) 2 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă, rețele termice la bl. Turn Plantelor L=200 m	1975	635,29	H.C.L.M. 107/2001 PV 43450/2010 OG 81/2003 OMFP 3471/2008
122.	1.3.7.2.	Amenajare punct termic	Drum acces PT 1 Buzăului Suprafață =	1989	108.752,72	H.C.L.M. 107/2001

123.	1.6.5.	Punct termic	PT 1 Hipodrom, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață=253 mp între bl. C5, și C4 Instalație automatizare	1968	7.839,56	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 109/2012 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
			Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 200, L = 1028 m	2007 2008 2009	129.535,51 28.945,37 535.413,74 374.603,16	
124.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Hipodrom instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, Clădire cărămidă, parter, Suprafață=201 mp, lângă bl. G4, schimbator de căldură cu plăci pt. încălzire Instalație de automatizare	1967	26.763,62	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 250/2011
			PT 4 Hipodrom, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață=201 mp, în fața bl. 140 Instalație automatizare	2007 2011	67.017,97 234.242,68	
125.	1.6.5.	Punct termic	Contor AMC Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 200, L = 822 m	1968	30.700,29	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
				2007 2008 2009 2009 2009	139.058,66 25.894,50 2.256,22 507.006,82 491.773,04	
126.	1.6.5.	Punct termic	PT 1 Obor , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață= 377 mp, între bl. O8 și I Instalație de automatizare	1969	24.983,72	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
				2011	171.352,29	

127.	1.6.5.	Punct termic	PT 3 Obor , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață=277 mp, lângă bl. G5 Instalație automatizare	1970	201.503,66	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
			Rețea termică secundară preizolata Dn 32-Dn 125, L = 709 m	2007 2008 2009	110.458,74 28.493,08 482.559,48 391.013,99	HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
128.	1.6.5.	Punct termic	PT Prometeu, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire BCA, parter, Suprafață=371 mp Str. Ion Ghica lângă bl. Selena Instalație automatizare	1970	269.883,96	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
			Rețea termică secundară preizolata Dn 32-Dn 150, L = 626 m	2007 2008 2009 2009	136.177,92 30.795,60 801.174,00 85.150,93	HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
129.	1.6.5.	Punct termic	PT Viziru II instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață=368 mp, lângă bl. Mesteacăn, schimbătoare de căldură cu plăci pt. încălzire și apă caldă Contor AMC Instalație de automatizare	1972	267.701,61	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 250/2011
				2007 2008 2011	41.204,67 3.270,72 171.770,38	HCLM 435/2010 HCLM 250/2011
130.	1.6.5.	Punct termic	PT 6 Hipodrom , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, Clădire cărămidă, parter, Suprafață=314 mp, lângă Piața Microhală Contor AMC Instalație de automatizare	1975	228.419,31	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 435/2010 HCLM 250/2011
				2008 2011	3.350,40 238.573,45	HCLM 250/2011

131.	1.6.5.	Punct Termic	PT 2 Obor, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră Clădire cărămidă, parter, Suprafață=388 mp, în spatele bl. 36 Instalație automatizare Contor AMC – 13 buc.	1975 2008 2008 2009	282.250,61 137.305,37 32.088,18 1.908,69 2.101,24 2.094,05 2.148,99 2.148,99 2.094,05 2.094,05 2.148,99 2.148,99 2.094,05 2.094,05 2.094,05 1.821,36 571.300,87 562.957,42	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
			Rețea termică secundară preizolata Dn 32-Dn 125, L = 1013 m	2009		
132.	1.6.5.	Punct termic	PT 5 Viziru III, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră cărămidă, parter, Suprafață=425 mp, lângă bl. U Rețele bl. D1, D2, D3, B1, B2, B3 L=1045 ml Instalație automatizare	1975 2007 2008	309.166,26 135.770,48 32.603,76	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
133.	1.6.5.	Centrală termică	CT Kogalniceanu :3 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, cărămidă, parter, Suprafață=246 mp Str. M. Kogalniceanu, lângă bl. A4	1975	178.952,70	H.C.L.M. 107/2001
134.	1.6.5.	Punct termic	PT 3 Viziru III, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră și rețele bl. A2, A3, A4, A9, A10, A1, E1 cărămidă, parter, Suprafață=312 mp, lângă bl. C1 L=900 ml Instalație de automatizare	1976 2011	226.964,41 215.295,75	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011

135.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Viziru III, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră și rețele bl. E2, E3, E4, D4 cărămidă, parter, Suprafață=469 mp, Alea Cocorilor L=450 ml	1977	33.524,60	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
136.	2.1.6.1.1	Instalație termică	Instalație de automatizare CT Liceul Economic: 3 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră subparter Liceul Economic, str. Grădini Publice	2011	199.450,45	H.C.L.M. 107/2001
137.	1.6.5.	Centrală termică	CT Gifet :4 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră și rețele bl. Progresu, Petrol, 10, 11, 12, ISICIP cărămidă, parter, Suprafață=168 mp, str. Galați, lângă Bloc Progresul L= 400 ml	1978	5.589,20	H.C.L.M. 107/2001
138.	1.6.5.	Centrala termică	CT Plantelor: 3 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră și rețele bl. 3, 4, 4 bis, 5, 7, 1, 2, 2 bis, 6 cărămidă, parter, Suprafață=637 mp str. Plantelor, lângă bl. 4 L= 265 ml	1979	463.385,66	H.C.L.M. 107/2001
139.	1.6.5.	Punct termic	PT 1 Buzăului , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață= 278 mp, str. Călugăreni-Buzăului, lângă Bl. I Instalație automatizare	1979 2007 2008	202.231,11 108.108,24 29.294,55	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

140.	1.6.5.	Centrală termică	CT 3 Vidin :12 cazane tip METALICA, instalație aferentă încălzire și apă caldă menajeră cărămidă, parter, Suprafață =495 mp, lângă Bl. 14	1979	360.087,76	H.C.L.M. 107/2001
141.	1.6.5.	Punct termic	PT 1 Radu Negru instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră și rețele termice la bl. C, D, G, I, K, MI, N, E, F, H, J cărămidă, parter, Suprafață=113 mp, lângă bl. E L=957 ml Instalație de automatizare	1980 2011	82.201,85 210.767,22	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
142.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Radu Negru, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră cărămidă, parter, Suprafață=600, lângă bl. B1 L=610 ml Instalație automatizare Contor AMC Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 125, L = 862 m	1980 2007 2008 2009 2009 2009	436.470,01 129.341,63 31.768,54 1.857,64 500.554,69 504.868,24	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
143.	1.6.5.	Punct termic	PT 4 Radu Negru, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră și rețele termice la bl. L, O, P, R, T cărămidă, parter, Suprafață=113 L= 400 ml Instalație de automatizare	1981 2011	82.201,85 212.865,06	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
144.	1.6.5.	Punct termic	PT 4 Obor, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, cărămidă, parter, Suprafață=406 m, lângă bl. 26 Instalație de automatizare	1980 2011	295.344,71 188.736,60	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011

145.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Vidin , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, cărămidă, parter, Suprafață= 400 mp+ 100 mp Îngă școala nr. 20, Ans. Progresul schimbător de căldură cu plăci pt. încălzire Instalație de automatizare	1980 2007 2008 2011	363.725,01 43.813,30 35.298,96 128.909,12	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 250/2011
146.	1.6.5.	Punct termic	PT 5 Obor , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, cărămidă, parter, Suprafață=575 mp., Îngă bl. AD3, AD2 Instalație de automatizare	1980 2011	418.283,76 241.294,26	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
147.	2.1.6.1.1	Instalație termică	PT Scolilor , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, subparter, bl. D1 Instalație de automatizare	1982 2011	234.936,74 243.610,37	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
148.	1.6.5.	Punct termic	PT 11 Iunie , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră cărămidă, parter, Suprafață=293 mp str. Golesti Instalație de automatizare	1983 2011	213.142,86 157.736,43	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
149.	1.6.5.	Punct Termic	PT 3 Radu Negru , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, Cărămidă, parter, Suprafață=130 mp, str. Abrud Îngă bl. R2 instalație de automatizare Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 200, L = 910 m	1983 2007 2008 2007 2008	94.568,50 139.839,17 29.801,72 729.827,79 69.229,08	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

150.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Călărași , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață=285 mp, Calea Călărașilor, spate bl. 2, 2 bis Instalație de automatizare	1983 2011	207.323,26 196.276,82	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
151.	1.6.5.	Punct termic	PT 1 Călărași, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră parter, subparter, Suprafață=360 mp, Calea Călărașilor, spate bl. 151 Instalație automatizare	1983 2007 2008	261.882,01 125.070,44 28.081,26	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
152.	1.6.5.	Punct termic	PT 5 Progresul , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră cărămidă, parter, Suprafață=297 mp, str. Progresului lângă bl. B13, B9 Instalație automatizare	1983 2007 2008	216.052,66 147.237,52 38.472,66	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
153.	1.6.5.	Punct termic	PT 8 Progresul, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră cărămidă, parter, Suprafață=324 m, Str. Tîrgoviștei, spate bl. D9, Ans.Progresu II, etapa I A Instalație automatizare	1983 2007 2008	235.693,81 128.815,55 32.526,27	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
154.	2.1.6.1.1	Instalație termică	2 schimbătoare căldură, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră în incinta PT 2 Vidin	1983	19.435,03	H.C.L.M. 107/2001
155.	1.6.5.	Punct termic	PT Cămin Bătrîni , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră str. Eliberării, incintă Cămin Bătrîni modul termic instalație termică	1974 2007 2008	8.228,56 91.066,98 4.919,37	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

