



ROMÂNIA
JUDEȚUL CONSTANȚA
MUNICIPIUL CONSTANȚA
CONSILIUL LOCAL

HOTĂRÂRE

pentru modificarea și completarea Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 aprobat prin HCL nr.111/2023

Consiliul Local al municipiului Constanța întrunit în ședință extraordinară din data de 20.07.2023;

Având în vedere:

- referatul de aprobare al domnului primar Vergil Chițac înregistrat sub nr.138857/20.07.2023

- raportul de specialitate al Direcției generale urbanism și patrimoniu, Serviciul planificare urbană și mediu înregistrat sub nr.138864/20.07.2023;

- avizul Comisiei de specialitate nr.1 de studii, prognoze economico-sociale, buget, finanțe și administrarea domeniului public și privat al municipiului Constanța,

- avizul Comisiei de specialitate nr.3 pentru servicii publice, comerț, turism și agrement,

- avizul Comisiei de specialitate nr.5 pentru administrația publică, juridică, apărarea ordinii publice, apărarea drepturilor și libertăților cetățeanului,

În conformitate cu prevederile:

- art.22, alin.(1), (1¹), art.23 alin.(1) lit.a), art.24 alin.(1) lit.b), art.28 alin.(2) lit.b), alin.(21) alin.(6) din Legea nr. 51/2006 privind serviciile de utilitate publică, cu modificările și completările ulterioare,

- art.4 lit.a), art.8 alin. (2), lit.a), h), p), q) din Legea nr. 325/2006 privind serviciul public de alimentare cu energie termică, cu modificările și completările ulterioare,

-Legii nr. 31 din 1990 privind societățile comerciale, cu modificările și completările ulterioare;

- art.19 din Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat – activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023, aprobat prin HCL nr.111/2023

Luând în considerare:

- HCL nr.255/2022 privind înființarea societății Termocentrale Constanța S.R.L. în vederea preluării activelor funcționale de la Electrocentrale Constanța S.A. pentru producerea de energie termică necesară SACET al municipiului Constanța și a celor 45 de centrale termice de bloc și 3 centrale termice de cvartal pe gaze naturale aparținând domeniului public și privat al unității administrativ teritoriale municipiul Constanța;

- HCL nr.111/2023 privind aprobarea gestiunii directe a serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică a municipiului Constanța – activitatea de producere a energiei termice către societatea Termocentrale Constanța S.R.L.;

- HCL nr.246/2023 privind aprobarea solicitării către Guvernul României de preluare a activului funcțional industrial "CET Palas" situat în municipiul Constanța, bd. Aurel Vlaicu, nr.123 și trecere din domeniul public al statului și din

administrarea Ministerului Energiei, în domeniul public al municipiului Constanța;
- Hotărârii de Guvern nr. 560/2023 privind trecerea bunurilor ce compun activul funcțional Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas" din domeniul public al statului și din administrarea Ministerului Energiei în domeniul public al municipiului Constanța publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr. 566 din 22 iunie 2023;

În temeiul prevederilor art.129 alin.(2) lit.d), alin.(3) lit(d), alin.(7) lit.n) și art.196 alin.(1) lit.a) din OUG nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

H O T Ă R Ă Ș T E:

Art.I. Se modifică Anexa nr. 1- Caiet de sarcini, la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023, conform Anexei nr.1 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.II. Se modifică Anexa nr.1 - Indicatori de performanță a activității de producere a energiei termice la Regulamentul activității de producție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Constanța, din Contractul de delegare menționat la art. I, conform Anexei nr.2 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.III. Se completează Regulamentul activității de producție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Constanța la Contractul de delegare menționat la art.I, cu o nouă anexă, Anexa nr.2 - Metodologia de monitorizare a indicatorilor de performanță ai activității de producere a energiei termice, conform Anexei nr.3 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.IV. Se completează Anexa nr. 3 - Inventarul bunurilor mobile și imobile proprietate publică și privată a unității administrativ-teritoriale municipiul Constanța aferente activității de producere a energiei termice la Contractul de delegare menționat la art.I, cu o nouă anexă - "Inventarul bunurilor mobile și imobile, proprietate publică a unității administrativ-teritoriale Municipiul Constanța, aferente activității de producere a energiei termice în CET Palas", conform Anexei nr.4 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.V. Se modifică Anexa nr. 5 - Politica de preț, la Contractul de delegare menționat la art.I, în sensul că în tot cuprinsul anexei în loc de sintagma "centrale termice de bloc și centrale termice de cvartal" se va citi sintagma "centrale termice de bloc, centrale termice de cvartal și centrala CET Palas".

Art.VI. Se modifică Anexa nr. 6 - Metodologia de stabilire a compensației pentru obligația de serviciu public - activitatea de producere a energiei termice la Contractul de delegare menționat la art.I, în sensul că în tot cuprinsul anexei în loc de sintagma "centrale termice de bloc și centrale termice de cvartal" se va citi sintagma "centrale termice de bloc, centrale termice de cvartal și centrala CET Palas".

Art.VII. Se completează Contractul de delegare menționat la art.I, cu o nouă anexă, Anexa nr.8 - Contractul de vânzare-cumpărare a energiei termice produsă de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE - pentru energia termică livrată din centrala CET Palas, conform Anexei nr.5 care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.VIII. Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 aprobat prin HCL nr.111/2023 se va modifica și completa

prin act adițional conform Anexei nr.6 care face parte din prezenta hotărâre.

Art.IX. – Se împuternicește domnul Vergil Chițac, Primarul municipiului Constanța, prin aparatul de specialitate, să semneze Actul adițional la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 aprobat prin HCL nr.111/2023.

Art.X. Se aprobă asigurarea serviciului de producție a energiei termice și preparare a apei calde de consum în regim de continuitate și permanență pentru S.A.C.E.T. Constanța de către Electrocentrale Constanța S.A. prin îndeplinirea tuturor măsurilor, acțiunilor și activităților specifice permise în vederea gestiunii, inclusiv asigurarea cheltuielilor necesare activității, a necesarului de forță de muncă specializat și încasarea veniturilor rezultate din activitate, până la data la care societatea Termocentrale Constanța S.R.L. va îndeplini toate condițiile de funcționare pentru a exploata și opera activul funcțional Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas".

Art.XI - Se aprobă încheierea procesului verbal de predare – primire pentru activul funcțional Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas" între Municipiul Constanța, Termocentrale Constanța S.R.L. și Electrocentrale Constanța S.A. (bunuri detaliate, licențe, autorizații, contracte, etc) și protocolului privind transferul salariațiilor între Electrocentrale Constanța S.A. și Termocentrale Constanța S.R.L.

Art.XII. - Celelalte prevederi ale HCL nr.111/2023 rămân neschimbate.

Art.XIII. - Serviciul secretariat, relații consiliul local și administrația publică va comunica prezenta hotărâre societății Termocentrale Constanța S.R.L., Serviciului Planificare Urbană și Mediu, Direcției Generale Economico-Financiare – în vederea aducerii la îndeplinire și Instituției prefectului - județul Constanța, spre știință.

Prezenta hotărâre a fost votată de consilierii locali astfel:

26 pentru, — împotrivă, — abțineri.

La data adoptării sunt în funcție 27 consilieri din 27 membri.

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,

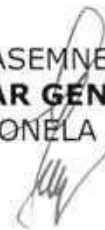
ALEXANDRU-MARIAN

 NAZIREU

CONSTANȚA

Nr. 294/21.07.2023

CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL,
FULVIA-ANTONELA DINESCU





ROMÂNIA
JUDEȚUL CONSTANȚA
MUNICIPIUL CONSTANȚA
CONSILIUL LOCAL

Anexa nr.1 la H.C.L. nr. 294/2023

CAIET DE SARCINI

**AL CONTRACTULUI DE DELEGARE DIRECTĂ A GESTIUNII SERVICIULUI
PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ ÎN SISTEM CENTRALIZAT-
ACTIVITATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE**

CUPRINS

CAP. I	3
OBIECTUL CAIETULUI DE SARCINI	3
CAP. II	3
CERINȚE ORGANIZATORICE MINIMALE	3
CAP. III	4
ACTIVITATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE DIN CADRUL SERVICIUL PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ ÎN SISTEM CENTRALIZAT	4

CAP. I

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 (SPAET), stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

ART. 2

Prezentul caiet de sarcini este elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de producere a energiei termice în sistem centralizat, cu gestiune delegată.

ART. 3

Caietul de sarcini face parte integrantă din documentația necesară desfășurării activității și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază specifice activității de producere a energiei termice.

ART. 4

(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 standardele relevante sau alte asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, 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 legătura cu desfășurarea activității.

(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 activității de producere a energiei termice și care sunt în vigoare.

ART. 5

Terminologia utilizată este cea din Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, din municipiul Constanța, prevederi specifice activității de producere a energiei termice.

CAP. II

CERINȚE ORGANIZATORICE MINIMALE

ART. 6

Operatorul activității de producere a energiei termice în sistem centralizat va 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 de specificul locului de muncă;
- c) personalul de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă a activității 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) cel puțin puterea termică minimă pentru încălzire;
- h) evidența orelor de funcționare a utilajelor principale;
- i) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum și pentru raționalizarea acestor consumuri;
- j) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată datelor referitoare la funcționarea economică a instalațiilor de producere a energiei termice din CET Palas;
- k) statistica incidentelor, avariilor și analiza acestora;
- l) lichidarea avariilor în cel mai scurt timp posibil de la producerea evenimentului, dar nu mai mult de 72 de ore;
- m) evidența orelor de funcționare a utilajelor principale din cadrul instalațiilor de producere a energiei termice;
- n) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora conform contractului de delegare a activității;
- o) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;
- p) elaborarea planurilor anuale de investiții în re tehnologizarea și modernizarea instalațiilor de producere a energiei termice pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- q) 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;
- r) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale a instalațiilor.
- s) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

ART. 7

Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului activității sunt cele cuprinse în regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat – activitatea de producere a energiei termice din Municipiul Constanța.

ART. 8

Operatorul activității de producere a energiei termice din cadrul sistemului de alimentare centralizată cu energie termică din municipiul Constanța, are obligația de a efectua întreținerea, reparațiile curente planificate și reparațiile accidentale necesare pentru exploatarea în condiții de eficiență energetică a echipamentelor instalațiilor de producere a energiei termice.

CAP. III

ACTIVITATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE DIN CADRUL SERVICIUL PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ ÎN SISTEM CENTRALIZAT

ART. 9

Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, a unităților de producere a energiei termice cuprinse în Anexa 1.

ART. 10

Caracteristicile capacităților de producere a energiei termice sunt cele din Anexa 2.

ART. 11

Principalele caracteristici: cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populație și agenți economici [MWh] și vârful de putere ce trebuie asigurat [MW] sunt cele din Anexa 3.

Art. 12

Curba clasată anuală estimată a cererii de energie termică este prezentată în Anexa 4.

Art. 13

În vederea determinării costurilor de exploatare și a personalului necesar au fost avute în vedere:

- Pentru centralele de bloc și de cvartal:
 - a) consumul propriu tehnologic de energie electrică pentru producerea energiei termice pentru fiecare tip de centrală termică. Aparatele de măsură pentru determinarea consumurilor de energie electrică pentru fiecare centrală termică de bloc sau cvartal aparțin societății de distribuție a energiei electrice zonale, E-Distribuție Dobrogea S.A.;
 - b) lista aparatelor de măsură pentru determinarea energiei termice produse, a energiei termice livrate și caracteristicile acestora, sunt prezentate în Anexa 5;
 - c) aparatele de măsură pentru recepționarea combustibilului intrați în fiecare centrală termică de bloc sau cvartal necesare determinării consumurilor de combustibil aparțin societății de distribuție a gazului natural zonal, Distrigaz Sud Rețele;
- Pentru CET Palas
 - a) consumul propriu tehnologic de energie electrică și termică, pentru producerea energiei termice într-un an calendaristic, sunt:
 - consum propriu de energie electrică: 15.760 MWh (27,5 kWh/MWh), din care, aferent pompelor de termoficare: 10.230 MWh (17,82 kWh/MWh)
 - consum propriu de energie termică: 17.786 MWh (3,10%);
 - b) descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora sunt prezentate în Anexa 6;
 - c) diagrama de variație energetică a pompelor de rețea în funcție de debitele de apă vehiculate sunt prezentate în Anexa 7;
 - d) lista aparatelor de măsură pentru: determinarea energiei termice produse și a energiei termice livrate, determinarea consumurilor de energie electrică și termică, determinarea consumurilor de combustibili CET Palas este prezentată în Anexa 8;
 - e) schema termomecanică a centralei termice conform anexei Anexa 9;
 - f) schema tehnologică ale instalațiilor de tratare a apei conform Anexa 10;
 - g) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalațiilor pentru producerea energiei termice conform Anexa 11;
 - h) schema electrică monofilară a centralei conform Anexa 12;
 - i) diagrama de reglaj în funcție de temperatura exterioară și viteza vântului conform Anexa 13;
 - j) planul de amplasare a instalațiilor în incinta centralei sunt prezente în Anexa 14;
 - k) Lista cu prescripțiile cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările în legătura cu desfășurarea activității, Anexa 15;
 - l) Lista cu reglementările obligatorii referitoare la managementul calității, protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii activității de producere a energiei termice și care sunt în vigoare, Anexa 16.

Art. 13

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;
- b) supravegherea și verificarea funcționării instalațiilor;
- c) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului, în limitele tehnologice ale instalațiilor;
- d) controlul calității agentului termic, în limitele tehnologice ale instalațiilor;
- 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 centralelor de producere a energiei termice pentru livrarea cantităților de energie termică;
- k) contractarea necesarului de combustibil pentru producerea energiei termice pentru producția contractată, conform legislației în vigoare;
- 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 comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- n) reabilitarea și re tehnologizarea 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) 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;
- p) 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.
- q) reglarea furnizării energiei termice în funcție de graficul de sarcină convenit, de comun acord cu utilizatorii

Art. 14.

Anexele 1÷16 fac parte integrantă din prezentul caiet de sarcini.

DELEGATAR ,

Direcția Generală Urbanism și Patrimoniu
Arhitect Șef
Dan Petre LEU

DELEGAT,

Director General
Monica NEACȘU

Întocmit

Anexa 1
la Caietul de sarcini

LISTA UNITATILOR DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Denumire centrala termica	Adresa	Anul punerii in functiune	Energie termica anuala produsa (MWh)	Putere termica instalata (MW)
Centrala electrică de termoficare					
1	CET Palas	Constanta, Bulevardul Aurel Vlaicu nr.123	1970	573908	148.200
Centrale termice de cvartal					
1	CT 47	Constanta,Aleea Fragilor nr.4	1998	5803.558	12.790
2	CT ENERGIA	Constanta,Str.Baba Novac nr.167	2007	1070.650	1.500
3	CT Palas	Constanta,Str.Palas nr.10,zona bloc D	2009	1829.524	2.200
TOTAL -Centrale termice de cvartal-CONSTANTA anul 2022				8703.732	16.490
Centrale termice de bloc					
1	BN 1	Constanta,Str.Baba Novac	2014	229.418	0.460
2	BN 2	Constanta,Str.Baba Novac	2014	207.348	0.460
3	BN 3	Constanta,Str.Baba Novac	2014	182.975	0.460
4	BN 4	Constanta,Str.Baba Novac	2014	178.929	0.460
5	BN 5	Constanta,Str.Baba Novac	2011	205.322	0.460
6	BN 6	Constanta,Str.Baba Novac	2011	220.369	0.460
7	BN 7	Constanta,Str.Baba Novac	2011	191.792	0.460
8	BN 8	Constanta,Str.Baba Novac	2011	198.286	0.460
9	BN 9	Constanta,Str.Baba Novac	2011	167.363	0.460
10	BN 10	Constanta,Str.Baba Novac	2014	176.253	0.460
11	BN 11	Constanta,Str.Baba Novac	2014	186.774	0.460
12	BN 12	Constanta,Str.Baba Novac	2011	211.110	0.460
13	BN 13	Constanta,Str.Baba Novac	2011	202.942	0.460
14	BN 14	Constanta,Str.Baba Novac	2011	194.312	0.460
15	BN 15	Constanta,Str.Baba Novac	2011	217.263	0.460
16	BN 16	Constanta,Str.Baba Novac	2014	208.022	0.460
17	BN 17	Constanta,Str.Baba Novac	2014	211.406	0.460