156.	1.6.5.	Punct termic	PT 1 Dorobanti , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, subparter, Suprafață=252 mp str. Hipodrom, spatele bl.A5 Electropompă încălzire simplă cu convector de frecvență Instalație automatizare	1984	212.709,33	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
157.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Dorobanti , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, subparter, Suprafață=276 mp, str. Hipodrom, lângă bl.A25 Instalație automatizare Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 200, L = 1785 m	1984 2007 2008 2009	200.776,21 176.111,48 51.614,80 905.168,20 768.306,87	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
158.	1.6.5.	Punct termic	PT 3 Călărași , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră, și rețele Bl. 10, 11, A13, A14, Cl.Călărași BCA, parter, subparter, Suprafață=180 mp Calea Călărașilor lângă bl. 10, 11 L = 659 m Instalație de automatizare	1984 2011	181.862,51 240.203,62	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
159.	1.6.5.	Punct termic	PT 4 Dorobanti , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, subparter, Suprafață=336 mp str. Dorobanți, lângă bl.B33, B34 Instalație automatizare	1985 2007 2008	244.423,21 140.585,49 33.911,63	H.C.L.M. 107/2001 H.C.L.M. 55/2005 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

160.	1.6.5.	Punct termic	PT 5 Dorobanti , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață=238 mp, Lîngă Fabrica de Confecții, str. Mihai Bravu Instalație automatizare	1985	173.133,10	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
161.	1.6.5.	Punct termic	PT 4 + PT 5 Calarasi , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață=234 mp, Suprafață=228 mp str. Ghiocelor lîngă școala nr.4 Electropompă încălzire simplă cu convector de frecvență PT 4 Călărași Instalații de automatizare PT 4 Călărași Rețea termică secundară preizolata PT 4 Călărași Dn 32-Dn 150, L = 1307 m Instalație de automatizare PT 5 Călărași	1985 2007 2008 2009 2011	408.826,91 43.317,02 49.482,99 1.093.592,32 190.586,20 164.444,46	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011 HCLM 250/2011
162.	1.6.5.	Punct termic	PT 3 Dorobanți , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață=228 mp, Str. Hipodrom lîngă bl. B7 Instalație automatizare Contor ACM Rețea termică secundară preizolata Dn 32-Dn 150, L = 637 m	1986 2007 2008 2008 2009 2009	165.858,60 102.844,62 29.035,46 1.477,44 524.381,69 173.008,97	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
163.	1.6.5.	Punct termic	PT 6 Dorobanti , instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață=321 mp, str. Tineretului lîngă bl. A 42 Electropompă încălzire simplă cu convector de frecvență Instalație automatizare	1987 2007 2008	233.511,46 17.601,86 72.721,39	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

164.	1.6.5.	Punct termic	PT 7 Dorobanți, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră BCA, parter, Suprafață=295 mp, etapa IV A Instalație automatizare	1987 2007 2008	214.597,76 124.053,53 31.729,90	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
165.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Călărași IV, instalație aferentă încălzire, apă caldă BCA parter, Suprafață=295 mp, lângă bl. R 16 Instalație automatizare Contor AMC Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 200, L = 872 m	1987 2007 2008 2009 2009	214.597,76 132.555,61 31.625,58 1.992,62 506.411,56 497.436,57	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
166.	1.6.5.	Punct termic	PT IACM, instalație aferentă încălzire, apă caldă BCA parter, Suprafață=154 mp, Calea Călărașilor (R. Negru lângă bl. II) Instalație de automatizare	1988 2011	373.424,34 154.725,64	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 250/2011
167.	1.6.5.	Punct termic	PT 2 Buzăului, instalație aferentă încălzire, apă caldă menajeră rețele bloc A4, A4 bis, A5, A6, A7, A8, A9, A9 bis, A10, A10 bis, A14, A15, A11, A11 bis, A13, A2, A3, A2 bis, A BCA, parter, Suprafață=334, Str. Simion Bărnuțiu lângă bl. A3, L = 1100 ml Instalație automatizare	1990 2007 2008	728.904,92 119.555,01 33.291,57	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

168.	1.6.5.	Punct termic	PT 3 Buzăului , instalație aferentă încălzire, apă caldă și rețele bl. A18, A10 bis, A19, A26, A27, A28, A24, A25, A23, A29, A30, A30 Bis, A32, A32 bis, , A33, A34 A34 bis, BCA, parter, Suprafață=380 mp, Str. Sebeș, L = 1000 ml Instalație automatizare	1990 2007 2008	829.293,02 119.648,69 33.636,51	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
169.	1.6.5.	Punct termic	PT Apollo, instalație aferentă încălzire, apă caldă și rețele bl. A2, A3, A2 bis, A4, A6, A4 bis, A1, beton, parter, Suprafață=270,2 mp, str. I.C. Brătianu lângă bl.A4 L = 300 ml Electropompă încălzire simplă cu convector de frecvență Instalație de automatizare	1994 2007 2008	46.144,70 19.312,19 68.883,05	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
170.		Imobil	Str. Piața Uzinei nr.1 Suprafața totală =4.563,00 mp Suprafață construită=1.924,16 mp din care: Drumuri - Suprafață = 123 mp Clădire(Arhiva) - Căramidă parter Suprafață = 36 mp Magazie, BCA, parter, Suprafață=30 mp Alei - Suprafață = 180 mp Beton armat și piatră de râu, înălțime =2,50m, pe laturile dinspre N și V ale imobilului, L = 45 ml	2006 1988 1951 1988 1988 1979	5.422.139,92 85.412,01 277,50 72.745,00 56.939,50 41.663,05	H.C.L.M. 107/2001

171.	1.6.5.	Punct termic	PT3 Călărași IV , parter, parter, Suprafață=295 mp, str Vasile Lupu lângă Bl 118 instalație de automatizare Rețea termică secundară preizolata Dn 32- Dn 150, L = 835 m	1987 2007 2008 2009	39.107,89 106.277,82 37.771,54 459.638,32 410.803,33	H.C.L.M. 107/2001 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 139/2011
172.	1.6.5	Punct termic	PT 1 Independenței, parter, parter, BCA, 245 mp Instalație de automatizare	2005 2011	85.973,54 172.252,61	H.C.L.M. 55/2005 HCLM 250/2011
173.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl.B 38, PT 4 Buzăului	2005	20.260,16	H.C.L.M. 55/2005
174.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl. B26, PT 1 Buzăului	2005	58.634,72	H.C.L.M. 55/2005
175.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl.A31, PT 3 Buzăului	2005	26.499,45	H.C.L.M. 55/2005
176.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl.B34, PT 4 Buzăului	2005	3.026,68	H.C.L.M. 55/2005
177.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl. B30, PT 4 Buzăului	2005	7.072,03	H.C.L.M. 55/2005 PV 43450/2010 OG 81/2003 OMFP 3471/2008

178.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl.A7, PT Apollo	2005	26.214,68	H.C.L.M. 55/2005
179.	1.9.2.2	Rețea termică	Rețea termică, Bl.B35, PT 4 Buzăului	2005	8.056,18	H.C.L.M. 55/2005
180.	1.9.2.2	Canal termic	Canal termic, PT5 Obor	2005	28.643,90	H.C.L.M. 55/2005
181.	1.9.2.2	Rețele termice	Șos.Buzăului, Bl.B.32 bis - PT 4 Buzăului Conductă neagră OL 32.1.S, DN 89, L = 151,6 ml Conductă zn OL 32.1.S, DN 52, L = 35,8 ml Conductă zn OL 32.1.S, DN 40, L = 92,5 ml	2005	75.650,26	H.C.L.M. 55/2005
182.	1.6.5	Centrală termică Grigore Moisil	Baraca si instalatie aferenta CT Grigore Moisil, 550 kW Instalație electrică	2007 2008	353.704,93 7.408,80	HCLM 359/2007 HCLM 107/2008 HCLM 435/2010
183.	2.2.8	Instalație de automatizare	PT PAL Modul termic Instalație automatizare etapa a-I-a	2006 2008	66.295,74 3.665,52	HCLM 107/2008 HCLM 435/2010

184.	2.2.8	Instalație de automatizare	Dispecerat	2007 2008 2011	83.511,62 38.418,49 553.356,92	HCLM 107/2008 HCLM 435/2010 HCLM 250/2011
185.	2.2.8	Instalație de automatizare	PT Progresu Centrul de plasament nr.6 Instalație de automatizare etapa a-II-a	2011	149.733,20	HCLM 250/2011

PREȘEDINTE
4 EA/10/11





Municipiul Brăila

Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila

Instrucțiuni privind organizarea și desfășurarea procedurii

Conform HGR 717/2008

Cuprins

Instrucțiuni privind organizarea și desfășurarea procedurii
defined.

Error! Bookmark not

1.	Generalități	3
2.	Ofertanți eligibili - cerințe de eligibilitate	3
3.	Comisia de evaluare	5
4.	Garanția de participare	5
5.	Informații disponibile	5
5.1.	Documentația de atribuire a contractului	5
5.2.	Informații suplimentare	6
7.	Oferta	6
7.1.	Depunerea ofertelor	6
7.2.	Conținutul ofertei propriu-zise	7
7.3.	Deschiderea ofertelor	7
7.4.	Procedura de evaluare a ofertelor	8
7.5.	Criteriile de evaluare a ofertelor	9
8.	Procedura de contestare a licitației	12
9.	Încheierea contractului de delegare a gestiunii	12

1. Generalități

Aceste instrucțiuni definesc cadrul general de desfășurare a licitației publice deschise pentru acordarea contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în municipiul Brăila.

1.1 Legislație:

Prezentele instrucțiuni au la bază prevederile HG nr. 717 din 2 iulie 2008 pentru aprobarea procedurii-cadru privind organizarea, derularea și atribuirea contractelor de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice, a criteriilor de selecție-cadru a ofertelor pentru serviciile comunitare de utilități publice și a Contractului-cadru de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice, Legea nr. 51/2006 - Legea serviciilor comunitare de utilități publice și Legea nr. 325/2006 - Legea serviciului public de alimentare cu energie termică.

În înțelesul prezentei proceduri, termenii și expresiile de mai jos se definesc după cum urmează:

a) A.N.R.S.C. - Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice;

b) delegatar - unitățile administrativ teritoriale;

c) delegat - operator licențiat de către autoritatea de reglementare competentă;

d) licitație publică deschisă - modalitatea prin care delegatarul organizează delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică;

e) ofertă - actul tehnic, economic și juridic prin care un operator economic își manifestă voința de a se angaja din punct de vedere juridic într-un contract de delegare;

f) ofertant - orice operator economic licențiat în condițiile legii, care a depus o ofertă;

Delegatarul este municipiul Brăila, prin CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA, situat în municipiul Brăila, Piața Independenței nr. 1, cod poștal 810217, județul Brăila.

Delegatarul nu va compensa ofertanții pentru nici un cost și/sau daune-interese pe care le-au suferit la pregătirea ofertelor, în cazul anulării, suspendării sau amânării procedurii.

Procedura de delegare a gestiunii se desfășoară conform următoarelor etape:

1. Publicarea anuntului licitației în Monitorul Oficial al României, Partea a VI-a, într-un cotidian de circulație națională și în unul de circulație locală
2. Obținerea documentelor licitației;
3. Depunerea ofertelor;
4. Evaluarea ofertelor;
5. Adjudecarea;
6. Contestatii - eventualele contestatii se vor soluționa în condițiile Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.
7. Semnarea contractului cu câștigătorul licitației.

2. Ofertanți eligibili - cerințe de eligibilitate

Pot participa la licitație societăți comerciale de naționalitate română sau străină, grupuri de operatori care au în obiectul de activitate activitățile ce se delegă. Un grup de operatori care depun o ofertă comună va prezenta un acord de asociere conform Formularului 3.

Dovada depunerii în termen a ofertei este data și ora înregistrării la registratura autorității contractante a coletului care conține oferta și a scrisorii de înaintare (Formular 1).

2.1 Documentele prin care se dovedește îndeplinirea cerințelor de eligibilitate sunt următoarele:

- Dovada constituirii garanției de participare (Formular 4). Documentul se prezintă în original.
- Declarație de participare (Formular 5)
- Declarație privind eligibilitatea (Formular 6)
- Declarație privind incompatibilitatea (Formular 7).
- Declarație de participare la procedura de licitație publică deschisă cu oferta independentă (Formular 8).
- Informații generale (Formular 9).
- Experiența similară (Formular 10).
- Recomandare (Formular 11).
- Angajament privind susținerea financiară a ofertantului (Formular 12).
- Angajament privind susținerea tehnică și profesională a ofertantului (Formular 13).
- Licența eliberată în condițiile legii de A.N.R.S.C., în clasa 2 sau într-o clasă superioară. Licența se prezintă sub formă de copie legalizată.
- Certificat constatator eliberat de oficiul registrului comerțului pentru operatorii români sau un document similar eliberat de autoritatea competentă din țara de origine pentru operatorii străini, în original ori copie legalizată, valabil la data deschiderii. Documentul se va prezenta în original.
- Certificate constatatoare în termen privind îndeplinirea obligațiilor exigibile de plată a impozitelor și taxelor către stat și a celor locale, precum și a contribuției pentru asigurările sociale de stat valabile la data deschiderii ofertelor (formulare-tip eliberate de autoritățile competente din țara în care ofertantul este rezident), din localitatea unde își are sediul ofertantul, în original sau copie legalizată.
- Dovada că ofertantul are o cifră medie de afaceri globală cel puțin egală cu 21 milioane lei. Cifra medie de afaceri globală se dovedește prin raportare la ultimii trei ani financiari încheiați, conform bilanțurilor contabile la 31 decembrie sau rapoartelor de audit.
- Declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal al ofertantului, din care să rezulte că tariful cu TVA pentru energia termică furnizată, propus în oferta financiară, nu depășește 354 lei/MWh
- Declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal al ofertantului, din care să rezulte că redeventa propusă în oferta financiară nu se situează sub valoarea de 66.300 euro/an.
- Declarație pe propria răspundere a reprezentantului legal al ofertantului, din care să rezulte că nu se află în una dintre situațiile prevăzute de Legea nr. 85/2006 privind procedura insolvenței, cu modificările ulterioare. Documentul se prezintă în original.

2.2. Lipsa sau neîndeplinirea condițiilor de valabilitate a documentelor prevăzute la alin. 2.1 atrage excluderea din procedura de licitație privind delegarea serviciului de alimentare cu energie termică (producere, transport, distribuție și furnizare energie termică).

2.3. Documentele emise într-o limbă străină vor fi însoțite de o traducere certificată de un traducător autorizat.

2.4. Procedura de licitație se poate finaliza numai dacă în urma publicării anunțului de participare la licitație au fost depuse cel puțin 3 oferte și cel puțin 3 ofertanți îndeplinesc criteriile de eligibilitate. În cazul în care, în urma publicării anunțului, nu au fost depuse cel puțin 3 oferte sau criteriile de eligibilitate nu sunt îndeplinite de cel puțin 3 ofertanți, delegatarul este obligat să anuleze procedura și să organizeze o nouă licitație.

3. Comisia de evaluare

Municipiul Brăila, prin Consiliul Local al Municipiului Brăila va derula procedura de delegare a gestiunii prin Comisia de Evaluare (Comisia), înființată în condițiile HG nr. 717/2008 privind aprobarea procedurii cadru pentru organizarea, derularea și atribuirea contractelor de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice, a criteriilor de selecție-cadru a ofertelor pentru serviciile comunitare de utilități publice și a Contractului-cadru de delegare a gestiunii serviciilor comunitare de utilități publice. Comisia este direct responsabilă în fața CL.

Atribuțiile comisiei de evaluare sunt în principal următoarele:

- analizarea îndeplinirii de către ofertanți a cerințelor de eligibilitate;
- analizarea și evaluarea ofertelor pe baza criteriilor de selecție;
- solicitarea în scris a clarificărilor cu privire la documentația depusă;
- întocmirea raportului de evaluare;
- întocmirea proceselor-verbale prevăzute de HG nr. 717/2008;
- desemnarea câștigătorului licitației și comunicarea către ofertanți.

4. Garanția de participare

Garanția de participare se stabilește la 200.000 Euro și este plătită în lei la cursul oficial comunicat de BNR din ziua plății, prin Ordin de plată, în contul RO75 TREZ 1512 4650 256X XXXX, cod fiscal 4205670, deschis la Trezoreria Brăila pe numele Municipiului Brăila sau prin scrisoare de garanție bancară emisă de o bancă românească sau prin orice instrument financiar precizat de lege.

În scrisoarea de garanție bancară, se va menționa explicit că se utilizează pentru participare la licitația organizată în vederea delegării serviciului public de alimentare cu energie termică în municipiul Brăila.

Ofertantul va pierde garanția de participare dacă își retrage oferta înainte de desemnarea câștigătorului sau, fiind desemnat câștigător, nu semnează contractul în termenul de valabilitate al ofertei din vina exclusivă a sa.

Garanția de participare la licitație a ofertantului declarat câștigător va fi reținută de către delegatar până la momentul semnării contractului.

Delegatarul este obligat să restituie celorlalți ofertanți garanția de participare în termen de 7 zile de la desemnarea ofertantului câștigător.