18	BN 18	Constanta,Str.Baba Novac	2014	219.177	0.460
19	CS 28	Constanta,Str.Somesului nr.28	2005	In conservare din martie 2016	0.291
20	FZ 12A	Constanta,Str.Radu Calomfirescu nr.6	2002	140.531	0.340
21	FZ 28A	Constanta,Str.Radu Calomfirescu nr.6	2004	127.884	0.340
22	OB 1	Constanta,Str.Brizei nr. 1B - Zona Faleza Sud I	2004	In conservare din mai 2017	0.291
23	OB 2	Constanta,Str.Brizei nr. 1C - Zona Faleza Sud I	2004	113.357	0.291
24	OB 3	Constanta,Str.Brizei nr. 1D - Zona Faleza Sud I	2005	In conservare din septembrie 2017	0.291
25	OB 4	Constanta,Str.Brizei nr. 1E - Zona Faleza Sud I	2005	56.821	0.291
26	OB 5	Constanta,Str.Brizei nr. 1F - Zona Faleza Sud I	2006	82.444	0.291
27	OB 6	Constanta,Str.Brizei nr. 1G - Zona Faleza Sud I	2006	144.808	0.291
28	OB 7	Constanta,Str.Brizei nr. 1H - Zona Faleza Sud I	2006	176.982	0.291
29	OB 8	Constanta,Str.Lirei nr.3A	2003	93.937	0.291
30	OB 9	Constanta,Str.Lirei nr.3B	2003	67.697	0.291
31	OZ 1	Constanta,Str.Zefirului nr.32 Zona Faleza Sud II	2005	In conservare din mai 2018	0.291
32	OZ 2	Constanta,Str.Zefirului nr.30 Zona Faleza Sud II	2005	48.532	0.291
33	OZ 3	Constanta,Str.Zefirului nr.28 Zona Faleza Sud II	2006	62.328	0.291
34	OZ 4	Constanta,Str.Zefirului nr.26 Zona Faleza Sud II	2006	72.848	0.291
35	OZ 5	Constanta,Str.Zefirului nr.15 Zona Faleza Sud II	2006	140.050	0.291
36	OZ 6	Constanta,Str.Zefirului,nr.13 Zona Faleza Sud II	2006	In conservare din noiembrie 2018	0.291
37	OZ 7	Constanta,Str.Zefirului,nr.11 Zona Faleza Sud II	2006	In conservare din septembrie 2018	0.291
38	OZ 8	Constanta,Str.Zefirului,nr.9 Zona Faleza Sud II	2006	114.640	0.291
39	OZ 9	Constanta,Str.Zefirului,nr.7 Zona Faleza Sud II	2006	176.187	0.291
40	CT Bloc 1	Constanta,Aleea Zmeurei,nr.3 lot2/2	2017	82.195	0.100
41	CT Bloc 2	Constanta,Aleea Zmeurei,nr.3 lot2/2	2017	80.069	0.100
42	CT Bloc 3	Constanta,Aleea Zmeurei,nr.3 lot2/2	2017	81.006	0.100
43	CT Bloc 4	Constanta,Aleea Zmeurei,nr.3 lot2/3	2017	77.327	0.100
44	CT Bloc 5	Constanta,Aleea Zmeurei,nr.3 lot2/3	2017	82.920	0.100
45	CT Bloc 6	Constanta,Aleea Zmeurei,nr.3 lot2/3	2017	81.931	0.100
TOTAL -Centrale termice de bloc -CONSTANTA anul 2022				5713.555	15.089

Anexa 2
la Caietul de sarcini

Tabel CET Palas

CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE

CET Palas -Constanta,Bulevardul Aurel Vlaicu nr.123				
Parametri	U.M.	CAI 3	CAF2	CAF3
Tip cazan	buc.	Cazan de abur industrial tip Vulcan	Cazan de apa fierbinte	Cazan de apa fierbinte
Anul punerii in functiune		1977	1971	1975
Anul ultimei reparatii capitale		2003	1999	2001
Anul si luna ultimei reparatii curente		Nov-17	Apr-20	Aug-16
Retimbrat in anul		2019	2022	2022
Putere instalata	MWt	49.2	49.5	49.5
Debit nominal	t/h	68	1800	1800
Debit minim tehnologic	t/h	42	1200	1200
Temperatura nominala a agentului termic	grd.C	250	Ecart 20grd.C	Ecart 20grd.C
Temperatura maxima cazan	grd.C	250	129	129
Presiune nominala agent termic	bar	16.5	2-5	2-5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN	GN
Debit nominal de combustibil	Nm3/h	4842	5366	5366
Randament de proiect	%	91	89	89
Tip apa de adaos		Apa demineralizata	Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 1**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT 47-Constanta,Aleea Fragilor nr.4					
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2	Cazan 3	Cazan 4
Tip cazan	buc.	NPR-3000	NPR-3000	NPR-3000	NPR-2000
Anul punerii in functiune		1998	1998	1998	1998
Temperatura maxima cazan	grd.C	95	95	95	95
Presiune nominala agent termic	bar	4	4	4	4
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN	GN	GN
Puterea nominala	KW	3488	3488	3488	2326
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	353	353	353	253
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	93	93	93	50
Presiune minima gaz	mbar	30	30	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata	Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 2**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT ENERGIA-Constanta,Str.Baba Novac nr.167			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	REX-75	REX-75
Anul punerii in functiune		2007	2007
Temperatura maxima cazan	grd.C	95	95
Presiune nominala agent termic	bar	4	4
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	750	750
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	179	179
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h		
Presiune maxima gaz	mbar	12.9	12.9
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 3**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Palas-Constanta, Str. Palas nr.10, zona bloc D			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VISSMANN 100 PV1	VISSMANN 100 PV1
Anul punerii in functiune		2009	2009
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	1700	500
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	230	128
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h		
Presiune maxima gaz	mbar	15	8.5
Tip apa de adaos (condens, apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 4**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 1-Constanta, Str. Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens, apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 5**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 2-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 6**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 3-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 7**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 4-Constanta, Str. Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 8**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 5-Constanta, Str. Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 9**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 6-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 10**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 7-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 11**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 8-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 12**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 9-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 13**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 10-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 14**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 11-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 15**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 12-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 16**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 13-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND	VITOROND
Anul punerii in functiune		2011	2011
Anul ultimei reparatii capitale			
Anul si luna ultimei reparatii curente			
Debit nominal	t/h		
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 17**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 14-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 18**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 15-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2011	2011
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 19**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 16-Constanta, Str. Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 20**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 17-Constanta, Str. Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 21**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

BN 18-Constanta,Str.Baba Novac			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	VITOROND 200CE 0085 B5 005	VITOROND 200CE 0085 B5 005
Anul punerii in functiune		2014	2014
Temperatura maxima cazan	grd.C	110	110
Presiune nominala agent termic	bar	6	6
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	230	230
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8	8
Presiune maxima gaz	mbar	30	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 22**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CS 28-Constanta,Str.Somesului,nr.28		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	EN 200+M32
Anul punerii in functiune		2005
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	4
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	233
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	21.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	15
Tip apa de adaos (condens,apa bruta,etc.)		Apa dedurizata

In conservare

Tabelul 23**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

FZ 12A-Constanta,Str.Radu Calomfirescu nr.6			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	PEGASUS F3 170	PEGASUS F3 170
Anul punerii in functiune		2002	2002
Temperatura maxima cazan	grd.C	95	95
Presiune nominala agent termic	bar	4	4
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	170	170
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h		
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	21.8	21.8
Presiune maxima gaz	mbar	36	36
Tip apa de adaos (condens,apa bruta, etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 24**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

FZ 28A-Constanta,Str.Radu Calomfirescu nr.6			
Parametri	U.M.	Cazan 1	Cazan 2
Tip cazan	buc.	PEGASUS F3 170	PEGASUS F3 170
Anul punerii in functiune		2004	2004
Temperatura maxima cazan	grd.C	95	95
Presiune nominala agent termic	bar	4	4
Tip combustibil	Gaze naturale	GN	GN
Puterea nominala	KW	170	170
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h		
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	21.8	21.8
Presiune maxima gaz	mbar	36	36
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata	Apa dedurizata

Tabelul 25**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 1-Constanta,Str.Brizei nr. 1B - Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2004
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8
Presiune maxima gaz	mbar	20
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

In conservare

Tabelul 26**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 2-Constanta,Str.Brizei nr. 1C- Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2004
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8
Presiune maxima gaz	mbar	20
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 27**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 3-Constanta,Str.Brizei nr. 1D - Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2005
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

In conservare

Tabelul 28**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 4-Constanta,Str.Brizei nr. 1E - Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2005
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 29**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 5-Constanta,Str.Brizei nr. 1F - Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 30**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 6-Constanta,Str.Brizei nr. 1G - Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 31**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 7-Constanta,Str.Brizei nr.1 H - Zona Faleza Sud I		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 32**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 8-Constanta,Str.Lirei nr.3A		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2003
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 33**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OB 9-Constanta,Str.Lirei nr.3B		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2003
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 34**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 1-Constanta,Str.Zefirului nr.32 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2005
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

In conservare

Tabelul 35**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 2-Constanta,Str.Zefirului nr.30 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2005
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 36**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 3-Constanta,Str.Zefirului nr.28 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 37**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 4-Constanta,Str.Zefirului nr.26 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 38**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 5-Constanta,Str.Zefirului nr.15 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 39**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 6-Constanta,Str.Zefirului nr.13 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

In conservare

Tabelul 40**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 7-Constanta,Str.Zefirului nr.11 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	14.7
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	6.1
Presiune maxima gaz	mbar	30
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

In conservare

Tabelul 41**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 8-Constanta,Str.Zefirului nr.9 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8
Presiune maxima gaz	mbar	20
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 42**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

OZ 9-Constanta,Str.Zefirului nr.7 Zona Faleza Sud II		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	TERMOSTAL
Anul punerii in functiune		2006
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	5
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	291
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	28.2
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	8
Presiune maxima gaz	mbar	20
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 43**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Bloc 1-Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot 2/2		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	ARISTON
Anul punerii in functiune		2017
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	3
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	100
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 44**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Bloc 2-Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot 2/2		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	FEROLI
Anul punerii in functiune		2017
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	3
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	124
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 45**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Bloc 3-Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot 2/2		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	ARISTON
Anul punerii in functiune		2017
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	3
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	100
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 46**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Bloc 4-Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot 2/3		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	IMERGAS
Anul punerii in functiune		2017
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	3
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	120
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 47**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Bloc 5-Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot 2/3		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	IMERGAS
Anul punerii in functiune		2017
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	3
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	120
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

Tabelul 48**CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CAZANELOR PENTRU PRODUCEREA ENERGIEI TERMICE**

CT Bloc 6-Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/3		
Parametri	U.M.	Cazan 1
Tip cazan	buc.	IMERGAS
Anul punerii in functiune		2017
Temperatura maxima cazan	grd.C	95
Presiune nominala agent termic	bar	3
Tip combustibil	Gaze naturale	GN
Puterea nominala	KW	120
Debitul maxim de combustibil	Nmc/h	
Debitul de combustibil minim tehnologic	Nmc/h	
Presiune maxima gaz	mbar	
Tip apa de adaos (condens,apa bruta etc.)		Apa dedurizata

**Cantități anuale de energie termică estimate a fi livrate
CET Palas**

Perioada LUNA	Pentru populatie MWh	Pentru agenti economici MWh	Total MWh
Aug-23	16000	1000	17000
Sep-23	16000	1000	17000
Oct-23	16900	1100	18000
Nov-23	37000	11000	48000
Dec-23	49000	14000	63000
Jan-24	48500	13500	62000
Feb-24	48000	13000	61000
Mar-24	45500	12500	58000
Apr-24	23500	6500	30000
May-24	13200	800	14000
Jun-24	12300	700	13000
Jul-24	11400	600	12000
TOTAL	337300	75700	413000

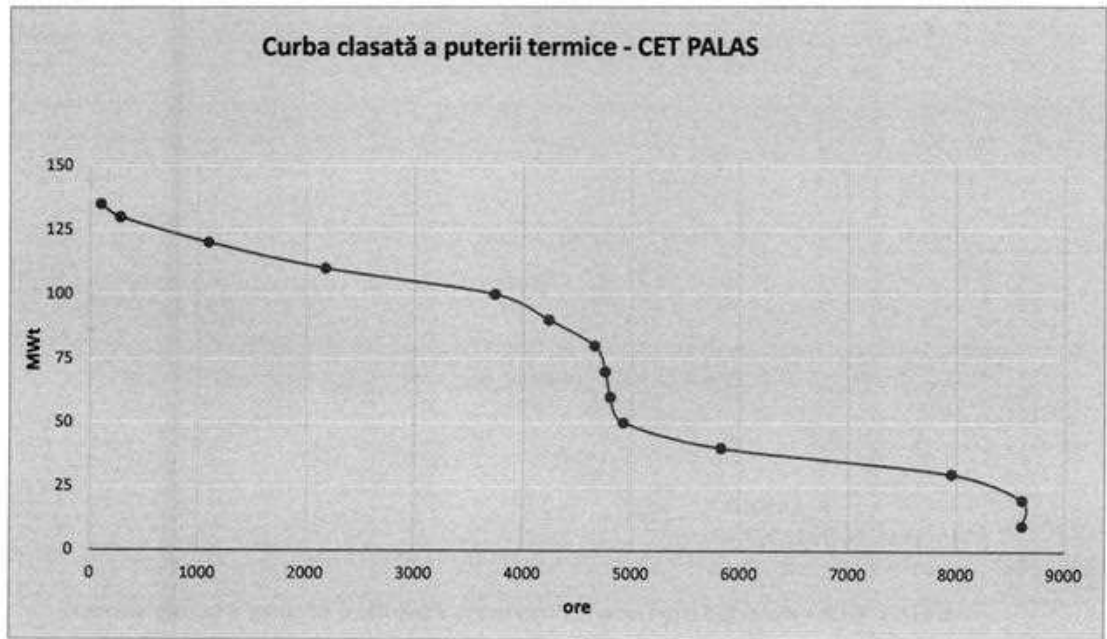
Varf de putere estimat 135 MWt

Cantități anuale de energie termică estimate a fi produse

Perioada LUNA	Centralele termice de cvartal MWh	Centralele termice de bloc MWh	Total MWh
Januarie	1912	1458	3370
Februarie	1698	988	2686
Martie	1711	990	2701
Aprilie	720	720	1440
Mai	186	149	335
Iunie	180	144	324
Iulie	186	149	335
August	186	149	335
Septembrie	180	144	324
Octombrie	231	149	380
Noiembrie	1080	576	1656
Decembrie	1339	1116	2455
TOTAL	9609	6732	16341

Anexa 4
la Caietul de sarcini

Curba clasată anuală estimată a cererii de energie termică - CET PALAS



**Anexa 5
la Caietul de sarcini**

**LISTA APARATELOR DE MASURA PENTRU DETERMINAREA ENERGIEI TERMICE PRODUSE
in centralele de cvartal si de bloc**

Nr. crt.	Centrala termica	Adresa	Tip agent termic	Instalatia	Tip Contor	Dn	Marca Contor	Debitmetru Serie	Data punerii in functiune	Data scadenta la verificare	Tip integrator	Integrator
Centrale termice de cvartal												
1	CT 47	Constanta, Aleea Fragilor nr.4	Apa fierbinte	INC	GWS	250		00790	2002	11/21/23	CF 50	97-472339
				INC adaos	WPHI	50		0034	2002	07/30/25		
				ACC	WSC	100		00GIP008012	2002	07/29/25	CF 50	98-245206
2	CT Energia	Constanta, Str.Baba Novac nr.167	Apa fierbinte	INC	Ultraflow	80		06/5104724	2008	05/31/22	Multical	4885852
				INC/RET	Ultraflow	80		06/3646706	2008	06/28/25		
				ACC	Ultraflow	65		06/3646705	2008	11/09/10	Multical	5104723
3	CT Palas	Constanta, Str.Palas nr.10 zona	Apa fierbinte	INC	Ultraflow	100		08/6383959	2009		Multical	6167369/2007
				ACC	Elsafo	40		07740734	2009		CF55	08795831
Centrale termice de bloc												
1	BN 1	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	11874017	2014	07/21/15	CF55	11135072
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11872751	2014	03/25/25	CF 55	10912988
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	11877255	2014	07/21/15	CF 55	10935643
			Apa fierbinte	ACC/S	MTH 3	50	GWF	15933221	2014	03/26/25	CF 56	10935643
2	BN 2	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	11872763	2014	07/21/15	CF55	11169661
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11878069	2014	03/26/25	CF 55	10912989
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	11877252	2014	07/21/15	CF 55	10935639
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	12884241	2014	04/06/25	CF 55	10935639
3	BN 3	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	11871164	2014	03/23/22	CF55	11135069
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11878068	2014	03/26/25	CF 55	11138928
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	11871154	2014	07/21/15	CF 55	10894905
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864395	2014	02/12/24	CF 55	10894905
4	BN 4	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	11871163	2014	03/23/22	CF55	10935629
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11872752	2014	02/03/25	CF 55	10935639
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	11871153	2014	07/21/15	CF 55	11169654
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	11872766	2014	03/26/25	CF 55	11169654
5	BN 5	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	10857209	2011	02/07/15	CF55	10935644
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11878071	2011	03/26/25	CF 55	10935630
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	10864369	2011	06/26/21	CF 55	11118372
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864392	2011	04/14/25	CF 55	11118372