Valabilitatea scrisorii de garanție bancară trebuie să fie de minim 90 de zile de la data limită de depunere a ofertelor.

5. Informații disponibile

5.1. Documentația de atribuire a contractului

Documentele licitației pot fi obținute pe suport optic (CD) de la sediul delegatarului, prin plata sumei de 100 lei. Plata se va face prin numerar la sediul delegatarului sau prin virament în contul RO75 TREZ 1512 4650 256X XXXX, cod fiscal 4205670, deschis la Trezoreria Brăila pe numele Municipiului Brăila.

Documentația privind licitația include documentele indicate mai jos:

- I. Instrucțiuni pentru organizarea și desfășurarea licitației
- II. Formulare
- III. Caiet de Sarcini privind obligațiile minime ale ofertanților

- IV. Caietele de sarcini ale serviciului public de alimentare cu energie termică pentru fiecare componentă a acestuia: producere, transport, distribuție și furnizare
- V. Contractul pentru delegarea gestiunii
- VI. Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică al municipiului Brăila, aprobat prin HCLM nr. 217 din 2007
- VII. Indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu energie termică al municipiului Brăila, aprobat prin HCLM nr. 334 din 2011
- VIII. Lista bunurilor de retur
- IX. Studiul de oportunitate

5.2 Informații suplimentare

Ofertanții vor avea posibilitatea să adreseze în scris delegatarului întrebări referitoare la procedura de delegare de gestiune sau documentația care trebuie depusă. Aceste întrebări trebuie depuse nu mai târziu de 10 zile calendaristice înainte de limita de depunere a ofertelor (considerând data primirii la delegatar), la următoarea adresă:

Municipiul Brăila, Piața Independenței nr.1, cod poștal 810217, Brăila, ROMÂNIA – Serviciul Achizitii Publice.

Telefon: 0239 – 69 4947

FAX: 0239 – 69 2394

Prin grija Serviciului de Achizitii Publice din cadrul aparatului de specialitate, împreună cu Comisia desemnată și compartimentele de specialitate, va răspunde la toate cererile ofertanților în termen de maxim 3 zile printr-o scrisoare de prezentare a întrebărilor și răspunsurilor, care va fi trimisă către toți ofertanții, fără a dezvălui identitatea celui care a solicitat informația.

Ofertanții au opțiunea de a vizita amplasamentul gestiunii, stațiile termice, instituțiile care vor fi deservite și rețelele, în perioada cuprinsă între data publicării anunțului și 3 zile înainte de data limită de depunere a ofertei. Vizita pe amplasament se va anunța cu 2 zile lucrătoare înainte de realizarea acesteia și va putea avea loc zilnic între orele 10-15, în prezența unui delegat al autorității contractante.

6 Oferta

6.1. Depunerea ofertelor

Ofertanții vor depune ofertele până la data2013 orele 11:00. Ofertele vor fi depuse personal sau prin poștă, la registratura Primăriei Municipiului Brăila, adresa: Piața Independenței nr.1, cod poștal 810217, Brăila, ROMÂNIA.

Fiecare participant va depune doar o singură ofertă, neacceptându-se variante alternative. Plicul exterior nu trebuie să conțină semne distinctive referitoare la ofertant.

Ofertele se depun la locul, data și până la ora precizate în anunțul publicitar, în două plicuri închise și sigilate, unul exterior și unul interior, după cum urmează:

a) plicul exterior conține documentele prin care se dovedește îndeplinirea cerințelor de eligibilitate;

b) plicul interior conține oferta propriu-zisă.

Ofertele vor fi înregistrate, în ordinea primirii lor, precizându-se data și ora, în registrul "Candidaturi și oferte", ținut de delegatar la sediul său.

Pe plicul exterior se înscrie:

"Licitația pentru delegarea gestiunii serviciului de producere, transport, distribuție și furnizare energie termică în municipiul Brăila"

A NU SE DESCHIDE ÎNAINTE DE DATA2013 ORA 12.00”.

Acesta va trebui să conțină:

- scrisoare cu informații referitoare la ofertant (minimum: numele societății, numărul de înmatriculare, locul înmatriculării, sediul, capitalul social, acționarii) și o declarație de participare semnată de ofertant (Formularul 5), fără îngroșări, ștersături sau modificări;
- documentele cuprinse la pct. 2.1 din prezentele Instrucțiuni;
- plicurile conținând originalul și copia ofertei.

Dacă din documentele enumerate mai sus, după deschiderea plicului exterior, se constată lipsuri sau garanția de participare nu este conform cerințelor, oferta propriu zisă se restituie nedeschisă. În acest caz nu se pierde garanția de participare.

Pe plicul interior se înscriu numele sau denumirea ofertantului, precum și domiciliul sau sediul social al acestuia, după caz. Acest plic va conține oferta propriu-zisă.

Dacă plicul exterior nu este închis și marcat în mod corespunzător, conform cerințelor, delegatarul nu își asumă responsabilitatea pentru pierderea sau deschiderea plicului înainte de termenul stabilit.

Plicurile sigilate vor fi predate în termenul prevăzut în primul paragraf al acestui capitol. Ofertele primite și înregistrate după termenul limită de primire prevăzut în anunțul publicitar vor fi excluse de la licitație și vor fi înapoiate ofertanților fără a fi deschise.

Oferta va fi depusă în 2 exemplare, 1 original și 1 copie, în limba română. Fiecare exemplar trebuie să fie semnat de către ofertant pe fiecare pagină. În cazul neconcordanței între documentele prezentate într-o limbă străină și traducerea, oferta în limba română va prevala.

Persoana care îl reprezintă pe ofertant și care este autorizată să depună oferta va prezenta o dovadă valabilă a identității sale și va primi de la Delegatar o adeverință pentru depunerea ofertei.

6.2. Conținutul ofertei propriu-zise

Toate sumele menționate în ofertă vor fi exprimate în lei și euro. Cursul leu/euro folosit va fi cel valabil cu 30 de zile înainte de termenul de depunere a ofertelor.

Oferta trebuie să fie valabilă 90 zile de la data limită de depunere a ofertelor.

Oferta va trebui structurată în următoarele secțiuni:

- I. Declarația prevăzută de art.31, alin. (3) din HG nr. 717/ 2008
- II. Identificarea ofertantului: informații despre ofertant/prezentarea acestuia;
- III. Oferta tehnică, inclusiv referințe de specialitate pentru ofertant;
- IV. Oferta financiară, inclusiv referințe financiare pentru ofertant;
- V. Program de protecție socială și salarială;
- VI. Anexe depuse în susținerea ofertei.

Detalii ale informațiilor necesare a fi incluse în fiecare parte componentă sunt prezentate în caietul de sarcini.

6.3 Deschiderea ofertelor

Ședința de deschidere a plicurilor este publică. Pot participa ofertanții declarați eligibili care au depus ofertă. Reprezentanții ofertanților vor semna în registrul de evidență a prezenței.

După deschiderea plicurilor exterioare, comisia de evaluare elimină ofertele care nu conțin totalitatea documentelor și datelor necesare îndeplinirii criteriilor de eligibilitate și întocmește un proces-verbal, în care se va menționa rezultatul deschiderii plicurilor respective.

Deschiderea plicurilor interioare ale ofertelor reținute se face numai în cazul în care există 3 ofertanți care îndeplinesc condițiile de eligibilitate și numai după semnarea procesului-verbal de către toți membrii comisiei de evaluare și de către ofertanți.

În cazul în care nu au fost depuse cel puțin 3 oferte sau criteriile de eligibilitate nu sunt îndeplinite de cel puțin 3 ofertanți, procedura se reia prin publicarea anunțului licitației publice deschise, iar plicurile interioare se returnează fără a fi deschise.

6.4. Procedura de evaluare a ofertelor

Comisia de evaluare analizează ofertele din plicurile interioare și poate, atunci când consideră necesar, să ceară ofertanților precizări cu privire la conținutul ofertei lor.

Comisia de evaluare este legal întrunită numai în prezența tuturor membrilor.

Comisia de evaluare adoptă hotărâri în mod autonom și numai pe baza criteriilor de selecție aprobate și a ponderilor acestora.

Hotărârile comisiei de evaluare se adoptă cu majoritate simplă de voturi, opiniile diferite se motivează și se consemnează în procesul verbal. Nu se admit abțineri.

Membrii comisiei de evaluare au obligația de a păstra confidențialitatea datelor, informațiilor și documentelor cuprinse în ofertele analizate.

Comisia de evaluare poate solicita în scris ofertanților clarificări pentru demonstrarea conformității ofertei cu cerințele solicitate. Comisia de evaluare are obligația ca prin clarificările solicitate să nu determine apariția de avantaje în favoarea unui ofertant.

În cazul în care comisia de evaluare nu finalizează analiza și evaluarea ofertelor în ziua deschiderii plicurilor interioare, lucrările acesteia se consemnează în procese-verbale intermediare, pe baza cărora se întocmește raportul de evaluare.

Evaluarea ofertelor se face pe baza criteriilor de selecție aprobate de delegatar, elaborate în conformitate cu criteriile de selecție-cadru.

În cazul în care există punctaje egale între ofertanții clasati pe primul loc, departajarea acestora se va face în funcție de punctajul obținut pentru criteriul cu ponderea cea mai mare. Dacă egalitatea se menține, se va respecta același principiu al departajării după punctajul următor ca pondere.

În cazul în care evaluarea nu a condus la desemnarea unui câștigător, se va consemna această situație într-un proces-verbal, iar în termen de cel mult 45 de zile se va organiza o nouă licitație, începând cu anunțul publicitar.

Pe baza evaluării ofertelor Comisia întocmește, prin grija secretarului, un raport de evaluare cu propunerea adjudecării contractului, care se semnează de către toți membrii acesteia. Raportul de evaluare cuprinde descrierea operațiunilor de evaluare, elementele esențiale ale ofertelor depuse și motivele alegerii ofertantului câștigător sau, în cazul în care nu a fost desemnat niciun câștigător, motivele respingerii ofertelor. Fișele de punctaj distincte, conținând punctajul acordat de fiecare membru al comisiei pentru o ofertă vor fi semnate de ofertanți pentru oferta proprie.

Procese verbale intermediare vor fi depuse la dosarul delegării.

Comisia de evaluare va analiza și va evalua ofertele, va întocmi și va înainta delegatarului raportul de evaluare în termen de maximum 10 zile de la data deschiderii plicurilor exterioare, dar nu mai mult de 3 zile de la data încheierii evaluării.

În termen de 3 zile de la data încheierii evaluării, comisia de evaluare va transmite simultan tuturor ofertanților o comunicare în scris, cu confirmare de primire, referitoare la rezultatul aplicării procedurii respective.

În cazul ofertanților a căror ofertă nu a fost declarată câștigătoare, comunicarea trebuie să motiveze această decizie și să indice numele ofertantului câștigător.

În cazul ofertantului câștigător, comunicarea trebuie să precizeze faptul că oferta sa a fost declarată câștigătoare, precum și punctajul obținut.

Delegatarul atribuie prin hotărâre contractul de delegare a gestiunii ofertantului desemnat câștigător, pe baza raportului de evaluare, după împlinirea unui termen de 30 de zile de la data primirii raportului de evaluare

Dacă nici cea de-a doua licitație (desfășurată conform procedurii descrise mai sus) nu a condus la desemnarea unui câștigător, aceasta se va consemna într-un proces-verbal care va sta la baza hotărârii de recurgere la procedura de negociere directă.

Condițiile delegării prin negociere directă vor face obiectul unei proceduri distincte.

6.5 Criteriile de evaluare a ofertelor

Criteriile aplicate pentru stabilirea ofertei castigatoare vor fi urmatoarele:

Nr.crt.	CRITERIUL	Nr.puncte
1.	Capitalul social. Dacă valoarea capitalului social este în altă monedă, valoarea în lei se stabilește luând în considerare cursul de schimb comunicat de BNR pentru prima zi din luna anterioară termenului de depunere al ofertei	10
2.	Valoarea investiției	10
3.	Puterea termică totală instalată în localitățile deservite (MW)	10
4.	Pierderi procentuale in sistemele de alimentare cu energie termică deservite	10
5.	Pretul cel mai mic de producere-transport-distributie-furnizare asumat dupa punerea in functiune a sursei/ surselor noi de producere a energiei termice . (maxim 354 lei/MWh, conform caiet de sarcini)	100
6.	Durata de implementare a investitiei in sursa noua/ surse noi de producere, care nu poate fi mai mare de max.24 luni. (In aceasta perioada, pana la momentul realizarii investitiei, adjudecatarul este obligat sa asigure furnizarea energiei termice). Prin durata de implementare se intelege perioada cuprinsa intre data obtinerii autorizatiei de constructie si data punerii in functiune a sursei noi.)	80
7.	Nr. minim asumat de utilizatori noi racordati la sistemul public centralizat de alimentare cu energie termica, la urmatoarele intervale de timp de la semnarea contractului. (Acest numar de abonati va fi sustinut de capacitatea de productie a agentului termic)	90
7.1	- in primii 3 ani ;	30
7.2	- in perioada 3- 8 ani ;	25
7.3	- in perioada 8- 13 ani;	20
7.4	- in perioada 13- 18 ani;	10
7.5	- in perioada 18- 23 ani;	5
7.6	- in perioada 23- 25 ani.	0

8.	Gradul de subventionare de la bugetul local solicitat de ofertant, incepand cu data semnarii contractului. <i>Subventia maxima acordata va fi de 35% si va fi progresiv descrescatoare pe urmatoarele intervale de timp, astfel:</i>	95
8.1	- in primii 3 ani;	35
8.2	- in perioada 3-8 ani;	25
8.3	- in perioada 8-13 ani;	20
8.4	- in perioada 13-18 ani;	10
8.5	- in perioada 18-20 ani;	5
8.6	- in perioada 20-25 ani.	0
9.	REDEVENTA anuala (valoarea minima este de 66.300 euro/an).	25
10.	Personal preluat de la SC CET SA Braila	20
11.	Cheltuielile aferente lucrărilor de protecție a mediului	10
	TOTAL PUNCTAJ	460

FORMULE DE CALCUL

***criteriul 1, 2, 3**

$$\frac{V_n}{V_{max}} \times 10$$

unde:

V_n - valoarea din ofertă;

V_{max} - valoarea cea mai mare ofertată.

***criteriul 4:**

$$\frac{V_{min}}{V_n} \times 10$$

unde:

V_n - valoarea din ofertă;

V_{min} - valoarea cea mai mică ofertată.

*** criteriul 5 : $\frac{354 - V_x}{354 - V_{min}} \times 100$**

354-V_{min}

unde: V_x= valoarea cu TVA propusa de ofertant , in lei/ MWh;

V_{min}.= valoarea cu TVA cea mai mica ofertata, in lei/ MWh.

*** criteriul 6:** $\frac{24 - D_x}{24} \times 80$

24

unde: D_x = durata de realizare a investitiei, ofertata, in luni calendaristice.

*** criteriul 7:** $\frac{N_x}{N_{max}} \times n$

N_{max}

unde: N_x = numarul propus de ofertant;

N_{max} = numarul cel mai mare ofertat.

n = perioada prevazuta la pct.7.1 – 7.6. Rezultatul cumulat reprezinta punctajul obtinut la acest criteriu

*** criteriul 8:** $\frac{S_{max} - S_x}{S_{max}} \times n$

S_{max}

unde: S_{max} = 35%

S_x = subventia solicitata de ofertant,

n = perioada prevazuta la pct.8.1 – 8.6. Rezultatul cumulat reprezinta punctajul obtinut la acest criteriu

*** criteriul 9 :** $\frac{R - 66.300}{R_{max} - 66.300} \times 25$

$R_{max} - 66.300$

unde: R = redeventa ofertata (euro/an);

R_{max} = redeventa maxima ofertata (euro/an)

Daca $R = R_{max} = 66.300$, se acorda punctajul maxim.

*** criteriul 10 :** $\frac{P_x}{P_{max}} \times 20$

P_{max}

unde: P_x = nr. persoane propus de ofertant;

P_{max} = nr. cel mai mare de persoane ofertat.

*** criteriul 11:** $\frac{V_n}{V_{max}} \times 10$

unde:

V_n - valoarea din ofertă;

V_{max} - valoarea cea mai mare ofertată.

7. Procedura de contestare a licitației

Persoana care se considera vatamata intr-un drept al sau ori intr-un interes legitim printr-un act al delegatarului/comisiei de evaluare, cu incalcarea dispozitiilor legale in materia serviciilor comunitare de utilitati publice si prin nerespectarea prezentei proceduri-cadru, are dreptul de a contesta actul respectiv pe cale administrativă si/sau în justitie, in conditiile Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările si completările ulterioare.

8. Încheierea contractului de delegare a gestiunii

Delegatarul atribuie prin hotărâre contractul de delegare a gestiunii ofertantului desemnat câștigător, pe baza raportului de evaluare, după împlinirea unui termen de 30 de zile de la data primirii raportului de evaluare.

Delegatarul va invita ofertantul desemnat câștigător pentru încheierea contractului de delegare a gestiunii. Contractul va fi semnat în termen de maximum 30 de zile calendaristice de la data adoptării hotărârii privind atribuirea contractului.

Refuzul ofertantului declarat câștigător de a încheia contractul de delegare de gestiune in termenul de 30 de zile atrage după sine pierderea garanției depuse pentru participare.

În cazul în care ofertantul declarat câștigător refuză încheierea contractului, licitația publică va fi anulată, iar delegatarul va relua procedura de licitație publică de la data publicării anuntului de participare, caietul de sarcini păstrându-și valabilitatea.

Contractul de delegare de gestiune va fi încheiat în formă scrisă, în limba română, sub sancțiunea nulității absolute.

Contractul de delegare va cuprinde clauzele reglementare prevăzute în caietul de sarcini și clauzele convenite de părțile contractante în perioada de negociere a contractului, dupa caz, în completarea celor din caietul de sarcini și fără a contraveni obiectivelor delegarii gestiunii prevăzute în caietul de sarcini și va fi aprobată de Consiliul Local Municipal Braila.