6	BN 6	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	10857206	2011	07/21/15	CF 55	10935642
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864385	2011	04/01/25	CF 55	10935636
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	10864379	2011	07/21/15	CF 55	10935627
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864394	2011	04/13/25	CF 55	10935627
7	BN 7	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	10857210	2011	07/21/15	CF 55	10912987
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864373	2011	04/01/25	CF 55	11135067
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	10864370	2011	07/21/15	CF 55	11135068
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864478	2011	04/14/25	CF 55	11135068
8	BN 8	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	10864401	2011	07/21/15	CF 55	10935631
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864374	2011	04/01/25	CF 55	15323043
			Apa fierbinte	ACC/P	MTH 3	32	GWF	1933111	2011	02/26/24	CF 55	11169663
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864393	2011	04/15/25	CF55	11169663
9	BN 9	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	11868573	2011	07/21/15	CF55	11118367
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864378	2011	04/05/25	CF 55	10894898
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	10864371	2011	07/21/15	CF 55	15322997
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	11877228	2011	03/30/25	CF 55	15322997
10	BN 10	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	11868572	2014	07/21/15	CF55	10935645
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864384	2014	04/01/25	CF 55	10935635
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	11871155	2014	07/21/15	CF 55	15323002
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW	50	GWF	11872768	2014	03/30/25	CF 55	15323002
11	BN 11	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW	40	GWF	11871162	2014	07/21/15	CF 55	11135074
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864372	2014	04/05/25	CF 55	10894901
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	11871156	2014	07/21/15	CF 55	15322975
			Apa fierbinte	ACC/S	MTH 3	50	GWF	15933218	2014	11/10/24	CF 55	15322975
12	BN 12	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	10857207	2011	03/23/22	CF55	10935634
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11877251	2011	03/30/25	CF 55	15322989
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW	32	GWF	10864377	2011	07/21/15	CF 55	15322920
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864391	2011	04/09/25	CF 55	15322920
13	BN 13	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	10857211	2011	07/21/15	CF55	10935641
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864368	2011	03/30/25	CF 55	11135073
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	10864383	2011	07/21/15	CF 55	15323006
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864390	2011	04/15/25	CF 55	15323006
14	BN 14	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	10857203	2014	07/21/15	CF55	11135066
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11877254	2014	03/30/25	CF 55	11112293
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	10864388	2014	07/21/15	CF 55	10935628
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	11878087	2014	04/07/25	CF 55	10935628
15	BN 15	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	10857205	2011	07/21/15	CF55	10894904
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11872758	2011	03/30/25	CF 55	10935626
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	10864386	2011	07/21/15	CF 55	10935638
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	11877229	2011	04/07/25	CF 55	10935638
16	BN 16	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	12884233	2014	07/21/15	CF55	11169657
			Apa fierbinte	INC/S	MTW	32	GWF	14800234	2014	09/26/23	CF 55	11169653
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	11878057	2014	07/21/15	CF 55	11138898
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	12884242	2014	04/06/25	CF 55	11138898

17	BN 17	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	12884231	2014	07/21/15	CF55	11169656
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	10864380	2014	04/05/25	CF 55	11135070
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	11878064	2014	07/21/15	CF 55	11135075
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10865078	2014	04/02/25	CF 55	11135075
18	BN 18	Constanta, Str.Baba Novac	Apa fierbinte	INC/P	MTW 3	40	GWF	11878081	2014	07/21/15	CF55	11169714
			Apa fierbinte	INC/S	MTW 3	32	GWF	11872759	2014	04/05/25	CF 55	11169713
			Apa fierbinte	ACC/P	MTW 3	32	GWF	11878072	2014	07/21/15	CF 55	10935640
			Apa fierbinte	ACC/S	MTW 3	50	GWF	10864389	2014	04/02/25	CF 55	10935640
19	FZ12A	Constanta, Str.Radu Calomfirescu nr.6	Apa fierbinte	ACC	MTWI	40		20435452	2002	06/09/24	Multidata S1	21206081
				INC	WPHI	65		1577	2002	05/27/25	Multidata S1	22145263
20	FZ28A	Constanta, Str.Radu Calomfirescu nr.6	Apa fierbinte	ACC	MTWI	40		12071473	2004	12/08/25	Multidata S1	22221026
				INC	MTH 3	50		15933211	2004	12/16/20	CF 55	15323019
21	OB2	Constanta, Str.Brizei nr.1 C - Zona Faleza Sud I	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70305861	2004	03/26/23	Luxterm	3242
				INC	USECHO	40		70304381	2004	05/24/25	Luxterm	5806
22	OB4	Constanta, Str.Brizei nr.1 E - Zona Faleza Sud I	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70305746	2005	05/04/24	Luxterm	5801
				INC	MTHI	50		24661919	2005	07/28/26	Multidata S1	21316137
23	OB5	Constanta, Str.Brizei nr.1 F - Zona Faleza Sud I	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70308129	2006	05/21/25	Luxterm	5141
				INC	USECHO	50		70201387	2006	05/27/25	Luxterm	5629
24	OB6	Constanta, Str.Brizei nr.1 G - Zona Faleza Sud I	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70403988	2006	05/24/25	Luxterm	19323
				INC	USECHO	50		70302808	2006	05/27/25	Luxterm	5972
25	OB7	Constanta, Str.Brizei nr.1 H - Zona Faleza Sud I	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70304079	2006	02/12/24	Luxterm	8311
				INC	USECHO	50		70303254	2006	03/08/20	Luxterm	3293
26	OB8	Constanta, Str.Lirei nr.3 A	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70503406	2003	05/11/26	Luxterm	8669
				INC	USECHO	50		70303311	2003	07/10/19	Luxterm	10059
27	OB9	Constanta, Str.Lirei nr.3 B	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70305178	2003	07/21/24	Luxterm	10155
				INC	USECHO	40		70202313	2003	06/30/25	Luxterm	3363
				ACC	USECHO	25		70201571	2005	03/12/24	Luxterm	9891
28	OZ 2	Constanta, Str.Zefirului nr.30 - Zona Faleza Sud II	Apa fierbinte	INC	USECHO	50		70201352	2005	05/12/24	Luxterm	3256
				ACC	USECHO	25		70202281	2006	10/09/23	Luxterm	8315
29	OZ 3	Constanta, Str.Zefirului nr.28 - Zona Faleza Sud II	Apa fierbinte	INC	WSI	50		0632	2006	06/25/24	Multidata S1	22207044
				ACC	USECHO	25		70308520	2006	12/06/25	Luxterm	6714
30	OZ 4	Constanta, Str.Zefirului nr.26 - Zona Faleza Sud II	Apa fierbinte	INC	USECHO	50		70302789	2006	05/25/20	Luxterm	3117
				ACC	USECHO	25		70302406	2006	06/16/24	Luxterm	19192
31	OZ 5	Constanta, Str.Zefirului nr.15 - Zona Faleza Sud II	Apa fierbinte	INC	WPHI	50		1207	2006	06/02/25	Multidata S1	21298148

32	OZ 8	Constanta, Str. Zefirului nr.9 - Zona Faleza Sud II	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70304336	2006	09/13/26	Luxterm	8250
				INC	WPHI	50		1482	2006	05/22/22	Multidata S1	20348051
33	OZ 9	Constanta, Str. Zefirului nr.7 - Zona Faleza Sud II	Apa fierbinte	ACC	USECHO	25		70404829	2006	04/14/25	Luxterm	8675
				INC	MWN	50		14518730	2006	11/01/23	WR3	6ZRI8234807168
34	CT Bloc 1	Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/2	Apa fierbinte	ACC	USECHO	40		70306948	2017	11/08/26	Luxterm	5090
				INC	MTWI	40		20434884	2017	11/08/26	Multidata S1	21256066
35	CT Bloc 2	Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/2	Apa fierbinte	ACC	USECHO	40		70502743	2017	10/11/26	Luxterm	19202
				INC	MTW	40		00700339	2017	06/23/24	Supercal 531	11399565
36	CT Bloc 3	Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/2	Apa fierbinte	ACC	USECHO	40		70304252	2017	05/24/25	Luxterm	6292
				INC	MTWI	40		01388578	2017	08/11/26	Multidata S1	22051026
37	CT Bloc 4	Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/3	Apa fierbinte	ACC	USECHO	40		70202098	2017	05/10/25	Luxterm	10149/03
				INC	MTW	40		09010309	2017	06/30/25	Supercal 531	10470653
38	CT Bloc 5	Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/3	Apa fierbinte	ACC	USECHO	40		70501503	2017	07/06/25	Luxterm	6302
				INC	MTW	40		11627575	2017	08/25/24	Supercal 531	10470573
39	CT Bloc 6	Constanta, Aleea Zmeurei nr.3 lot2/3	Apa fierbinte	ACC	USECHO	40		70304427	2017	09/06/26	Luxterm	6973
				INC	MTW	40		15933136	2017	05/19/24	Supercal 531	11169712

Descrierea instalațiilor din CET Palas, starea fizică și gradul de automatizare a acestora

I. Secția Termomecanică

Unități de producere a energiei termice sub formă de abur industrial					
Nr. crt.	Denumire	Puterea instalată, în MWt	Combustibil utilizat	An PIF	Alte mențiuni
1	Cazan de abur industrial CAI3	49,2 (42,30Gcal/h)	Gaz natural	1977	Fabricant: Vulcan București Q = 68 t/h, p = 16,5 bar, t = 250°C, taa = 100°C Retimbrat 2019 pentru parametri actuali
2	Schimbător de căldură BSB	52,33 (45 Gcal/h)	-	2007	Fabricant: Metalica București Pinst = 45 Gcal/h
Unități de producere a energiei termice sub formă de apă fierbinte					
Nr. crt.	Denumire	Puterea instalată, în MWt	Combustibil utilizat	An PIF	Alte mențiuni
1	Cazan de apă fierbinte CAF2	49,5 (42,56Gcal/h)	Gaz natural	1971	Tip 4 Vulcan, t min apă intrare = 55°C t max apă ieșire = 129°C Retimbrat 2022 pentru parametri actuali
2	Cazan de apă fierbinte CAF3	49,5 (42,56Gcal/h)	Gaz natural	1975	Tip 4 Vulcan, t min apă intrare = 55°C t max apă ieșire = 129°C Retimbrat 2022 pentru parametri actuali
3	Instalație de pompare a apei fierbinți în rețea				Realizată într-o singură treaptă de pompare și amplasată în incinta CET PALAS

- Instalația de pompare a apei fierbinți în rețea
Este realizată într-o singură treaptă de pompare și amplasată în incinta CET PALAS, compusă din 5 pompe Aversa TD 18, mono-etajate, cu rotor radial închis.
Pompele au următoarele caracteristici:
 - Debit $\leq 4.000 \text{ m}^3/\text{h}$
 - Presiune $\leq 25 \text{ bar}$
 - Temperatura $\leq 160^\circ\text{C}$
 Automatizarea instalației de pompare constă în anclanșarea automată a rezervei, în cazul declanșării pompei aflate în funcție, sau când presiunea pe tur scade sub o valoare presetată.
- Circuitul de răcire, format din:
 - 2 turnuri de răcire în contracurent (aerul circulă ascendent, iar apa descendent) cu înălțimea de 55m, o suprafața irigată de $1470 \text{ m}^2/\text{turn}$ și un debit nominal de apă de răcire de $10.000 \text{ m}^3/\text{h}$ fiecare, iar sistemul de răcire este format din PVC ignifugat;
 - 4 pompe pentru pomparea apei de răcire;

- 2 conducte de aducțiune ($\Phi = 1600\text{mm}$);
- 2 conducte de refulare ($\Phi = 1000\text{mm}$);

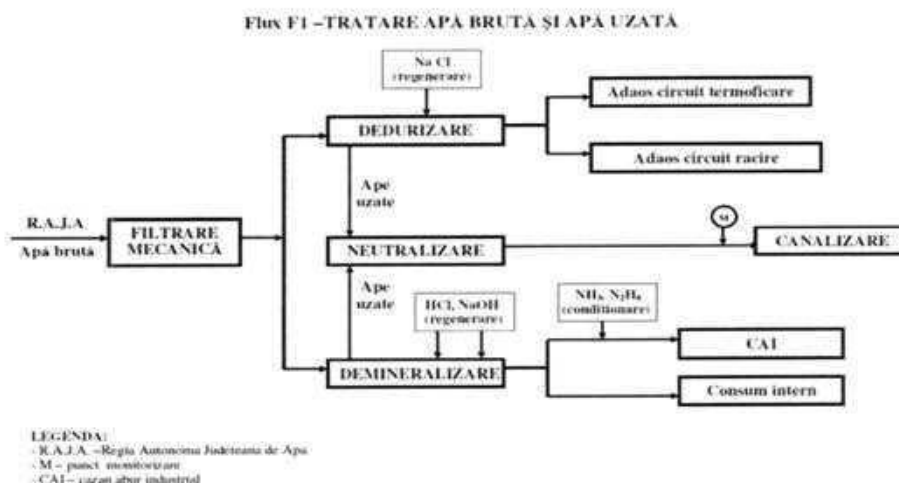
II. Secția Chimică

Stația de tratare chimică a apei, formată din:

- Gospodăria de reactivi tehnici:
 - 3 cisterne orizontale, protejate antiacid cu capacitate de 63 mc fiecare, prevăzute cu captatoare de vapori, pentru stocare HCl;
 - 4 cisterne cu capacitate de 63 mc fiecare pentru stocare NaOH;
 - 7 bazine subterane placate cu cărămidă antiacidă pentru stocare NaCl;
 - 2 rezervoare cu capacitate de 10mc/buc pentru stocare saramură.
- Instalația de pretratare, formată din:
 - 7 filtre mecanice orizontale cu cărbune activ și nisip-cuarț pentru reținerea suspensiilor și a clorului liber;
 - 4 rezervoare de apă brută (3 x 100 mc și 1 x 5.000 mc).
- Instalația de demineralizare, formată din:
 - 7 linii de demineralizare de 100 mc/h. Fiecare linie are în componență 2 filtre cationice H_0 , respectiv H_1 , 2 filtre anionice OH_1 , respectiv OH_2 , un filtru cu pat mixt și 4 degazori de CO_2 ;
 - 2 rezervoare de 160 mc fiecare pentru apă decarbonată;
 - 4 rezervoare de stocare apă demineralizată nefinisată (2 x 160mc și 2 x 1.000mc);
 - 5 pompe pentru introducerea apei demineralizate nefinisate în instalația de finisare;
- Instalația de finisare formată din:
 - 7 filtre cu pat mixt unde are loc finisarea apei demineralizate.
- Instalația de dedurizare, formată din:
 - 4 filtre cu regim de debit de 100 – 140 t/h cu masă Na^+ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 14 mc
 - 4 filtre cu regim de debit de 80 – 100 t/h cu masă Na^+ - cationică Purolite și volum de masă ionică de 8 mc, pentru obținerea apei dedurizate utilizate pentru adaos în circuitele termice
- Instalație de neutralizare ape uzate, formată din:
 - 2 bazine subterane, cauciucate la interior, cu o capacitate de 250 mc/buc, prevăzute cu 4 agitatoare electrice (2 pentru fiecare bazin);
 - 3 rezervoare de stocare ape cu pH acid (<6) sau alcalin (>9) cu o capacitate de 500 mc, de unde vor fi utilizate ca ape de neutralizare pentru apele acid sau alcaline, după caz.

Regenerarea masei ionice se face cu soluție de NaCl 10%, preparată în gospodăria de sare.

Schema fluxului F1 – tratare apă brută și apă uzată.



III. Secția Electrică

Stația electrică de 110 kV:

- Serviciul de conexiune pentru distribuitorul E-Distribuție Dobrogea S.A.,
- Pentru asigurarea serviciilor interne ale centralei, în stația 110 kV sunt conectate două transformatoare coborâtoare 110/6 kV care alimentează stațiile de 6 și 0,4 kV ale centralei.

- Alimentarea cu energie electrică a centralei este realizată astfel:

1. Zona Înaltă Tensiune

Punctul de alimentare este Stația 110kV CET Palas.

La bara de 110kV (4 sisteme de bare) sunt conectate toate elementele de înaltă tensiune:

- 9 linii 110kV (7 LEA+2 LES conexiune cu sistemul energetic),
- 4 celule cuplă,
- 4 celule de măsură,
- 2 celule trafo, TGA, TGB, care sunt pentru alimentarea centralei din bara de 110kV prin cele 2 trafo de 110/6kV 25MVA.

2. Zona Medie Tensiune

Barele de medie tensiune este formată astfel:

- din secundar trafo de servicii generale (TGA și TGB 110/6kV 25MVA) – energia preluată din bara de 110kV;
- sosirile de 6kV ale trafo ajung în stațiile de 6kV ale centralei care sunt amplasate în funcție de nevoile tehnologice;
- din stațiile de 6 kV sunt alimentați consumatorii de medie tensiune ai centralei cu puteri mai mari de 250kW (motoare și transformatoare de 6/0,4kV).

3. Zona Joasă Tensiune

Alimentarea pe joasă tensiune 0,4kV, se face în sistem închis, punctual (fără legătura cu exteriorul), din transformatoare de 6/0,4kV.

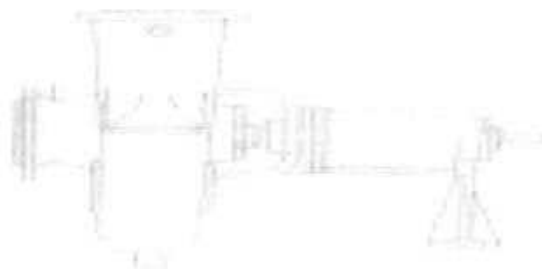
- punctele de alimentare de joasă tensiune alcătuiesc un sistem de distribuție închis astfel:
- transformatoarele de 6/0,4kV sunt amplasate în teren funcție de necesitățile tehnologice ale centralei;
- sosirile de 0,4kV ale trafo 6/0,4kV ajung în tablouri principale de 0,4kV în zonele tehnologice unde există consumatori individuali specifici proceselor tehnologice cu puteri mai mici de 250kW.

Instalațiile prezentate mai sus au gradul de automatizare prevăzut în legislația în vigoare. Aceste automatizări fac parte integrantă din fiecare instalație prezentată mai sus, încă din faza de proiectare, montaj și punere în funcție.

S.C. AVERSA S.A.

**TD**

18

**Caracteristici constructive**

Montajată
 Orizontală
 Carcasă spersă simplă sau dublă,
 sectionată radial
 Rotor radial închis, montat în consolă

Diametru refulare: 300 - 400 mm

Performanțe

Q = 850 - 4000	m ³ /h
H = 50 - 130	m
p = 25	bar
f = 160	°C
n = 960 - 1450	min

Lichide

Lichide: durate sau ulei încălzite fără
 conținut abraziv, necorozive: apă caldă,
 apă industrială: apă tratată, condens

Anexa 8
la Caietul de sarcini

Detalii privind mijloacele de măsurare a fluxurilor de energie intrate (combustibil, apă, energie electrică) și ieșite (energie termică,) din CET Palas

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
Magistrala 1 apa fierbinte Mag I	Sistem de masura compus din:						
	Calculator CES cod 1112	126	2003	ACK Pascani			
	Traductor presiune diferentiala Tip STD 924 (tur)	151	2000	Honeywell/STD 924	Δp	0-17,5	KPa
	Traductor presiune diferentiala Tip STD 924 (retur)	363	2000	Honeywell/STD 924	Δp	0-25	KPa
	Termorezistenta + adaptor Tip Pt 100 (tur)	247	2003	Pt100/ACK Pascani	temp.	0-500	grd. C
	Termorezistenta + adaptor Tip Pt 100 (retur)	202	2003	Pt100/ACK Pascani	temp.	0-500	grd. C
	Diaphragma (tur - retur)						
Magistrala 2 apa fierbinte Mag II	Sistem de masura compus din:						
	Calculator CES cod 1112	125	2003	ACK Pascani			
	Traductor presiune diferentiala Tip STD 924 (tur)	172	2000	Honeywell/STD 924	Δp	0-17,5	KPa
	Traductor presiune diferentiala Tip STD 924 (retur)	122	2000	Honeywell/STD 924	Δp	0-25	KPa
	termorezistenta + adaptor Tip Pt 100 (tur)	215	2003	Pt100/ACK Pascani	temp.	0-500	grd. C
	Termorezistenta + adaptor Tip Pt 100 (retur)	243	2003	Pt100/ACK Pascani	temp.	0-500	grd. C
	Diaphragma (tur - retur)						

Boiler termoficare

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
Boiler semibaza 3 BSB	Debit	1002	2007	Honeywell/STD 924	debit	0-2000	t/h
	Temp.apa intrare - termorezistenta	193		Pt 100/ACK Pascani	temp.	0-160	grd.C
	Temp.apa iesire - termorezistenta	111		Pt 100/ACK Pascani	temp.	0-160	grd.C

CAI 3

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
CAI 3	Ap. indicator	004	2003	MIU 04 Rom	debit	0-142	t/h
	Traductor Δ p	A3C4948	2003	FKK W35 Japonia	abur	0-100	Kpa
	Aparat indicator - inregistrator	202650	2009	JIR Japonia	temp.	-	-
	Termorezistenta	TE 201	2009	Pt 100 CAOM Rom	abur	0-400	grd.C
	Aparat indicator - inregistrator	202450	2009	DIGITAL C.E.	presiune	-	-
	Traductor de presiune	A3C4964	2009	FKP Japonia	abur	0-28	bar

CAF 2-3

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
CAF 2	Ap. indicator	3428	2003	CHESEL	debit	0-2500	t/h
	Traductor Δ p	A3C4930	2003	FKK W35 Japonia	apa	0-25	Kpa
	Aparat indicator - inregistrator	330455	2003	HRA Japonia	temp.	-	-
	Termorezistenta	9405	2003	Pt 100 CAOM Rom	apa intrare	0-200	grd.C
	Aparat indicator - inregistrator	330455	2003	HRA Japonia	temp.	-	-
	Termorezistenta	9394	2003	Pt 100 CAOM Rom	apa iesire	0-200	grd.C
CAF 3	Ap. indicator	3427	2007	CHESEL	debit	0-2500	t/h
	Traductor Δ p	A3C14948	2007	FKK Fuji Japonia	apa	0-25	Kpa
	Aparat indicator - inregistrator	330454	2003	HR 700 Japonia	temp.	-	-
	Termorezistenta	2204	2003	Pt 100 CAOM Rom	apa intrare	0-200	grd.C
	Aparat indicator - inregistrator	330454	2003	HR 700 Japonia	temp.	-	-
	Termorezistenta	8854	2003	FKP Japonia	apa iesire	0-200	grd.C

Traductoare apa

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
Traductor apa bruta	Videograf Abb	N130091/4/2	2008	ABB-SM12	temp.	0-50	grd.C
	Termorezistenta	8011	2008	Pt 100 CAOM Rom	apa intrare	0-50	grd.C
Q DEDU Fir 1	Videograf	8573	2008	VR 18 CHINA	Debit apa	0-225	t/h
	Traductor Δ p	J86b2206	2008	Hong Qi China	Δ p	0-320	Kpa
Q DEDU Fir 2	Videograf	8573	2008	VR 18 CHINA	Debit apa	0-300	t/h
	Traductor Δ p	J86b2207	2008	Hong Qi China	Δ p	0-6750	mmH2O
Q DEDU Fir 3	Videograf	J8577	2008	VR 18 CHINA	Debit apa	0-500	t/h
	Traductor Δ p	8060834	2007	Hong Qi China	Δ p	0-3000	mmH2O

Aparate de masura debit gaze naturale statie pompare la intrarea in CET

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
SRS 7 FIR 1 GF1	Sistem tip SMF de masura a volumelor de gaze compus din:				debit gaz	0-70000	m3/h
	Disp. Specializat tipSMF 3000	020	2008	ACK Pascani			
	Termorezistenta Pt500	3598	2008	ACK Pascani/Pt500	temp.	0-150	grd. C
	Diafragma FAST	0119	2008				
SRS 7 FIR 2 GF2	Sistem tip SMF de masura a volumelor de gaze compus din:				debit gaz	0-35000	m3/h
	Disp. Specializat tipSMF 3000	022	2008	ACK Pascani			
	Termorezistenta Pt500	3599	2008	ACK Pascani/Pt500	temp.	0-150	grd. C
	Diafragma FAST	021	2008				

Energie termica pentru incalzire incinte

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
Q incalzire	Contor energie termica	1144	2012	ACK Pascani	en. term		GJ
	Traductor presiune diferentia			Honeywell/STD 924	Δp	0-20	KPa
	Tip STD 924 (tur)	134					
	Termorezistenta tip Pt 100 (tur)	3516		Pt100/ACK Pascani	temp.	0-500	grd. C
	Termorezistenta tip Pt 100 (retur)	3519		Pt100/ACK Pascani	temp.	0-500	grd. C
	Diafragme				Debit apa	6,1- 31,4	m3/h

Aparate de masura debit gaze naturale agregate CET

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
CAI 3	Aparat indicator			POINTAX C.E.	debit gaz	0-10000	Nm3/h
	Aparat contorizare			UNIOP C.E.			
	Traductor Δ p	7CQ0043	2001	Endress-Hausser/PMD 230	Δp	0-3,5	Kpa
CAF 2	Aparat indicator			POINTAX C.E.	debit gaz	0-16000	Nm3/h
	Aparat contorizare			UNIOP C.E.			
	Traductor Δ p	7CQ0042	2001	Endress-Hausser/PMD 230	Δp	0-7,5	Kpa
CAF 3	Aparat indicator			POINTAX C.E.	debit gaz	0-10000	Nm3/h
	Aparat contorizare			UNIOP C.E.			
	Traductor Δ p	7CQ0043	2001	Endress-Hausser/PMD 230	Δp	0-3,5	Kpa

Gazcromatograf de proces

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
La statia SRS7	Gazcromatograf de proces NGC 820	32000447	2008	ABB INC SUA	put.calorif		Kcal/m3

Aparate de masura energie electrica

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
TGA-110KV	ZMU 2002 100/V3, 5A	77425368	2003	Landis+Gyr, Elvetia aprob.model160/2003	E.E.	const. citire=1 ct.imp=26400imp/KWh	KWh
TGB-110KV	ZMU 2002 100/V3, 5A	77425369	2003	Landis+Gyr, Elvetia aprob.model160/2003	E.E.	const. citire=1 ct.imp=26400imp/KWh	KWh

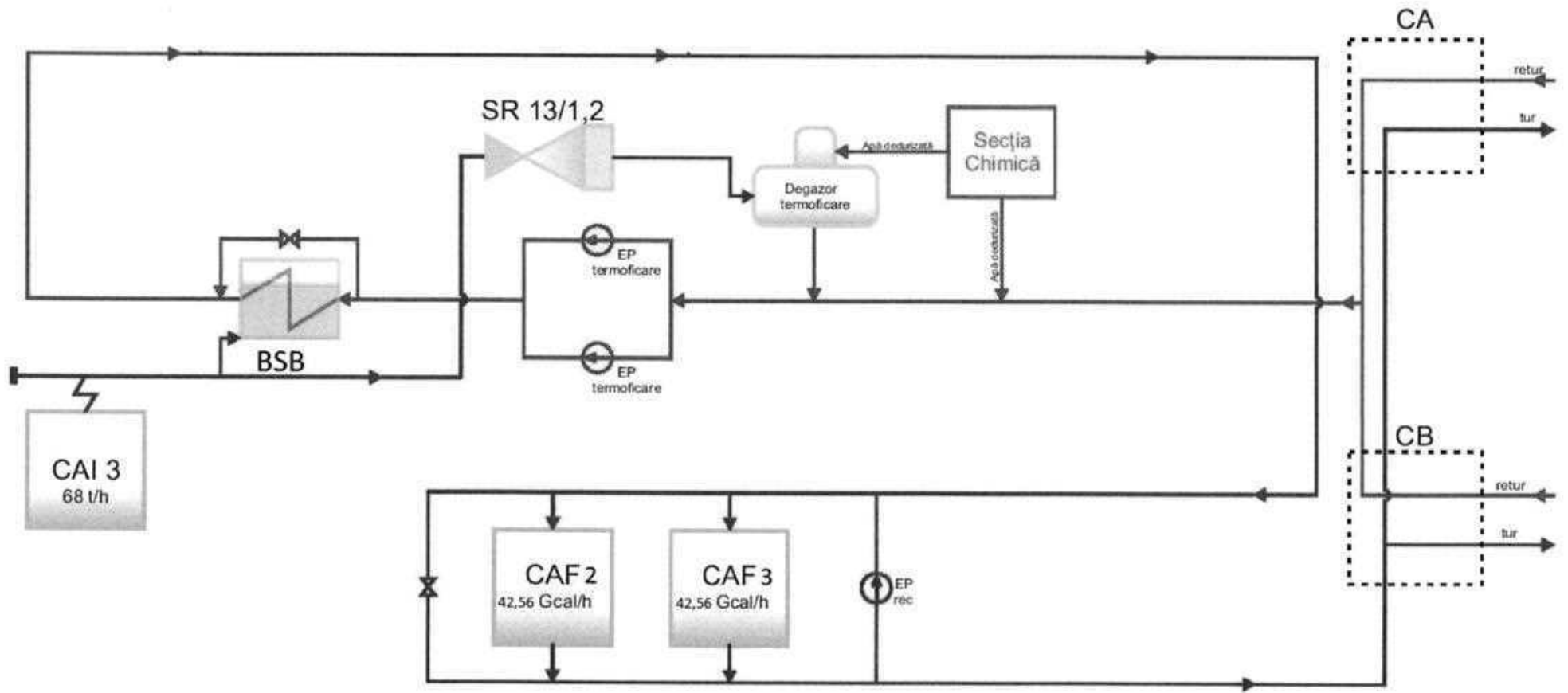
Aparate de masura energie electrica pompe termoficare

Identificator in schema termomecanica simplificata	Descriere	Serie	An instal.	Producator/Model	Serviciu flux de energie masurat	Iesire	
						domeniu de valori	unitate de masura
Pompe termoficare (5buc)	Multimetre DMK 32 Lovato	nu au serie	2003	multimetre DMK 32/Lovato	e.e.	gestioneaza 238 mar.	

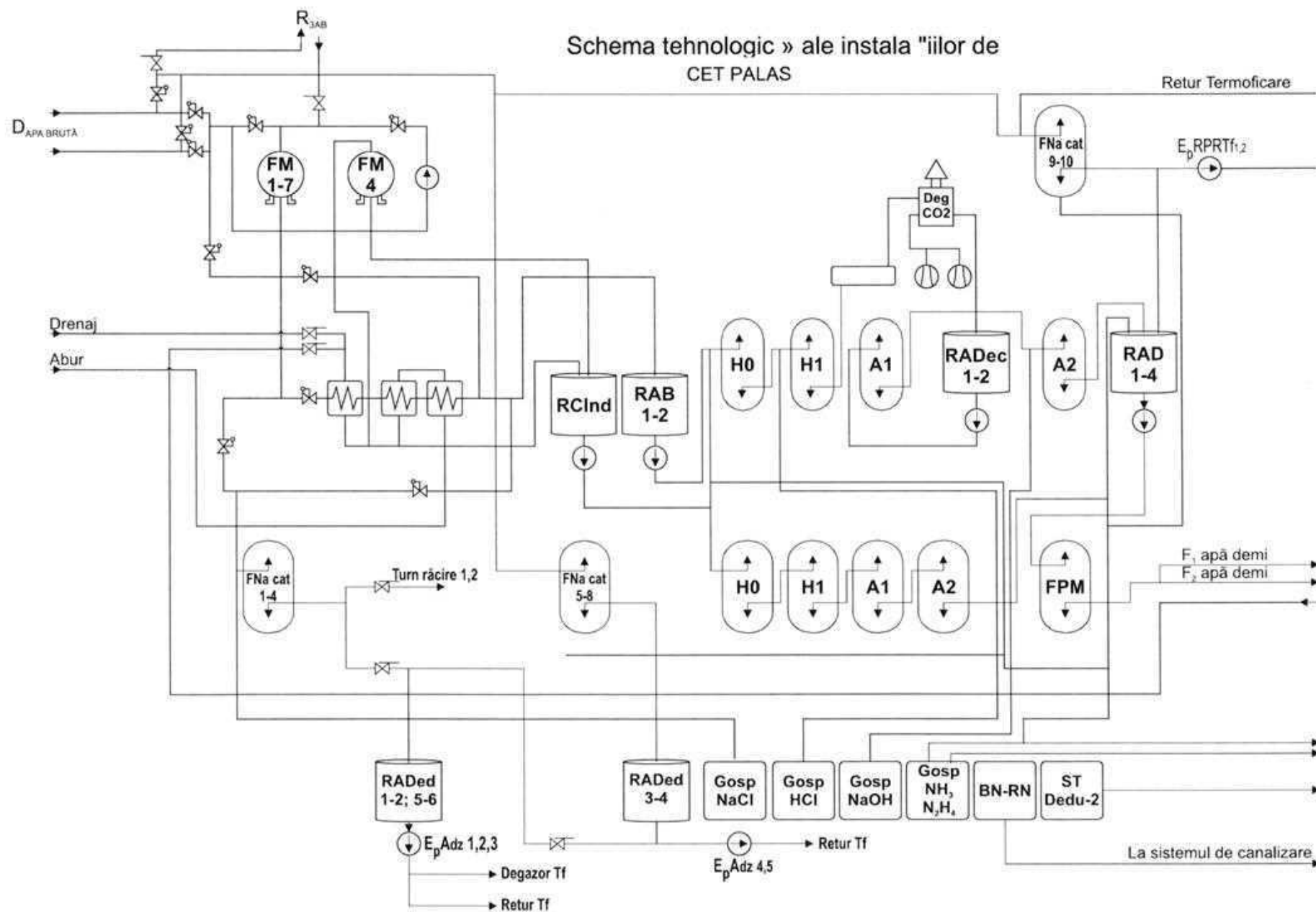
Obs: Multimetrele DMK 32 sunt folosite ca aparate de inregistrare, afisare si transmitere date si pentru aplicatia SCADA

Aparatele de măsură pentru apă, gaze naturale și energie electrică folosite la decontarea facturilor de utilități aparțin furnizorilor/distribuitorilor.