PRIMAR

Dr. Ing. Aurel Gabriel Simionescu

Formulare

1. Scrisoare de înaintare.....	2
2. Împuternicire pentru reprezentarea ofertantului la ședința de deschidere	3
3. Acord de asociere în vederea participării la procedura de delegare a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică prin licitație publică deschisă	4
4. Scrisoare de garanție de participare	6
5. Declarație de participare.....	7
6. Declarație privind eligibilitatea	8
7. Declarație privind incompatibilitatea.....	9
8. Declarație de participare la procedura de licitație publică deschisă cu oferta independentă.....	10
9. Informații generale.....	11
10. Experiența similară.....	12
11. Recomandare	13
12. Angajament privind susținerea financiară a ofertantului	14
13. Angajament privind susținerea tehnică și profesională a ofertantului	15

1. Scrisoare de înaintare

A se retipări pe antetul ofertantului [firma]

OPERATORUL ECONOMIC

(denumire / sediu)

Înregistrat la sediul autorității contractante nr. _____ data _____ ora _____

SCRISOARE DE ÎNAINȚARE

Către: CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

Piața Independenței nr. 1, cod poștal 810217, Brăila, județul Brăila

Ca urmare a anunțului/invitației de participare nr. _____ din _____, privind aplicarea procedurii de licitație publică deschisă pentru atribuirea contractului „**Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila**”, noi [firma] (denumirea/numele operatorului economic) vă transmitem alăturat următoarele:

1. Documentul _____ (tipul, seria/numărul, emitentul) privind garanția de participare, în cuantumul și în forma stabilită de dumneavoastră prin documentația de atribuire;

2. Pachetul/plicul sigilat și marcat în mod vizibil, conținând, în original și 1 copie:

a) oferta

b) documentele care însoțesc oferta.

Avem speranța că oferta noastră este corespunzătoare și va satisface cerințele.

Data _____

Cu stimă,

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

2. Împuternicire pentru reprezentarea ofertantului la ședința de deschidere

A se retipări pe antetul ofertantului [firma]

ÎMPUTERNICIRE

Subscrisa [firma] cu sediul în, înmatriculată la ORC sub nr. CUI, reprezentată legal prin în calitate de împuternicim prin prezenta pe Domnul/Doamna (numele), posesor al actului de identitate (tipul actului) seria nr., emis de (emitent) la data de, cod numeric personal specimen de semnătură să ne reprezinte la procedura de licitație publică deschisă în scopul atribuirii contractului pentru:

„Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”

În îndeplinirea mandatului său împuternicitul va avea următoarele drepturi și obligații:

- Să semneze toate actele și documentele care emană de la subscrisa în legătură cu participarea la procedură
- Să participe în numele subscrisei la procedură și să semneze toate documentele rezultate pe parcursul și/sau în urma desfășurării procedurii
- Să răspundă la solicitările de clarificare formulate de comisia de evaluare în timpul desfășurării procedurii
- Să depună în numele subscrisei contestațiile cu privire la procedură

Prin prezenta împuternicitul nostru este pe deplin autorizat să angajeze răspunderea subscrisei cu privire la toate actele și faptele ce decurg din participarea la procedură.

Nota: Împuternicirea va fi însoțită de o copie a actului de identitate al persoanei împuternicite

Data _____

Cu stimă,

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

3. Acord de asociere în vederea participării la procedura de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică prin licitație publică deschisă

1. Părțile acordului :

_____, reprezentată prin_____, în calitate de _____

(denumire operator economic, sediu, telefon)

și

_____ reprezentată prin_____, în calitate de _____

(denumire operator economic, sediu, telefon)

2. Obiectul acordului:

2.1 Asociații au convenit să desfășoare în comun următoarele activități:

a) participarea la procedura de licitație publică deschisă în scopul atribuirii contractului pentru:

„Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”

organizată de CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

b) derularea în comun a contractului de delegare a gestiunii în cazul desemnării ofertei comune ca fiind câștigătoare.

2.2 Alte activități ce se vor realiza în comun:

1. _____

2. _____

... _____

2.3 Contribuția financiară/tehnică/profesională a fiecărei părți la îndeplinirea contractului de delegare este:

1. _____ % S.C. _____

2. _____ % S.C. _____

... _____

2.4 Repartizarea beneficiilor sau pierderilor rezultate din activitățile comune desfășurate de asociați se va efectua proporțional cu cota de participare a fiecărui asociat, respectiv:

1. _____ % S.C. _____

2. _____ % S.C. _____

... _____

3. Durata asocierii

3.1 Durata asocierii constituite în baza prezentului acord este egală cu perioada derulării procedurii de atribuire și se prelungește corespunzător cu perioada de îndeplinire a contractului în cazul desemnării asocierii ca fiind câștigătoare a procedurii de delegare.

4. Condițiile de administrare și conducere a asociației:

4.1 Se împuternicește SC, având calitatea de lider al asociației pentru întocmirea ofertei comune, semnarea și depunerea acesteia în numele și pentru asocierea constituită prin prezentul acord.

4.2 Se împuternicește SC, având calitatea de lider al asociației pentru semnarea contractului de delegare în numele și pentru asocierea constituită prin prezentul acord, în cazul desemnării asocierii ca fiind câștigătoare a procedurii de atribuire).

5. Înțetarea acordului de asociere

5.1 Asocierea își încetează activitatea ca urmare a următoarelor cauze:

- a) expirarea duratei pentru care s-a încheiat acordul;
- b) neîndeplinirea sau îndeplinirea necorespunzătoare a activităților prevăzute la art. 2 din acord;
- c) alte cauze prevăzute de lege.

6 Comunicări

6.1 Orice comunicare între părți este valabil îndeplinită dacă se va face în scris și va fi transmisă la adresa/adresele, prevăzute la art. 1.

6.2 De comun acord, asociații pot stabili și alte modalități de comunicare.

7 Litigii

7.1 Litigiile intervenite între părți se vor soluționa pe cale amiabilă, iar în caz de nerezolvare vor fi soluționate de către instanța de judecată competentă.

8. Alte clauze: _____

Prezentul acord a fost încheiat într-un număr de exemplare, câte unul pentru fiecare parte, astăzi(data semnării lui)

Liderul asociației: _____

ASOCIAT 1: _____

ASOCIAT 2: _____

Notă: Prezentul acord de asociere constituie un model orientativ și se va completa în funcție de cerințele specifice ale obiectului contractului/contractelor.

4. Scrisoare de garanție de participare

BANCA

.....

(denumirea)

SCRISOARE DE GARANȚIE

pentru participare cu ofertă la procedura de atribuire a contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică

Către: CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

Piața Independenței nr. 1, cod poștal 810217, Brăila, județul Brăila

Cu privire la procedura de licitație publică deschisă pentru atribuirea contractului „Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”, noi (denumirea băncii/societății de asigurări), având sediul înregistrat la (adresa băncii/societății de asigurări), ne obligăm față de CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA să plătim suma de (în litere și în cifre), la prima sa cerere scrisă și fără ca aceasta să aibă obligația de a-și motiva cererea respectivă, cu condiția ca în cererea sa, autoritatea contractantă să specifice că suma cerută de ea și datorată ei este din cauza existenței uneia sau mai multora dintre situațiile următoare:

- a) ofertantul (denumirea/numele) și-a retras oferta în perioada de valabilitate a acesteia;
- b) oferta sa fiind stabilită câștigătoare, ofertantul (denumirea/numele) nu a constituit garanția de bună execuție în perioada de valabilitate a ofertei;
- c) oferta sa fiind stabilită câștigătoare, ofertantul (denumirea/numele) a refuzat să semneze contractul de delegare în perioada de valabilitate a ofertei.

Prezenta garanție este valabilă până la data de

Parafată de Banca/societatea de asigurări (semnătura autorizată)

în ziua luna anul ...

5. Declarație de participare

A se retipări pe antetul ofertantului [*firma*]

Către: Comisia de Evaluare

Obiect: Declarația de participare la procedura de licitație publică deschisă pentru delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila

Prin prezenta confirmăm că:

1. Am efectuat investigații asupra activităților, drepturilor și activelor care fac parte din aria delegării, contractelor auxiliare și tuturor legilor relevante, acestea fiind satisfăcătoare pentru noi;
2. Am luat la cunoștință despre conținutul și valabilitatea informațiilor cuprinse în Fișa de date privind organizarea și desfășurarea procedurii de delegare și documentația justificativă;
3. La depunerea unei oferte și a participării la această procedură, acceptăm să respectăm procedurile de delegare și efectuăm acestea pe propriul risc;
4. Nu cunoaștem nici un impediment legal sau o deficiență în procedura de delegare sau despre apariția acestora până la data acestei scrisori, care ar acorda dreptul [*firma*] sau oricărei alte părți să intenteze la instanțele judecătorești orice acțiune sau altă revendicare care să atace valabilitatea acesteia. În continuare confirmăm că orice nedeazălure de către noi a unei astfel de informații va fi considerată o renunțare la dreptul nostru de a intenta o astfel de revendicare;
5. Nu am fost convingi să participăm la această procedură și nici nu ne-am bazat pe asigurări, garanții sau angajamente, altele decât cele conținute în documentația care se referă la procesul de delegare;
6. Prin această scrisoare și prin propunerea alăturată, [*firma*] se angajează, în condițiile descrise în caietul de sarcini și ofertă, pentru delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în municipiul Brăila.