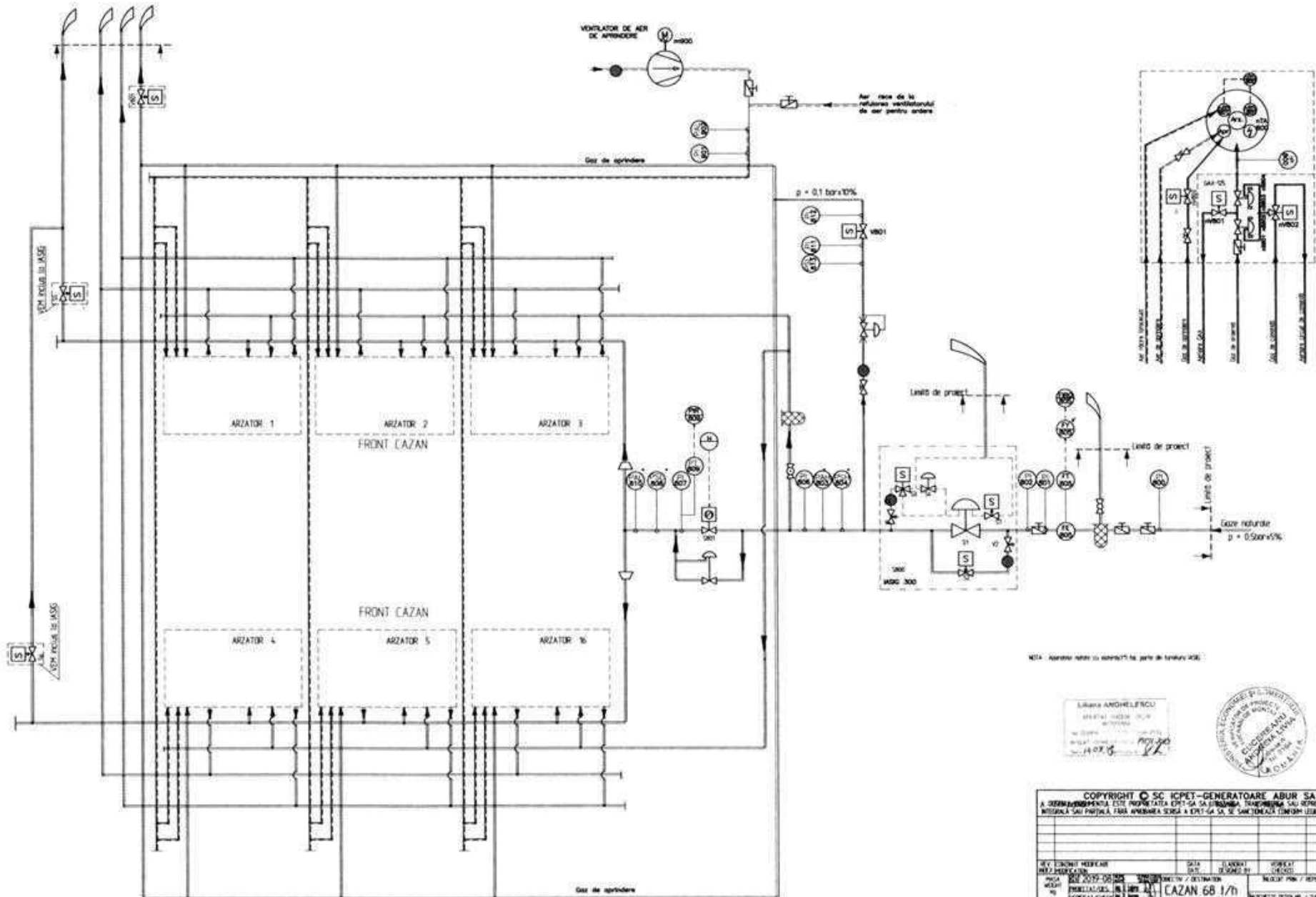
SCHEMA TERMICĂ DE PRINCIPIU CET PALAS



Schema tehnologic » ale instala "iilor de
CET PALAS



Nota: Documentul este de proprietate a SC IPET SA. Orice reproducere sau utilizare ulterioara fara acord scris este strict interzisa. In cazul in care este necesara reproducerea sau utilizarea ulterioara a acestui document, este necesara obtinerea acordului scris de la SC IPET SA.



NOTA: Aparatul este cu certificate de conformare CE.

LIVIANA ANDRHELENCU
INGENIER
Nr. 018/15
14.05.15



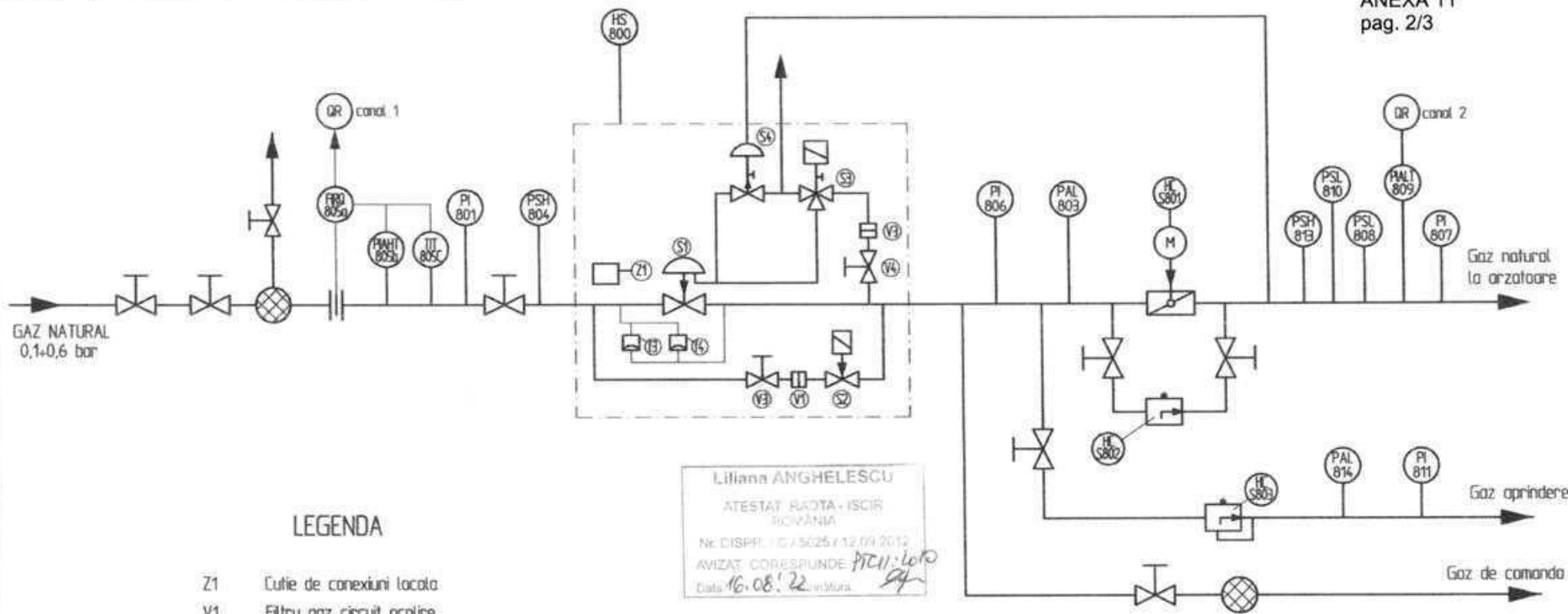
COPYRIGHT © SC IPET-GENERATOARE ABUR SA
 A ORICAREI REPRODUCERE ESTE PROHIBITA FARA SAJUBMISA TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA
 MISCAREA SAU PARTIALA, FARA AMBAMBA SERIA A ESTI-GA SA, SE SANCIONEAZA CONFORM LEGII NR. 84/2014

PROIECTANT	DATA	LUNGA	PROIECT	PROIECT
REVISOR	DATA	TRAIOR	PROIECT	PROIECT
PROIECTANT	DATA	TRAIOR	PROIECT	PROIECT
PROIECTANT	DATA	TRAIOR	PROIECT	PROIECT

PRODUCATOR: SC IPET SA
 MODEL: CET PALAS
 SERIA: 014/19/SC351-001

Penru documentațiile provenite din înregistrări pe CI care nu sunt autentificate prin semnătura autorului, acestea sunt valabile numai dacă în arhiva beneficiarului se află documentațiile identice editate pe suport de ozon/hârtie care poartă semnătura autorului, S.C. ICPEI-GENERATOARE ABUR SA.

ANEXA 11
pag. 2/3



LEGENDA

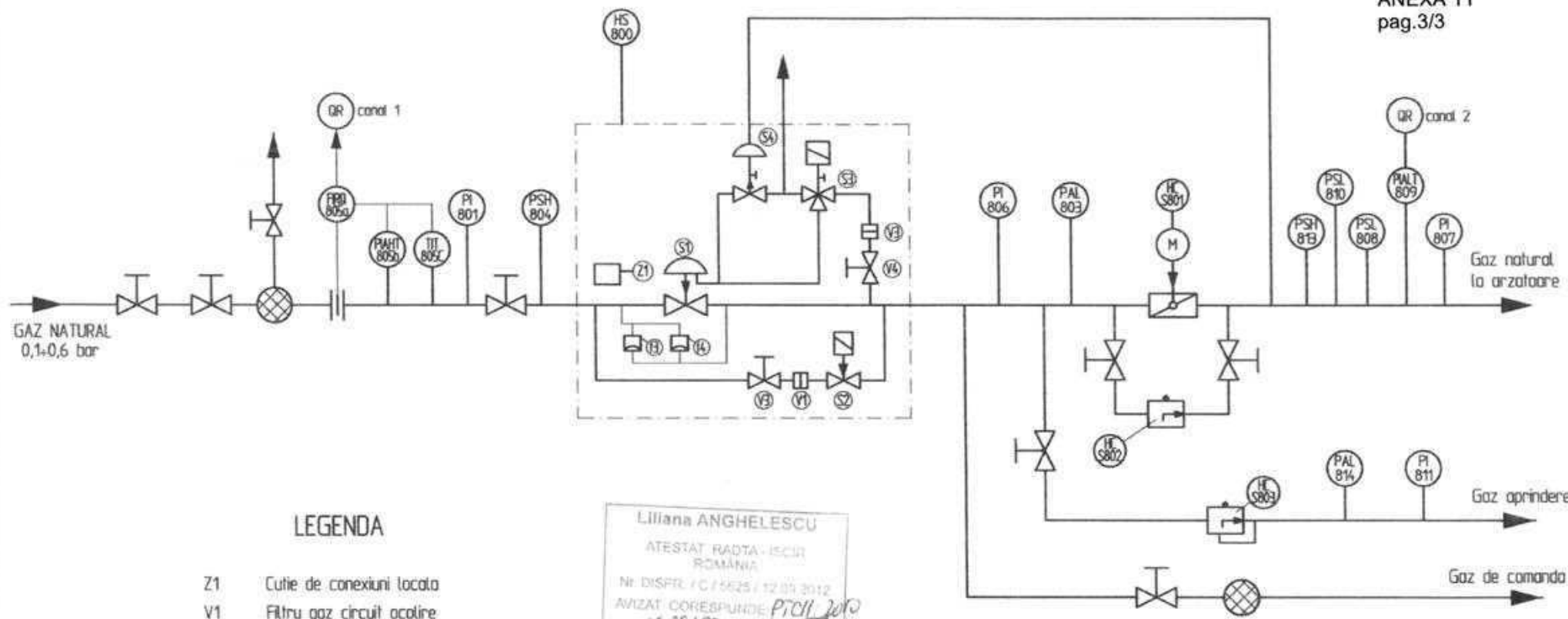
- Z1 Cutie de conexiuni locata
- V1 Filtru gaz circuit acofire
- V2 Robinet inchidere circuit acofire
- V3 Filtru gaz circuit comanda
- V4 Robinet inchidere circuit comanda
- S1 Robinet de inchidere rapida cu actionare pneumatica
- S2 Robinet electromagnetic circuit acofire
- S3 Robinet electromagnetic circuit comanda
- S4 Robinet pneumatic de min. pres. gaz
- F3 Traductor control umplare
- F4 Traductor control etansare instalatie

Liliana ANGHELESCU
ATESTAT RADTA-ISCIR
ROMANIA
Nr. DISPR. / G / SC25 / 12.09.2012
AVIZAT CORESPUNDE *PIU-1010*
Data: 16.08.22 *infirma SA*



COPYRIGHT © SC ICPEI-GENERATOARE ABUR SA DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA ICPEI-GA SA. UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALĂ SAU PARȚIALĂ, FĂRĂ APROBAREA SCRISĂ A ICPEI-GA SA, SE SANCTIONEAZĂ CONFORM LEGII Nr. 8/1996.					
A	Completare	2022-08	ing. L. Andrei	ing. D. Avram	ing. A. Bosino
REV. INDEX	CONTINUT MODIFICARE / MODIFICATION	DATA DATE	ELABORAT / DESIGNED BY	VERIFICAT / CHECKED	APROBAT / APPROVED
MASA / WEIGHT	DATE / 2022-07	PROIECTAT / DESIGNED BY	ing. L. Andrei	INLOCUIT PRIN / REPLACED BY	
VERIFICAT / CHECKED	ing. D. Avram	APROBAT / APPROVED	ing. A. Bosino	INLOCUIESTE DESEN NR. / SUBSTITUTION FOR	
DENUMIRE CODIFICATĂ / SUBJECT		PROVINE DIN / DEVELOPED FROM		NR. TABEL DE COMPONENTĂ / PART. LIST. NO.	
 SCDT-SPC		DENUMIRE / DESIGNATION SCHEMA P&I CIRCUIT GENERAL DE GAZE NATURALE			
		MATERIAL		DESEN NR. / DRAWING NO.	
SCARA / SCALE		009.22/SC351-001.2		Rev. A	PL

Pentru documentațiile provenite din înregistrări pe CD care nu sunt autentificate prin semnătura autorului, acestea sunt valabile numai dacă în arhiva beneficiarului se află documentațiile identice editate pe suport de hârtie și care poartă semnăturile autorului, S.C. ICPET-GENERATOARE ABUR S.A.



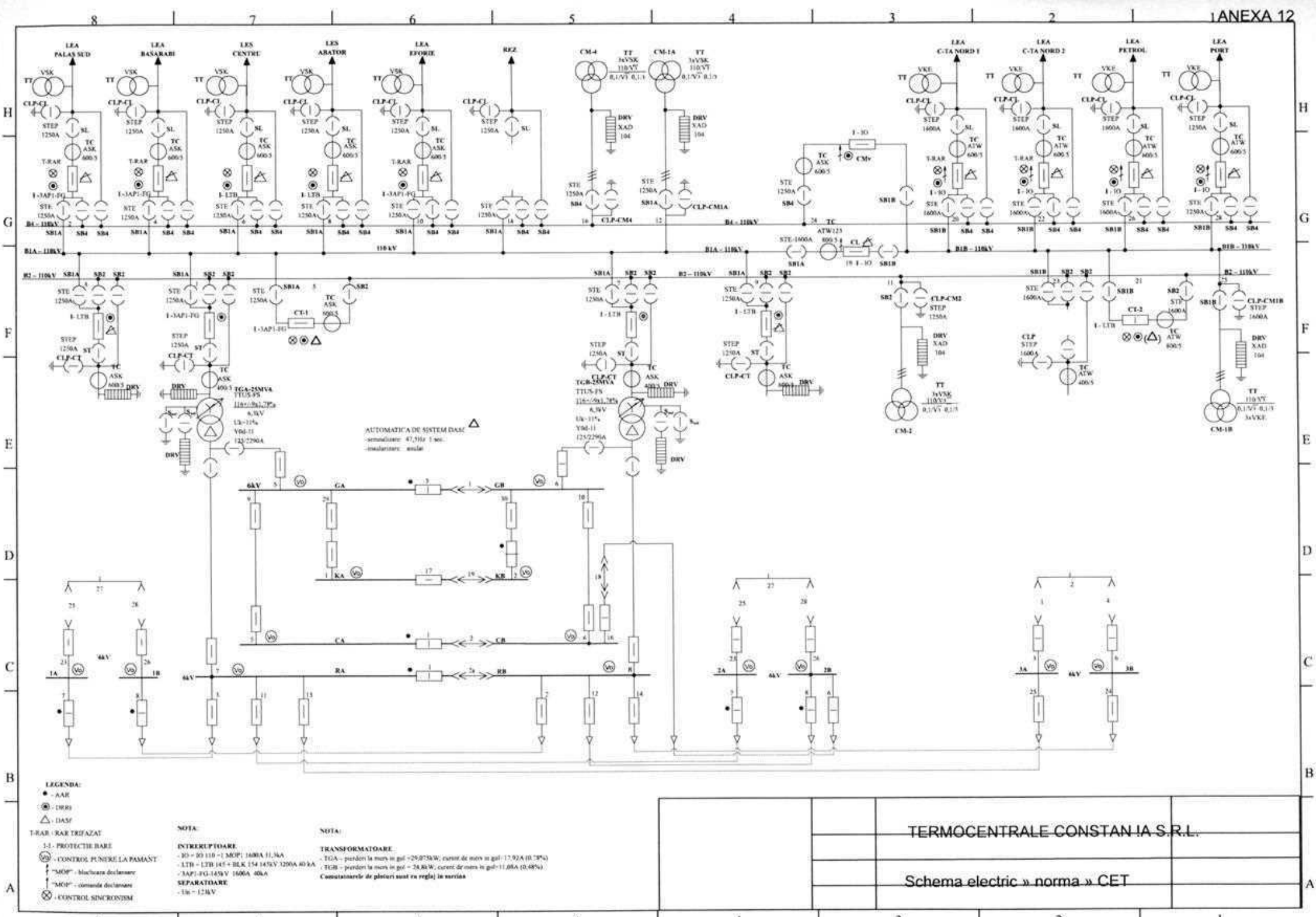
LEGENDA

- Z1 Cutie de conexiuni locata
- V1 Filtru gaz circuit ocalire
- V2 Robinet inchidere circuit ocalire
- V3 Filtru gaz circuit comanda
- V4 Robinet inchidere circuit comanda
- S1 Robinet de inchidere rapida cu actionare pneumatica
- S2 Robinet electromagnetic circuit ocalire
- S3 Robinet electromagnetic circuit comanda
- S4 Robinet pneumatic de min. pres. gaz
- F3 Traductor control umplere
- F4 Traductor control etansare instalatie