Cu stimă,

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

6. Declarație privind eligibilitatea

A se retipări pe antetul ofertantului [firma]

Subsemnatul, reprezentant împuternicit al _____ denumirea/numele și sediul/adresa operatorului economic)

declar pe propria răspundere, sub sancțiunea excluderii din procedură și a sancțiunilor aplicate faptei de fals în acte publice, că:

- a) în ultimii 5 ani nu am fost condamnat prin hotărâre definitivă a unei instanțe judecătorești pentru participarea la activități ale unei organizații criminale, pentru corupție, fraudă și/sau spălare de bani.
- b) nu sunt în stare de faliment ca urmare a hotărârii pronunțate de judecătorul - sindic;
- c) mi-am îndeplinit obligațiile de plată a impozitelor, taxelor și contribuțiilor de asigurări sociale către bugetele componente ale bugetului general consolidat, în conformitate cu prevederile legale în vigoare în România sau în (țara în care este stabilit până la data solicitată).
- d) în ultimii 2 ani nu mi-am îndeplinit în mod defectuos obligațiile contractuale, din motive imputabile mie, fapt care să fi produs sau este de natură să producă grave prejudicii beneficiarului contractului;
- e) nu am fost condamnat, în ultimii 3 ani, prin hotărârea definitivă a unei instanțe judecătorești, pentru o faptă care a adus atingere eticii profesionale sau pentru comiterea unei greșeli în materie profesională.
- f) nu prezint informații false și mă angajez să prezint informațiile solicitate de către autoritatea contractantă, în scopul demonstrării îndeplinirii criteriilor de calificare și selecție.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor orice documente doveditoare de care dispunem.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Prezenta declarație este valabilă până la data de _____. (se precizează data expirării perioadei de valabilitate a ofertei)

Data _____

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

7. Declarație privind incompatibilitatea

A se retipări pe antetul ofertantului [firma]

Subscrisa [firma] cu sediul în, înmatriculată la ORC sub nr. CUI, reprezentată legal prin în calitate de ofertant la procedura de negociere directă în scopul atribuirii contractului pentru

„Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”

organizată de CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA, declar pe propria răspundere că:

a) niciunul din membrii consiliului de administrație/organului de conducere sau de supervizare și/sau niciun acționar ori asociat al S.C. [firma] nu are calitatea de soț/soție, rudă sau afin până la gradul al patrulea inclusiv cu persoane care dețin funcții de decizie în cadrul autorității contractante

b) niciunul din membrii consiliului de administrație/organului de conducere sau de supervizare și/sau niciun acționar ori asociat al S.C. [firma] nu se află în relații comerciale cu persoane ce dețin funcții de decizie în cadrul autorității contractante.

Subsemnatul declar că informațiile furnizate sunt complete și corecte în fiecare detaliu și înțeleg că autoritatea contractantă are dreptul de a solicita, în scopul verificării și confirmării declarațiilor orice documente doveditoare de care dispunem.

Înțeleg că în cazul în care această declarație nu este conformă cu realitatea sunt pasibil de încălcarea prevederilor legislației penale privind falsul în declarații.

Data _____

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

8. Declarație de participare la procedura de licitație publică deschisă cu ofertă independentă

A se retipări pe antetul ofertantului **[firma]**

I. Subsemnatul/Subsemnata,, reprezentant/reprezentanți legali al/ai **[firma]**, întreprindere/asociere care va participa la procedura de licitație publică deschisă în scopul atribuirii contractului pentru

„Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”

organizată de CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA, în calitate de autoritate contractantă, cu nr. din data de, certific/certificăm prin prezenta că informațiile conținute sunt adevărate și complete din toate punctele de vedere.

II. Certific/Certificăm prin prezenta, în numele **[firma]**, următoarele:

1. am citit și am înțeles conținutul prezentului certificat;
2. consimt/consimțim descalificarea noastră de la procedura de delegare în condițiile în care cele declarate se dovedesc a fi neadevărate și/sau incomplete în orice privință;
3. fiecare semnătură prezentă pe acest document reprezintă persoana desemnată să înainteze oferta de participare, inclusiv în privința termenilor conținuți de ofertă;
4. în sensul prezentului certificat, prin concurent se înțelege oricare persoană fizică sau juridică, alta decât ofertantul în numele căruia formulăm prezentul certificat, care ofertează în cadrul aceleiași proceduri sau ar putea oferta, întrunind condițiile de participare;
5. oferta prezentată a fost concepută și formulată în mod independent față de oricare concurent, fără a exista consultări, comunicări, înțelegeri sau aranjamente cu aceștia;
6. oferta prezentată nu conține elemente care derivă din înțelegeri între concurenți în ceea ce privește prețurile/tarifele, metodele/formulele de calcul al acestora, intenția de a oferta sau nu la respectiva procedură sau intenția de a include în respectiva ofertă elemente care, prin natura lor, nu au legătură cu obiectul respectivei proceduri;
7. oferta prezentată nu conține elemente care derivă din înțelegeri între concurenți în ceea ce privește calitatea, cantitatea, specificații particulare ale produselor sau serviciilor oferite;
8. detaliile prezentate în ofertă nu au fost comunicate, direct sau indirect, niciunui concurent înainte de momentul oficial al deschiderii publice, anunțată de autoritatea contractantă.

III. Sub rezerva sancțiunilor prevăzute de legislația în vigoare, declar/declaram că cele consemnate în prezentul certificat sunt adevărate și întrutotul conforme cu realitatea.

Data _____

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

9. Informații generale

A se retipări pe antetul ofertantului [firma]

1. Denumirea/numele:

2. Codul fiscal:

3. Adresa sediului central:

4. Telefon:

Fax:

E-mail:

5. Certificatul de înmatriculare/înregistrare (numărul înmatriculare/înregistrare, data)

6. Obiectul de activitate, pe domenii: (în conformitate cu prevederile din statutul propriu)

6.1. Activități CAEN pentru care există autorizare (se va solicita după caz, certificatul constatator conform căruia operatorul economic îndeplinește condițiile de funcționare specifice pentru activitatea CAEN în care se înscrie obiectul contractului de delegare)

7. Birourile filialelor/sucursalelor locale, dacă este cazul:

.....
(adrese complete, telefon/fax, certificate de înmatriculare/înregistrare)

8. Principala piață a afacerilor :

9. Cifra de afaceri pe ultimii 3 ani :

Anul	Cifra de afaceri anuală (la 31 dec.) lei	Cifra de afaceri anuală (la 31 dec.) echivalent euro
1.....		
2.....		
3.....		
Media anuală :		

Data

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

10. Experiența similară

A se retipări pe antetul ofertantului [firma]

1. Denumirea și obiectul contractului:

Numarul si data contractului:

Cod CPV:

2. Denumirea/numele beneficiarului/clientului:

Adresa beneficiarului/clientului:

Țara: _____.

3. Calitatea în care a participat la îndeplinirea contractului:

(se bifează opțiunea corespunzătoare)

- ☐ contractant unic sau contractant conducător (lider de asociație)
- ☐ contractant asociat
- ☐ subcontractant

4. Valoarea contractului:

a) inițială (la data semnării contractului): _____ în moneda contractului
_____ în echivalent euro

b) finală (la data finalizării contractului): _____ în moneda contractului
_____ în echivalent euro

5. Dacă au fost litigii privind îndeplinirea contractului, natura acestora și modul lor de soluționare:

_____.

6. Gama de servicii prestate în baza contractului, precum și alte aspecte relevante prin care ofertantul/candidatul își susține experiența similară:

_____.

Data _____

[Numele ofertantului]

.....

(semnătura autorizată)

Nota: Se completează fișe distincte pentru fiecare contract, care vor fi confirmate, la cererea comisiei de evaluare, prin prezentarea contractului respectiv.

11.Recomandare

BENEFICIARUL

(denumirea)

Ca urmare a colaborării și derulării unor contracte în domeniul , suntem în măsură de a face cunoscute următoarele:

Societatea noastră a derulat cu firma (*ofertantul*) următoarele lucrări/servicii/produse:

Denumirea	Contract nr./data	Data începerii	Data terminării	Observații

Alte precizări

.....

Prezentul document are caracter de recomandare și este eliberat pe baza datelor înregistrate în cadrul unității noastre.

CONDUCATORUL BENEFICIARULUI,

(*PRESEDINTE, DIRECTOR GENERAL, DIRECTOR*)

Semnatura

.....

(Numele și prenumele în clar ale persoanei care semnează, ștampila)

12. Angajament privind susținerea financiară a ofertantului

Terț susținător financiar

.....