Liliana ANGHELESCU
ATESTAT RADTA-ISCRI
ROMANIA
Nr. DISPR. IC / 5625 / 12.09.2012
AVIZAT CORESPUNDE PTCI 2010
Data 16.08.22 incheiatura: *[Signature]*

CUCEREANU
ANDREIA LIVIA
Seria A
16.08.2022

COPYRIGHT © SC ICPET-GENERATOARE ABUR SA					
DESENUL/DOCUMENTUL ESTE PROPRIETATEA ICPET-GA SA. UTILIZAREA, TRANSMITEREA SAU REPRODUCEREA INTEGRALA SAU PARTIALA, FARA APROBAREA SCRISA A ICPET-GA SA, SE SANCTIONEAZA CONFORM LEGII Nr. 8/1996.					
A Completare		2022-08	ing. L. Andrei	ing. D. Avram	ing. A. Bostina
REV. / MODIFICARE	INDEX / MODIFICARE	DATA / DATE	ELABORAT / DESIGNED BY	VERIFICAT / CHECKED	APROBAT / APPROVED
MASA / WEIGHT	DATA / DATE	NUME / NAME	SEMNATURA / SIGNATURE	OBIECTIV / DESTINATION	INLOCUIT PRIN / REPLACED BY
-	2022-07	ing. L. Andrei	<i>[Signature]</i>	CET PALAS - CONSTANTA CAF tip 4 nr. 3	
		ing. D. Avram	<i>[Signature]</i>	Nr. fabricatie 7763/1974	INLOCUIESTE DESEN NR. / SUBSTITUTION FOR
		ing. A. Bostina	<i>[Signature]</i>	Nr. inregistrare ISCR C-to 472	
DENUMIRE CODIFICATA / SUBJECT		PROVINE DIN / DEVELOPED FROM		NR. TABEL DE COMPONENTA / PART. LIST. NO.	
ICPET-GA SA		MATERIAL		DENUMIRE / DESIGNATION	
SCDT-SPC		-		SCHEMA P&I CIRCUIT GENERAL DE GAZE NATURALE	
SCARA / SCALE		-		DESEN NR. / DRAWING NO.	
				009.22/SC351-001.3	
				Rev. A	Pl.

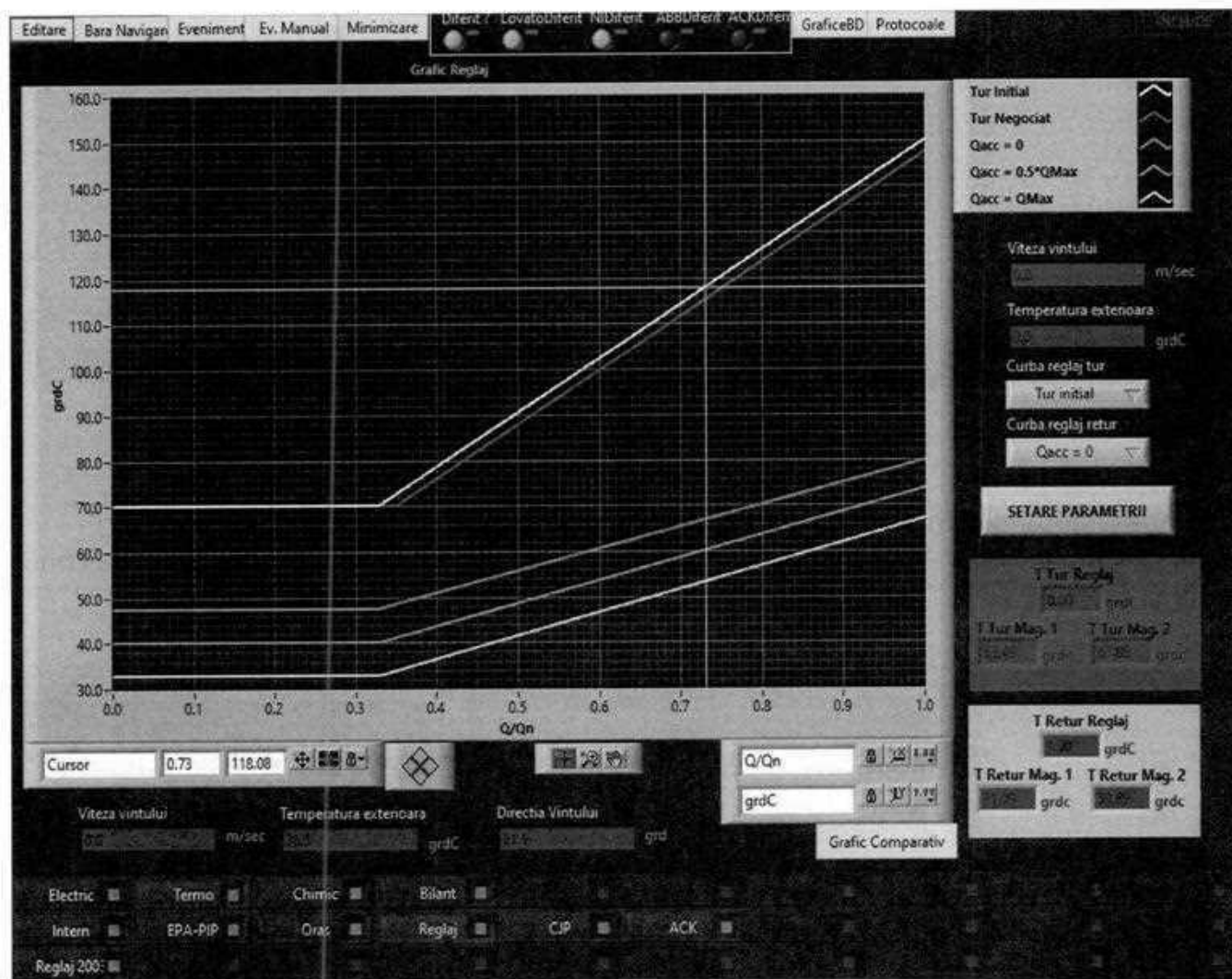


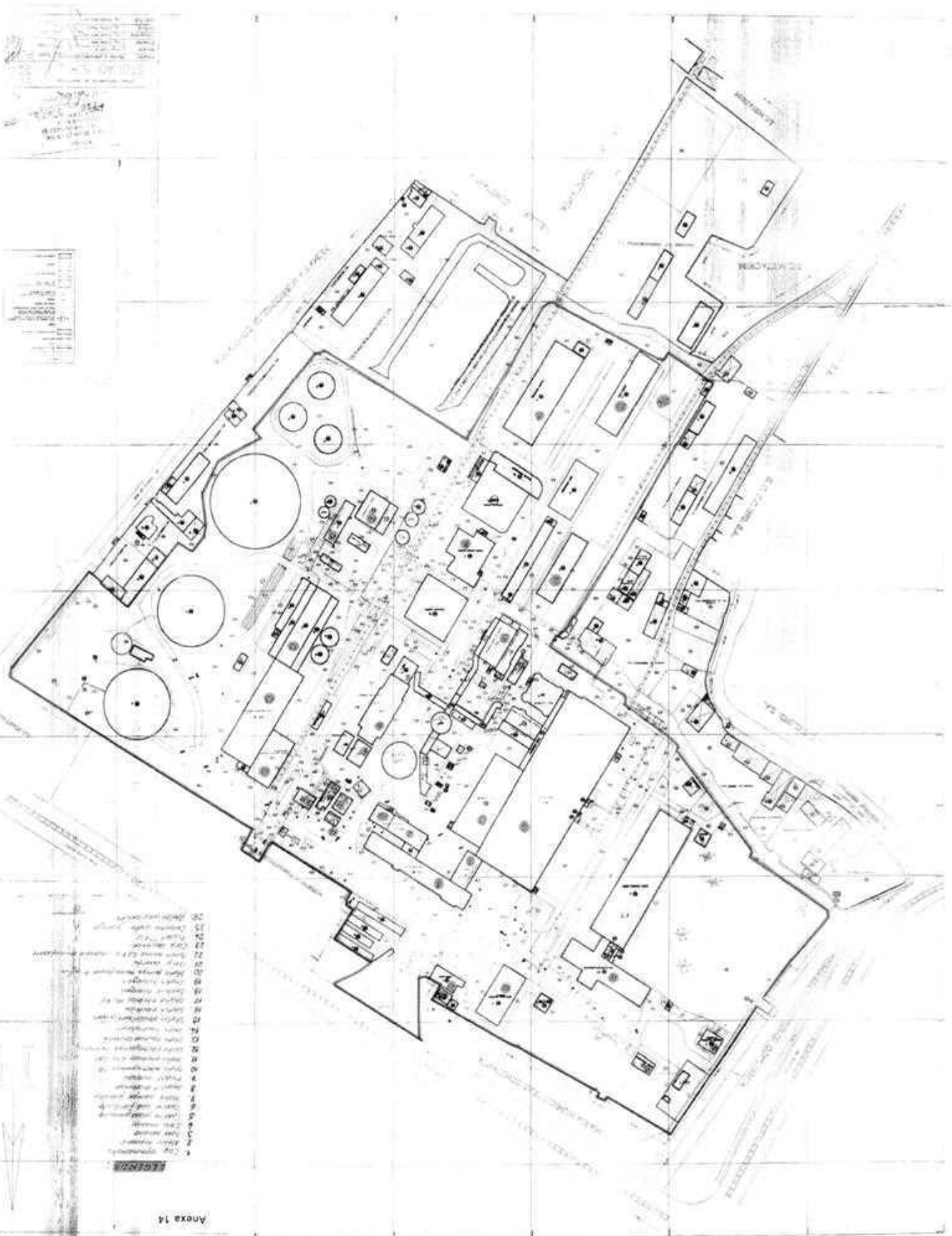
TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L.

Schema electric » norma » CET

Diagrama de reglaj în funcție de temperatura exterioară și viteza vântului

Diagrama de reglaj se calculează de către sistemul SCADA, în mod automat, atunci când este necesar, prin introducerea datelor meteo, actualizate, pentru orașul Constanța.





1. 1:1000
 2. 1:1000
 3. 1:1000
 4. 1:1000
 5. 1:1000
 6. 1:1000
 7. 1:1000
 8. 1:1000
 9. 1:1000
 10. 1:1000
 11. 1:1000
 12. 1:1000
 13. 1:1000
 14. 1:1000
 15. 1:1000
 16. 1:1000
 17. 1:1000
 18. 1:1000
 19. 1:1000
 20. 1:1000
 21. 1:1000
 22. 1:1000
 23. 1:1000
 24. 1:1000
 25. 1:1000
 26. 1:1000
 27. 1:1000
 28. 1:1000
 29. 1:1000
 30. 1:1000
 31. 1:1000
 32. 1:1000
 33. 1:1000
 34. 1:1000
 35. 1:1000
 36. 1:1000
 37. 1:1000
 38. 1:1000
 39. 1:1000
 40. 1:1000
 41. 1:1000
 42. 1:1000
 43. 1:1000
 44. 1:1000
 45. 1:1000
 46. 1:1000
 47. 1:1000
 48. 1:1000
 49. 1:1000
 50. 1:1000
 51. 1:1000
 52. 1:1000
 53. 1:1000
 54. 1:1000
 55. 1:1000
 56. 1:1000
 57. 1:1000
 58. 1:1000
 59. 1:1000
 60. 1:1000
 61. 1:1000
 62. 1:1000
 63. 1:1000
 64. 1:1000
 65. 1:1000
 66. 1:1000
 67. 1:1000
 68. 1:1000
 69. 1:1000
 70. 1:1000
 71. 1:1000
 72. 1:1000
 73. 1:1000
 74. 1:1000
 75. 1:1000
 76. 1:1000
 77. 1:1000
 78. 1:1000
 79. 1:1000
 80. 1:1000
 81. 1:1000
 82. 1:1000
 83. 1:1000
 84. 1:1000
 85. 1:1000
 86. 1:1000
 87. 1:1000
 88. 1:1000
 89. 1:1000
 90. 1:1000
 91. 1:1000
 92. 1:1000
 93. 1:1000
 94. 1:1000
 95. 1:1000
 96. 1:1000
 97. 1:1000
 98. 1:1000
 99. 1:1000
 100. 1:1000

1. 1:1000
 2. 1:1000
 3. 1:1000
 4. 1:1000
 5. 1:1000
 6. 1:1000
 7. 1:1000
 8. 1:1000
 9. 1:1000
 10. 1:1000
 11. 1:1000
 12. 1:1000
 13. 1:1000
 14. 1:1000
 15. 1:1000
 16. 1:1000
 17. 1:1000
 18. 1:1000
 19. 1:1000
 20. 1:1000
 21. 1:1000
 22. 1:1000
 23. 1:1000
 24. 1:1000
 25. 1:1000
 26. 1:1000
 27. 1:1000
 28. 1:1000
 29. 1:1000
 30. 1:1000
 31. 1:1000
 32. 1:1000
 33. 1:1000
 34. 1:1000
 35. 1:1000
 36. 1:1000
 37. 1:1000
 38. 1:1000
 39. 1:1000
 40. 1:1000
 41. 1:1000
 42. 1:1000
 43. 1:1000
 44. 1:1000
 45. 1:1000
 46. 1:1000
 47. 1:1000
 48. 1:1000
 49. 1:1000
 50. 1:1000
 51. 1:1000
 52. 1:1000
 53. 1:1000
 54. 1:1000
 55. 1:1000
 56. 1:1000
 57. 1:1000
 58. 1:1000
 59. 1:1000
 60. 1:1000
 61. 1:1000
 62. 1:1000
 63. 1:1000
 64. 1:1000
 65. 1:1000
 66. 1:1000
 67. 1:1000
 68. 1:1000
 69. 1:1000
 70. 1:1000
 71. 1:1000
 72. 1:1000
 73. 1:1000
 74. 1:1000
 75. 1:1000
 76. 1:1000
 77. 1:1000
 78. 1:1000
 79. 1:1000
 80. 1:1000
 81. 1:1000
 82. 1:1000
 83. 1:1000
 84. 1:1000
 85. 1:1000
 86. 1:1000
 87. 1:1000
 88. 1:1000
 89. 1:1000
 90. 1:1000
 91. 1:1000
 92. 1:1000
 93. 1:1000
 94. 1:1000
 95. 1:1000
 96. 1:1000
 97. 1:1000
 98. 1:1000
 99. 1:1000
 100. 1:1000

- LEGENDA**
- 1. 1:1000
 - 2. 1:1000
 - 3. 1:1000
 - 4. 1:1000
 - 5. 1:1000
 - 6. 1:1000
 - 7. 1:1000
 - 8. 1:1000
 - 9. 1:1000
 - 10. 1:1000
 - 11. 1:1000
 - 12. 1:1000
 - 13. 1:1000
 - 14. 1:1000
 - 15. 1:1000
 - 16. 1:1000
 - 17. 1:1000
 - 18. 1:1000
 - 19. 1:1000
 - 20. 1:1000
 - 21. 1:1000
 - 22. 1:1000
 - 23. 1:1000
 - 24. 1:1000
 - 25. 1:1000
 - 26. 1:1000
 - 27. 1:1000
 - 28. 1:1000
 - 29. 1:1000
 - 30. 1:1000
 - 31. 1:1000
 - 32. 1:1000
 - 33. 1:1000
 - 34. 1:1000
 - 35. 1:1000
 - 36. 1:1000
 - 37. 1:1000
 - 38. 1:1000
 - 39. 1:1000
 - 40. 1:1000
 - 41. 1:1000
 - 42. 1:1000
 - 43. 1:1000
 - 44. 1:1000
 - 45. 1:1000
 - 46. 1:1000
 - 47. 1:1000
 - 48. 1:1000
 - 49. 1:1000
 - 50. 1:1000
 - 51. 1:1000
 - 52. 1:1000
 - 53. 1:1000
 - 54. 1:1000
 - 55. 1:1000
 - 56. 1:1000
 - 57. 1:1000
 - 58. 1:1000
 - 59. 1:1000
 - 60. 1:1000
 - 61. 1:1000
 - 62. 1:1000
 - 63. 1:1000
 - 64. 1:1000
 - 65. 1:1000
 - 66. 1:1000
 - 67. 1:1000
 - 68. 1:1000
 - 69. 1:1000
 - 70. 1:1000
 - 71. 1:1000
 - 72. 1:1000
 - 73. 1:1000
 - 74. 1:1000
 - 75. 1:1000
 - 76. 1:1000
 - 77. 1:1000
 - 78. 1:1000
 - 79. 1:1000
 - 80. 1:1000
 - 81. 1:1000
 - 82. 1:1000
 - 83. 1:1000
 - 84. 1:1000
 - 85. 1:1000
 - 86. 1:1000
 - 87. 1:1000
 - 88. 1:1000
 - 89. 1:1000
 - 90. 1:1000
 - 91. 1:1000
 - 92. 1:1000
 - 93. 1:1000
 - 94. 1:1000
 - 95. 1:1000
 - 96. 1:1000
 - 97. 1:1000
 - 98. 1:1000
 - 99. 1:1000
 - 100. 1:1000