(denumirea)

Către: CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

Piața Independenței nr. 1, cod poștal 810217, Brăila, județul Brăila

Cu privire la procedura de licitație publică deschisă pentru atribuirea contractului „Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”, noi (denumirea terțului susținător financiar), având sediul înregistrat la (adresa terțului susținător financiar), ne obligăm în mod ferm, necondiționat și irevocabil, să punem la dispoziția (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici) toate resursele financiare necesare pentru îndeplinirea integrală și la termen a tuturor obligațiilor asumate de acesta/aceștia conform ofertei prezentate și contractului de delegare ce urmează a fi încheiat între ofertant și autoritatea contractantă.

Acordarea susținerii financiare nu implică alte costuri pentru autoritatea contractantă, cu excepția celor care au fost incluse în propunerea financiară.

În acest sens, ne obligăm în mod ferm, necondiționat și irevocabil, să punem la dispoziția (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici) suma de (valoarea totală/parțială din propunerea financiară), necesară pentru îndeplinirea integrală, reglementară și la termen a contractului.

Declarăm că:

a) înțelegem să răspundem față de autoritatea contractantă pentru neexecutarea oricărei obligații asumate de (denumirea ofertantului/grupului de operatori economici), în baza contractului de delegare și pentru care (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici) a primit susținerea financiară conform prezentului angajament, renunțând în acest sens, definitiv și irevocabil, la invocarea beneficiului de diviziune sau discuțiune.

b) înțelegem să renunțăm definitiv și irevocabil la dreptul de a invoca orice excepție de neexecutare, atât față de autoritatea contractantă, cât și față de (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici), care ar putea conduce la neexecutarea, parțială sau totală, sau la executarea cu întârziere sau în mod necorespunzător a obligațiilor asumate de noi prin prezentul angajament.

c) înțelegem să răspundem pentru prejudiciile cauzate autorității contractante ca urmare a nerespectării obligațiilor prevăzute în angajament.

Prezentul reprezintă angajamentul nostru ferm încheiat în conformitate cu prevederile legale în vigoare, care dă dreptul autorității contractante de a solicita, în mod legitim, îndeplinirea de către noi a anumitor obligații care decurg din susținerea financiară acordată (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici).

Data _____

[Numele terțului susținător financiar]

.....

(semnătura autorizată)

13. Angajament privind susținerea tehnică și profesională a ofertantului

Terț susținător tehnic și profesional

.....

(denumirea)

Către: CONSILIUL LOCAL MUNICIPAL BRĂILA

Piața Independenței nr. 1, cod poștal 810217, Brăila, județul Brăila

Cu privire la procedura de licitație publică deschisă pentru atribuirea contractului „Delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Brăila”, noi (denumirea terțului susținător tehnic și profesional), având sediul înregistrat la (adresa terțului susținător tehnic și profesional), ne obligăm, în mod ferm, necondiționat și irevocabil, să punem la dispoziția (denumirea ofertantului/grupului de operatori economici) toate resursele tehnice și profesionale necesare pentru îndeplinirea integrală și la termen a tuturor obligațiilor asumate de acesta/aceștia, conform ofertei prezentate și contractului de delegare ce urmează a fi încheiat între ofertant și autoritatea contractantă.

Acordarea susținerii tehnice și profesionale nu implică alte costuri pentru autoritatea contractantă, cu excepția celor care au fost incluse în propunerea financiară.

În acest sens, ne obligăm în mod ferm, necondiționat și irevocabil, să punem la dispoziția (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici) resursele tehnice și profesionale (enumerarea resurselor din propunerea tehnică), necesare pentru îndeplinirea integrală, reglementară și la termen a contractului.

Declarăm că:

a) înțelegem să răspundem, în mod necondiționat, față de autoritatea contractantă pentru neexecutarea oricărei obligații asumate de (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici), în baza contractului de delegare, și pentru care (denumirea operatorului/candidatului/grupului de operatori economici) a primit susținerea tehnică și profesională conform prezentului angajament, renunțând în acest sens, definitiv și irevocabil, la invocarea beneficiului de diviziune sau discuțiune.

b) înțelegem să renunțăm definitiv și irevocabil la dreptul de a invoca orice excepție de neexecutare, atât față de autoritatea contractantă, cât și față de (denumirea ofertantului/grupului de ofertanți), care ar putea conduce la neexecutarea, parțială sau totală, sau la executarea cu întârziere sau în mod necorespunzător a obligațiilor asumate de noi prin prezentul angajament.

c) înțelegem să răspundem pentru prejudiciile cauzate autorității contractante ca urmare a nerespectării obligațiilor prevăzute în angajament.

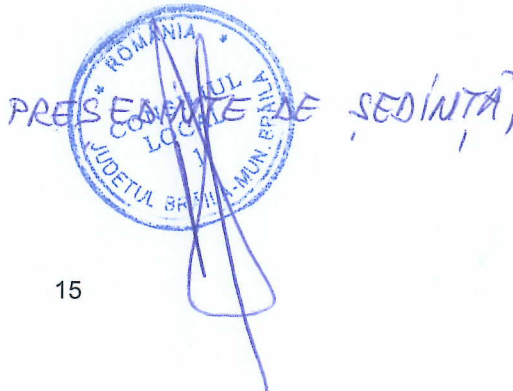
Prezentul reprezintă angajamentul nostru ferm încheiat în conformitate cu prevederile legale în vigoare, care dă dreptul autorității contractante de a solicita, în mod legitim, îndeplinirea de către noi a anumitor obligații care decurg din susținerea tehnică și profesională acordată (denumirea ofertantului/candidatului/grupului de operatori economici).

Data _____

[Numele terțului susținător tehnic și profesional]

.....

(semnătura autorizată)



**Calendarul procedurii de delegare a gestiunii serviciului
public de transport, distributie si furnizare a energiei termice in
sistem centralizat in Municipiul Braila**

ETAPA I

	Termene (zi,luna, an)	Ora	Articol din H.G.717/2008
Lansarea procedurii (publicarea anuntului in Monitorul Oficial partea a-VI-a)	Z	-	Art 21(1)
Termen limita de solicitare a clarificarilor de la autoritatea contractanta	Z+20 zile	16,00	Art 23(1) coroborat cu Art 21(3)
Termen limita de trimitere a clarificarilor de catre autoritatea contractanta	Z+25 zile	16,00	Art 23(2)
Termen limita de depunere a ofertelor	Z+30 zile	ora din anunt	Art 21(3)
Data sedintei de deschidere a ofertelor Daca nu s-au depus cel putin 3 oferte si cel putin 3 ofertanti nu indeplinesc criteriile de eligibilitate procedura se reia prin publicarea anuntului licitatiei publice deschise	Z+30 zile Z1=Z+30 zile + 5 zile	ora din anunt	Art 21(2) Art 36(3)
Data finalizarii evaluarii ofertelor si data transmiterii	Z+40 zile	-	Art 37(3)
Intocmire raportului de evaluare si informarea in scris a ofertantilor cu privire la rezultatul procedurii de atribuire	Z+41 zile	-	Art 37(11) si Art 37(12)
Sedinta CLM Braila de atribuire a contractului de delegare a gestiunii	Z+50 zile	-	Art 38
Semnarea contractului de gestiune	In max. 30 de zile de la atribuirea contractului de delegare in sedinta CLM Braila, respectiv max. Z+80 zile	-	Art 39

**Reluarea procedurii de licitatie deschisa, daca nu s-au
depus cel putin 3 oferte si cel putin 3 ofertanti nu indeplinesc
criteriile de eligibilitate**

ETAPA II

	Termene (zi, luna, an)	Ora	Articol din H.G.717/2008
Lansarea procedurii (publicarea anuntului in Monitorul Oficial partea a-VI-a)	Z1=Z+30 zile+5 zile	-	Art 21(1)
Termen limita de solicitare a clarificarilor de la autoritatea contractanta	Z1+20 zile	16,00	Art 23(1) coroborat cu Art 21(3)
Termen limita de trimitere a clarificarilor de catre autoritatea contractanta	Z1+25 zile	16,00	Art 23(2)
Termen limita de depunere a ofertelor	Z1+30 zile	ora din anunt	Art 21(3)
Data sedintei de deschidere a ofertelor In cazul in care nu a fost desemnat niciun castigator in urma celei de a doua licitatii publice deschise, procedura se continua prin negociere directa, dupa aprobarea CLM Braila	Z1+30 zile	ora din anunt	Art 21(2) Art 24(1)
Data finalizarii evaluarii ofertelor si data transmiterii	Z1+40 zile	-	Art 37(3)
Intocmire raportului de evaluare si informarea in scris a ofertantilor cu privire la rezultatul procedurii de atribuire	Z1+41 zile	-	Art 37(11) si Art 37(12)
Sedinta CLM Braila de atribuire a contractului de delegare a gestiunii	Z1+50 zile	-	Art 38
Semnarea contractului de gestiune	In max. 30 de zile de la atribuirea contractului de delegare in sedinta CLM Braila, respectiv max. Z1+80 zile	-	Art 39



 PREȘEDINTELE ȘEDINȚĂ,