Lista cu prescripțiile cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările în legătura cu desfășurarea activității

1. PE 003/ 79 – Nomenclator de verificări, încercări și probe privind montajul, punerea în funcțiune și darea în exploatare a instalațiilor energetice. Modificarea 1/ 1984.
2. PE 005-2 / 99 – Regulament pentru analiza și evidenta evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice.
3. PE 006/ 81 – Instrucțiuni generale de protecție a muncii pentru unitățile MEE.
4. PE 009/ 93 – Norme de prevenire, stingere și dotare împotriva incendiilor pentru producerea, transportul și distribuția energiei electrice și termice.
5. PE 017 / 97 – Regulament privind documentația tehnică de exploatare.
6. PE 023 / 82 – Regulament privind îndatoririle personalului de deservire operativă în tura, din centralele și rețelele electrice (Modificare 1/ 85)
7. PE 024/ 96 – Regulament privind instruirile pentru formarea, întreținerea și perfecționarea profesională a personalului din RENEL.
8. PE 129/ 99 – Regulament de exploatare a uleiurilor electroizolante.
9. PE 205 / 81 – Norme de protecție a muncii pentru partea mecanică a centralelor electrice. (Modificare 1/ 86, Modificare 2/ 86).
10. PE 214 / 98 – Regulament de exploatare pentru uleiurile minerale utilizate în centralele electrice.
11. PE 219-1/ 95 – Regulament de exploatare a circuitului de răcire din termocentrale.
12. PE 231/ 2007– Prescripție de exploatare pentru conservarea echipamentelor energetice.
13. PE 1001 / 94 – Metodologie de evaluare operativă a emisiilor de SO₂ , NO_x, pulberi și CO₂, din centralele termice și termoelectrice.
14. STAS 6996 – 74 Apa și abur din instalațiile de cazane. Luarea probelor.
15. STAS 7313 – 82 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea durității, alcalinității și acidității.
16. STAS 8619 – 90 Determinarea pH-ului soluțiilor apoase.
17. STAS 8286 – 69 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea oxidabilității.
18. STAS 7566 – 82 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea silicei.
19. STAS 8996 – 71 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea fierului.
20. STAS 8220 – 68 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea materiilor în suspensii.
21. STAS 10556 – 76 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea rezidului.
22. STAS 7722 – 84 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea conductivității electrice.
23. STAS 7688 – 84 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea oxigenului dizolvat.
24. STAS 9151 – 72 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea ionului de amoniu.
25. STAS 8997 – 79 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea hidrazinei.
26. STAS 7961 – 67 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea conținutului de cloruri.
27. STAS 3069 – 75 Determinarea conținutului de sulfati din apă.
28. STAS 11197 – 79 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea activității ionilor de hidrogen în ape cu conductivitate electrică redusă.
29. STAS 6323 – 88 Apa potabilă . Determinarea turbidității.
30. STAS 8965 – 95 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea cuprului.

31. STAS 8860 -93 Apa și abur din instalațiile de cazane. Determinarea sodiului și potasiului.
32. STAS 6560 -82 Ape de suprafață și ape uzate. Determinarea consumului biochimic de oxigen.
33. STAS 7877 - 95 Ape de suprafață și ape uzate. Determinarea conținutului de produse petroliere.
34. STAS 10195 - 75 Purity aerului. Determinarea pulberilor sedimentare.
35. STAS 8900/1 -75 Determinarea conținutului de azotați și azotiți din apă. 8900/2 -75
36. NTE 001/03/00 - Normativ privind alegerea izolației, coordonarea izolației și protecția instalațiilor electroenergetice împotriva supratensiunilor;
37. NTE 002/03/00 - Normativ de încercări și măsurători pentru sistemele de protecții, comanda-control și automatizări din partea electrică a centralelor și stațiilor (PE 116-2/92);
38. NTE 003/04/00 - Normativ pentru construcția liniilor aeriene de energie electrică cu tensiuni peste 1000V;
39. NTE 004/05/00 - Normativ pentru analiza și evidența evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice;
40. NTE 005/06/00 - Normativ privind metodele și elementele de calcul al siguranței în funcționare a instalațiilor electrice;
41. NTE 006/06/00 - Normativ privind metodologia de calcul a curenților de scc în rețelele el cu tensiunea sub 1 kV;
42. NTE 007/08/00 - Normativ pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri el.;
43. NTE 008/08/00 - Norma tehnică energ. privind conservarea echipamentelor energetice;
44. NTE 009/10/00 - Regulament General de Manevre în instalațiile electrice de medie și înaltă tensiune (PE118/92);
45. NTE 401/03/00 - Metodologie privind determinarea secțiunii economice a conductoarelor în instalații electrice de distribuție de 1-110kV;
46. PE 003/79 - Nomenclator de verificări, încercări și probe privind montajul, punerea în funcțiune și darea în exploatare a instalațiilor energetice;
47. PE 011/82 - Normativ privind calculele comparative tehnico-economice la instalațiile de producere, transport și distribuție a en. el. și termice;
48. Ordinul nr. 96/2017 pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță
49. PE 017/83 - Regulament privind documentația tehnică în exploatare;
50. PE 022-1/86 - Directive de proiectare a centralelor termoelectrice, a rețelelor electrice de transport și a rețelelor de termoficare;
51. PE 022-3/87 - Prescripții generale de proiectare a rețelelor electrice;
52. PE 024/96 - Regulament de pregătire, selecționare, autorizare, instructaj și perfecționare a personalului din industria energiei electrice și termice;
53. PE 025/94 - Instrucțiuni privind izolarea pe servicii proprii și grupurilor generatoare din centralele electrice;
54. PE 026/92 - Normativ pentru proiectarea sistemului energetic național
55. PE 101/85 - Normativ pentru construcția inst. el. de conexiuni și transformare cu tensiuni peste 1 kV;
56. PE 101A/85 - Instrucțiuni privind stabilirea distanțelor normate de amplasare a inst. el. cu tensiunea peste 1 kV, în raport cu alte construcții;
57. PE 102/86 - Normativ pentru proiectarea și executarea inst. el de conexiuni și distribuție cu tensiuni până la 1000Vc.a. în unitățile energetice;
58. PE 106/95 - Normativ pentru construcția liniilor electrice aeriene de joasă tensiune;

- 59.PE 103/92 - Instrucțiuni pentru dimensionarea și verificarea instalațiilor electroenergetice la solicitări mecanice și termice în condițiile curentilor de scurtcircuit;
- 60.PE 111-9/86 - Instrucțiuni ptr. proiectarea stațiilor de conexiuni și transformare. Elemente de construcții din stații exterioare;
- 61.PE 111-4/92 - Instrucțiuni pentru proiectarea stațiilor de conexiuni și transformare. Conductoare neizolate, rigide.
- 62.PE 111-5/92 - Instrucțiune ptr. proiectarea stațiilor de conexiuni și transformare. Separatoare de IT.
- 63.PE 111-7/85 - Instrucțiune ptr. proiectarea stațiilor de conexiuni și transformare. Reprezentare și marcare instalații electrice;
- 64.PE 111-2/92 - Instrucțiuni pentru proiectarea stațiilor de conexiuni și transformare. Transformatoare de tensiune.
- 65.PE 111-1/92 - Instrucțiuni pentru proiectarea stațiilor de conexiuni și transformare; Întreruptoare de înaltă tensiune
- 66.PE 112/93 - Normativ pentru proiectarea inst. de curent continuu din centrale și stații;
- 67.PE 113/95 - Normativ pentru proiectarea instalațiilor electrice de servicii proprii de c.a. ale centralelor termoelectrice și termoficare;
- 68.PE 114/83 - Regulament de expl. tehnica a surselor de c.c.;
- 69.PE 115/85 - Regulament de expl. tehnica a inst. auxiliare din stații;
- 70.PE 116/94 - Normativ de încercări și măsurători la echipamente și instalații electrice;
- 71.PE 117/92 - Regulament pentru conducerea prin dispecer în SEN;
- 72.PE 120/ 94 - Instrucțiuni ptr. compensarea puterii reactive în rețelele el. ale furnizorilor de en. el. și la consumatori industriali și similari;
- 73.PE 124/95 - Normativ privind alimentarea cu en. el. a consumatorilor industriali și similari;
- 74.PE 126/82 - Reg. de expl. tehn. a echipamentelor el. de distribuție primară;
- 75.PE 127/83 - Reg. de expl. tehn. a LEA;
- 76.PE 128/ 90 - Reg. de expl. tehn. a LES;
- 77.PE 129/99 - Reg. de expl. tehn. a uleiurilor electroizolante;
- 78.PE 130/95 - Reg. de expl. tehn. a generatoarelor el;
- 79.PE 131/95 - Reg. de expl. tehn. a motoarelor electrice;
- 80.PE 132/95 - Normativ pentru proiectarea rețelelor electrice de distribuție publică;
- 81.PE 134/95 - Normativ privind metodologia de calcul al curentilor de șoc în rețelele electrice cu tensiunea peste 1 kV;
- 82.PE 139/97 - Instrucțiuni ptr. determinarea C.P.T. în rețelele electrice;
- 83.PE 140/79 - Îndrumar privind criteriile de identificare a stărilor critice în funcționarea sistemului energetic și măsuri ptr. limitarea avariilor;
- 84.PE 142/80 - Normativ privind combaterea efectului de Flicker în rețelele de distribuție;
- 85.PE 143/94 - Normativ privind limitarea regimului deformant;
- 86.PE 205/81 - NPM ptr. partea mecanică a centralelor electrice;
- 87.PE 211/94 - Normativ de probe și verificări în exploatare a echipamentelor termo și hidromecanice din termocentrale;
- 88.PE 214/98 - Reg. de exploatare ptr. uleiuri minerale utilizate în centralele el.;
- 89.PE 501/85 - Normativ ptr. proiectarea protecțiilor prin relee și automatizărilor inst. el. ale centralelor și stațiilor;
- 90.PE 503/87 - Normativ de proiectare a inst. de automatizare a partii el. a centralelor și stațiilor;
- 91.PE 504/96 - Normativ ptr. proiectare a sist. de circ. secundare ale inst. el.

92. PE 602/80 – Reg. de expl. tehn. a instalațiilor de telecomunicații;
93. GP 052/00 - Ghid ptr. instal. el. cu tensiuni până la 1000Vc.a. și 1500Vc.c.;
94. I7/2011 – Normativ pentru proiectarea și executarea instalațiilor electrice aferente clădirilor.
95. CODUL TEHNIC al Rețelei Electrice de Transport Aprobate prin Ordinul ANRE nr. 20/2004
96. CODUL TEHNIC al Rețelelor Electrice de Distribuție Aprobate prin Decizia ANRE nr. 128/2008
97. Codul de măsurare a energiei electrice din 1 iulie 2015 Aprobate prin Ordinul ANRE nr. 103/2015
98. PTR-3-2010 Cerințe tehnice privind montarea, PIF, utilizarea, repararea și revizia tehnica a stivuitoarelor, ed . în vigoare.
99. PTR-14-2010 Cerințe tehnice privind introducerea pe piață și verificarea în exploatare a cablurilor, lanțurilor, benzilor, funiilor, cârligelor și elementelor de legare și prindere a sarcinii utilizate în instalațiile de ridicat
100. ORDIN nr.318 din 29 noiembrie 2005 pentru aprobarea Normei de metrologie legală NML 006-05 "Contoare de energie termică"
101. LEGE nr.51 din 8 martie 2006 a serviciilor comunitare de utilități publice – Republicată
102. LEGE nr.325 din 14 iulie 2006 serviciului public de alimentare cu energie termică
103. ORDIN nr.91 din 20 martie 2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică
104. ORDIN nr. 92 din 20 martie 2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică
105. ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ nr.33 din 4 mai 2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
106. ORDIN nr.148 din 15 mai 2012 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor de măsurare supuse controlului metrologic legal L.O. – 2012
107. Lege 123/10.07.2012 Legea energiei electrice și a gazelor naturale
108. HGR nr.51/1996 – privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de montaj utilaje, echipamente, instalații tehnologice și a punerii în funcțiune a capacităților de producție.
109. HGR nr.343/2017 – privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente acestora.
110. Legea 440/2002 - privind calitatea lucrărilor de montaj utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale
111. Ordinul MC 165/2011 modificat prin Ordinul 46/2012 privind atestarea RSL și RTS;
112. Ordinul (ISCIR) 130/2011 privind atestarea RSVTI;
113. Ordinul ANRE nr. 11/2013 privind autorizarea electricienilor;
114. Ordinul ANRE nr. 98/2015 privind autorizarea instalatorilor gaze;
115. PT CR8/2009 ISCIR privind autorizarea laboranților centralelor termice, macaragiu, stivitorist;
116. Ordonanța nr.20/1992- privind activitatea de metrologie, aprobată și modificată prin Legea 11/1994, cu completările și modificările ulterioare
117. Ordin nr.463/2013 privind modificarea și completarea tabelului prevăzut în Lista oficială a mijloacelor de măsurare supuse controlului metrologic legal L.O.- 2012, aprobată prin Ordinul directorului general al BRML nr.148/2012
118. Hotărârea Guvernului nr. 1660/2005 privind aprobarea unor instrucțiuni de metrologie legală.

119. HG. nr. 264/2006 privind stabilirea condițiilor de introducere pe piață și de punere în funcțiune a mijloacelor de măsurare, cu modificările și completările ulterioare.
120. Ordinul BRML nr. 463/2013 pentru aprobarea Listei oficiale a mijloacelor de măsurare supuse controlului metrologic legal LO-2012.
121. Norme de Metrologie Legală, pentru diverse categorii și sortimente de mijloace de măsurare, aprobate prin Ordine ale Biroului Român de Metrologie Legală și publicate în Monitorul Oficial;
122. Prescripții Tehnice ISCIR pentru instalații sub presiune C1, C4, C6, C7, C9, C10, C11, R1.
123. PT CR 9-2013 privind autorizarea sudorilor care execută lucrări de sudare la instalațiile sub presiune și la instalațiile de ridicat și a operatorilor sudare țevi și fittinguri din polietilenă de înaltă densitate (PEHD)
124. PT CR 7-2013 privind aprobarea procedurilor de sudura pentru otel, aluminiu,
125. PE 212/ 87 - Normativ privind alimentarea cu energie termica (abur și apa fierbinte) a consumatorilor industriali, agricoli și urbani.
126. PE 213/ 94 – Regulament general de manevre în instalațiile termomecanice și hidromecanice.
127. PE 214 / 98 – Regulament de exploatare pentru uleiuri minerale utilizate în instalațiile electrice.
128. PE 227 / 74 – Regulament de exploatare tehnică a gospodăriilor de combustibili solizi, lichizi și gazoși.
129. 14. PE 231 / 94 – Prescripție de exploatare pentru conservarea echipamentelor energetice.
130. Ordin ANRE nr.96/2017 – pentru aprobarea Regulamentului de organizare a activității de mentenanță.
131. PE 017/83 – Regulament privind documentația tehnică în exploatare.
132. PE 114/83 – Regulament de exploatare tehnică a surselor de current continuu.
133. Ordin nr.34/2003 privind aprobarea Normativului de încercări și măsurători pentru sistemele de protecții, comanda-control și automatizări din partea electrică a centralelor și stațiilor.
134. Ordin nr.25/2010 pentru aprobarea Regulamentului general de manevre în instalațiile electrice de medie și înaltă tensiune, cod NTE 009/10/00.
135. PE 128/90 – Regulament de exploatare tehnică a liniilor electrice în cablu.
136. PE 129/99 – Regulament de exploatare a uleiurilor electroizolante.
137. PE 130/95 – Regulament de exploatare tehnică a generatoarelor electrice.
138. PE 131/95 – Regulament de exploatare tehnică a motoarelor electrice.
139. PE 210/72 – Regulament de exploatare și întreținerea instalațiilor de termoficare din CET.
140. PE 216/93 – Regulament de exploatare tehnică a instalațiilor de cazane.
141. PE 217/73 – Regulament de exploatare tehnică a turbinelor cu abur.
142. PE 218/04 – Regulament de exploatare tehnică privind regimul chimic al apei și aburului în centralele electrice și termice .
143. PE 505/73 – Regulament de exploatare tehnică a camerelor de comanda și de supravegherea instalațiilor electrice.
144. PE 506/83 – Regulament de exploatare tehnică a instalațiilor de circuite secundare.
145. Ordin nr.89 din 10 mai 2018 privind aprobarea Normelor tehnice pentru proiectarea, executarea și exploatarea sistemelor de alimentare cu gaze naturale.
146. ICEMENERG - PE 732 / 89 - Norme tehnice pentru întocmirea instrucțiunilor

- și proiectelor de urmărire a comportării construcțiilor din cadrul obiectivelor termoenergetice.
147. Legea 10/ 1995 - privind calitatea în construcții.
 148. HGR 766/ 97 - Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții.
 149. HGR 272/ 94 - Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea Regulamentului privind controlul de stat al calității în construcții.
 150. HGR 925/ 95 - Hotărâre a Guvernului pentru aprobarea Regulamentului de verificare și expertizare tehnica de calitate a proiectelor, a executării lucrărilor și a construcțiilor.
 151. HGR 273/ 94 - Hotărâre a Guvernului privind aprobarea Regulamentului de recepție a lucrărilor de construcții și instalații aferente; Norme de întocmire a Cărtii tehnice a construcției.
 152. Legea 50/ 91 - Lege privind autorizarea executării construcțiilor.
 153. STAS 2745/ 90 - Urmărirea tasărilor construcțiilor prin metode topografice.
 154. Codul de cerințe privind proiectarea, execuția, urmărirea comportării, repararea și consolidarea coșurilor industriale din beton-armat" indicativ NP108/2004.
 155. NE 012-99 Cod de practică pentru executarea lucrărilor de beton, beton armat și precomprimat.
 156. P 130/ 99 - Normativ privind urmărirea comportării în timp a construcțiilor.
 157. PT C 1 - 2010 -Cazanelor de abur și de apă fierbinte, supraîncălzitoare și economizoare independente
 158. PT C 4 - 2010 Recipientelor metalice stabile sub presiune
 159. PT C 6 - 2010 Conductelor metalice pentru fluide
 160. PT C 7 - 2010 Dispozitivelor de siguranță
 161. PT C 10 - 2010 Conductelor de abur și de apă fierbinte sub presiune
 162. PT C 11 - 2010 Sisteme de automatizare aferente centralelor termice și instalații de ardere aferente cazanelor
 163. PT CR 1 - 2009 Tarife pentru operațiunile de autorizare, avizare, verificare tehnică și altele la instalații mecanice sub presiune, instalații de ridicat și aparate consumatoare de combustibil efectuate de către organele tehnice de specialitate ale Inspecției de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat (ISCIR)
 164. PT CR 4 - 2009 Autorizarea persoanelor juridice pentru efectuarea de lucrări la instalații/echipamente
 165. PT CR 8 - 2009 Autorizarea personalului de deservire a instalațiilor/ echipamentelor și acceptarea personalului auxiliar de deservire
 166. PT CR 7 - 2013 Aprobarea procedurilor de sudare pentru oțel, aluminiu și aliaje de aluminiu, pentru polipropilenă de înaltă densitate (PE-HD)
 167. PT CR 9 - 2013 Autorizarea sudorilor care execută lucrări de sudare la instalații sub presiune și de ridicat, în oțel, aluminiu și aliaje de aluminiu, pentru polipropilenă de înaltă densitate (PE-HD)
 168. PTR 1 - 2010 Mașini de ridicat (macarale, mecanisme de ridicat, stivuitoare.....)
 169. PTR 3 - 2010 Verificarea în utilizare a elementelor de transmitere a mișcării a elementelor/dispozitivelor de legare/prindere și a elementelor de tracțiune a sarcinii utilizate la instalații de ridicat: cablurilor, lanțuri, cârlige, benzi textile, funii și alte asemenea.
 170. Legea 64/2008 cu modificările și completările ulterioare privind funcționarea în condiții de siguranță a instalațiilor sub presiune, instalațiilor de ridicat și a aparatelor consumatoare de combustibil
 171. HG 1340/2001 cu modificările și completările ulterioare Privind organizarea și funcționarea Inspecției de Stat pentru Controlul Cazanelor, Recipientelor sub Presiune și Instalațiilor de Ridicat

172. HG 2139-2004 Aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe
173. HG 34-2012 Privind aprobarea tarifelor pentru activitățile cu caracter specific prestate de Compania Națională pentru Controlul Cazanelor, Instalațiilor de Ridicat și Recipientelor sub Presiune - SA

Lista cu reglementările obligatorii referitoare la managementul calității, protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii activității de producere a energiei termice și care sunt în vigoare

1. SR EN ISO 9000:2015 - Sisteme de management al calității. Principii fundamentale și vocabular.
2. SR EN ISO 9001:2015 - Sisteme de management al calității. Cerințe.
3. SR EN ISO 9004:2018 - Managementul calității. Calitatea unei organizații. Îndrumări pentru obținerea unui succes durabil.
4. SR EN ISO 19011:2018 - Linii directoare pentru auditarea sistemelor de management.
5. SR ISO 10005:2021 - Managementul calității. Linii directoare pentru planurile calității
6. SR ISO 10015:2000 - Managementul calității. Linii directoare pentru instruire.
7. SR ISO 10012 :2004 - Instrumente de management de măsurare. Cerințe pentru procese și echipamentele de măsurare
8. SR ISO 10014:2007 - Managementul calității. Linii directoare pentru realizarea beneficiilor economice și financiare.
9. SR ISO 10018:2012 - Managementul calității. Linii directoare pentru implicarea și competența personalului.
10. SR ISO 10013:2021 - Sisteme de management al calității. Recomandări pentru informații documentate.
11. PE 005-2 / 99 - Regulament pentru analiza și evidența evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice.
12. PE 006/ 81 - Instrucțiuni generale de protecție a muncii pentru unitățile MEE.
13. PE 009/ 93 - Norme de prevenire, stingere și dotare împotriva incendiilor pentru producerea, transportul și distribuția energiei electrice și termice.
14. PE 023 / 82 - Regulament privind îndatoririle personalului de deservire operativă în tura, din centralele și rețelele electrice (Modificare 1/ 85)
15. PE 1001 / 94 - Metodologie de evaluare operativă a emisiilor de SO₂ , NO_x, pulberi și CO₂, din centralele termice și termoelectrice.
16. STAS 6560 -82 Ape de suprafață și ape uzate. Determinarea consumului biochimic de oxigen.
17. STAS 7877 - 95 Ape de suprafață și ape uzate. Determinarea conținutului de produse petroliere.
18. STAS 10195 - 75 Puritatea aerului. Determinarea pulberilor sedimentare.
19. STAS 8900/1 -75 Determinarea conținutului de azotați și azotiți din apă.
20. PE 024/96 - Regulament de pregătire, selecționare, autorizare, instructaj și perfecționare a personalului din industria energiei electrice și termice;
21. Legea nr.319/2006 - Legea sănătății și securității în munca;
22. Legea 333/2003 privind paza obiectivelor, bunurilor și valorilor și protecția persoanelor.
23. Legea Nr. 211/ 15.11.2011 privind regimul deșeurilor
24. Hotărârea de Guvern Nr. 856/ 2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase
25. Legea 138/2013 Pentru modificarea și completarea legii arhivelor
26. Legea nr. 53/2003- Codul Muncii cu modificările și completările ulterioare;

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,
ALEXANDRU-MARIAN NAZIRU

CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL,
FULVIA-ANTONELA DINESCU

294/2023

Anexa nr. 2 la H.C.L. nr.....

Anexa nr.1 la Regulamentul Activităților de producție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Constanța

Indicatori de performanță ai activității de producere a energiei termice

Nr. crt.	Indicatori de performanță		Valoare anuală	
	Denumire		Propus	Realizat
1	Numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru un nou racord/branșament sau pentru modificarea racordului/ branșamentului existent		3	
	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de racordare din partea utilizatorului până la primirea de către acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de:	15 zile calendaristice		
		30 zile calendaristice		
		60 zile calendaristice		
2	Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale		5/cazan	
	Numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate, altele decât cele accidentale, pe tipuri de utilizatori	Operator de transport/distribuție		
Consumatori direcți				
3	Numărul de întreruperi accidentale		10	
	Numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori	Operator de transport/distribuție		
		Consumatori direcți		
	Durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori	Operator de transport/distribuție	12h	
Consumatori direcți		12h		
4	Numărul de întreruperi programate		2/an	
	Durata medie a întreruperilor programate		96h	
	Numărul de utilizatori afectați de întreruperile programate	Operator de transport/distribuție		
		Consumatori direcți		
Numărul de întreruperi cu durata programată depășită		2		
5	Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice - apă fierbinte	Operator de transport/distribuție		
		Consumatori direcți		
	Numărul de reclamații care s-au dovedit a fi din vina producătorului			
Numărul de reclamații care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport/distribuție				

	Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate		
6	Numărul de sesizări scrise		

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,
ALEXANDRU-MARIAN NAZÎRU



CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL,
FULVIA-ANTONELA DINEȘCU



Anexa nr.2 la Regulamentul Activităților de producție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Constanța

Metodologia de monitorizare a indicatorilor de performanță ai activității de producere a energiei termice

A. Principalele caracteristici

1. Prezenta metodologie definește modalitatea prin care se realizează monitorizarea îndeplinirii obligațiilor prevăzute în Contractul de delegare a gestiunii și în Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat – activitatea de producere a energiei termice în arealul deservit de Delegatar privind indicatorii de performanță.
2. Monitorizarea presupune urmărirea activității de producere a energiei termice specifică serviciului public de alimentare cu energie termică, în vederea îndeplinirii indicatorilor de performanță stabiliți în anexa la Contract.
3. Urmărirea aplicării metodologiei de monitorizare se află în sarcina Delegatarului.
4. Delegatarul va monitoriza și evalua prestația Delegatului în concordanță cu indicatorii asumați prin contractul de delegare a gestiunii serviciului.
5. Monitorizarea indicatorilor de performanță presupune și verificarea corectitudinii datelor primare care au stat la baza stabilirii indicatorilor de performanță raportați de Delegat din activitatea de producere a energiei termice.
6. Delegatarul va monitoriza prestația Delegatului cu privire la calitatea serviciului prin evaluarea indicatorilor de performanță și va stabili împreună cu Delegatul măsuri și termene de conformare.

B. Activitatea de monitorizare a indicatorilor de performanță ai serviciului public – activitatea de producere a energiei termice

Activitatea de monitorizare a prevederilor Contractului de delegare a gestiunii și a Regulamentului activității aferentă serviciului public de alimentare cu energie termică, respectiv a indicatorilor de performanță, se va realiza pe baza datelor transmise de Delegat, în prima etapă, iar ca măsură suplimentară, prin verificarea, la Delegat, a corectitudinii informațiilor.

1. Sistemul de raportare este sistemul care cuprinde totalitatea procedurilor și rapoartelor necesare verificării prestației;

2. Delegatul va furniza trimestrial rapoarte cu valorile indicatorilor de performanță, în format scris și bazele de date aferente, în format electronic;
3. Responsabilitatea privind acuratețea datelor legate de indicatorii de performanță ai serviciului cade în sarcina Delegatului;
4. Delegatul va răspunde în termen de maxim 30 de zile solicitărilor de clarificare sau va notifica Delegatarul în legătură cu motivele pentru care nu este posibil să răspundă solicitărilor în termenul dat;
5. Delegatul va informa Delegatarul în legătură cu faptele sau condițiile care ar putea duce la neîndeplinirea funcțiilor sale;
6. Delegatul va coopera cu Delegatarul la orice anchetă pe care acesta o poate desfășura în exercițiul atribuțiilor sale de monitorizare în baza prezentului Contract;
7. Ca măsură suplimentară pentru controlul datelor din rapoartele primite, Delegatarul va avea o echipă de control care va efectua prin sondaj verificări pentru corelarea bazelor de date cu valorile indicatorilor de performanță. Verificarea în teren se efectuează împreună cu reprezentanți ai Delegatului și se consemnează în fișa de monitorizare care cuprinde locul, scopul inspecției, participanții la procesul de monitorizare, documentele verificate puse la dispoziție de Delegat, observații etc.;
8. Delegatarul va informa/notifica în prealabil Delegatul asupra intenției de a verifica respectarea indicatorilor de performanță sau de a efectua o inspecție pentru verificarea îndeplinirii obligațiilor contractuale și va stabili data pentru efectuarea verificărilor. Aceasta nu va fi totuși înțeleasă ca o limitare a drepturilor și capacității Delegatului de a-și duce la îndeplinire îndatoririle, ci ca drept al Delegatarului de a efectua inspecții aleatorii și/sau inopinate privind orice aspecte legate de activitățile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice;
9. Sondajele se vor efectua în baza unui Program de Monitorizare stabilit de comun acord cu Delegatul. Rapoartele obținute în urma sondajelor vor fi transmise Delegatului în termen de 30 de zile de la încheierea perioadei de monitorizare și va stabili măsurile de conformare pe care Delegatul trebuie să le adopte;
10. După primirea Raportului de monitorizare, Delegatul poate prezenta Delegatarului propunerile sale de îmbunătățire a activității pentru a se conforma Contractului, transmițând aceste propuneri în termen de 10 zile de la data primirii Raportului de monitorizare. Propunerile de îmbunătățire a activității vor:
 - explica măsurile pe care Delegatul intenționează să le ia pentru a-și îmbunătăți activitatea în scopul conformării cu nivelul indicatorilor de performanță stabiliți prin Contract;
 - stabili data până la care nivelul indicatorului de performanță va fi atins, atunci când obiectul măsurilor este valoarea unui indicator de performanță.
11. Toți indicatorii furnizați de Delegat vor intra într-un proces de analiză, astfel încât, după perioada de clarificare vor sta la baza:
 - i) eventualelor informări ale Delegatului și ale autorității administrației publice locale în legătură cu eventualele nerespectări ale valorilor indicatorilor;

ii) stabilirii cu Delegatul, după caz, a unor măsuri și termene de conformare;

Indicatorii de performanță analizați sunt cei prezentați în Anexa nr.1 la prezentul Regulament.

C. Dispoziții finale

1) Persoanele desemnate de către Delegat care întocmesc, semnează și verifică datele privind indicatorii de performanță își vor trece numele în clar, asumându-și corectitudinea raportării;

2) Rapoartele se vor preda în forma și la data convenită, iar eventualele diferențe dintre rapoartele finale vor fi explicitate;

3) Fișele și rapoartele de monitorizare se vor întocmi în două exemplare, urmând ca un exemplar să rămână la Delegatar și un exemplar să fie distribuit și arhivat de către Delegat.

Documentele primare se vor păstra și arhiva de către Delegat în conformitate cu prevederile legale pentru a putea fi puse la dispoziția organelor de control abilitate ori de câte ori este nevoie.

PROGRAM DE MONITORIZARE PERIOADA.....

DATA	LOCAȚIA	SCOPUL

Întocmit,

.....

AVIZAT,
U.A.T. Constanța

FIȘA DE MONITORIZARE

Nr. /

1. LOCUL.....
2. SCOPUL
3. DOCUMENTE SOLICITATE/INSTALAȚII VERIFICATE
4. INFORMAȚII (DOCUMENTE, ÎNREGISTRĂRI) OBTINUTE
5. OBSERVAȚII

REPREZENTANT DELEGATAR,

.....

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,

ALEXANDEU-MARIAN NAZIRU



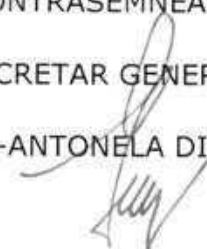
REPREZENTANT DELEGAT,

.....

CONTRASEMNEAZĂ,

SECRETAR GENERAL,

FULVIA-ANTONELA DINESCU



**I. INVENTARUL BUNURILOR MOBILE ȘI IMOBILE, PROPRIETATE PUBLICĂ A UNITĂȚII ADMINISTRATIV TERITORIALE A MUNICIPIULUI
 CONSTANȚA AFERENTE ACTIVITĂȚII DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE ÎN CENTRALA CET PALAS**

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1	0	TEREN LOT 1, în suprafață de 125.597 mp din acte și din măsurători, CF 257143, NC 257143 (dezmembrat din fost CF 237748, NC 237748), teren intravilan parțial împrejmuit, categoria de folosință curți construcții.	38,914,409.30
2	1122	CLADIRE CANTON OPERATOR, nr. inv. 1122, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 16 mp, CF 257143-C1.	20,961.00
3	1104	STAȚIE DE TRANSFORMARE ELECTRICA 6 KV, nr. inv. 1104, edificată din metal, suprafață construită la sol 105 mp, CF: 257143-C2.	91,119.00
4	1130	CLADIRE STAȚIE DE POMPE TERMOFICARE TR. II, nr. inv. 1130, suprafață construită la sol 730 mp, CF: 257143-C3.	286,043.00
5	1107	CLĂDIRI PTR. PUNCT TERMIC, nr. inv. 1107, suprafață construită la sol 122 mp, CF: 257143-C4.	258,898.00
6	1031	GRUP POARTA, nr. inv. 1031, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 181 mp, CF: 257143-C5.	72,323.00
7	1112	PARCARE AUTO, (cu soproane metalice), nr. inv. 1112, suprafață construită la sol 210 mp, CF: 257143-C6.	208.60
8	1112	PARCARE AUTO, (cu soproane metalice), nr. inv. 1112, suprafață construită la sol 147 mp, CF: 257143-C7.	146.02
9	1112	PARCARE AUTO, (cu soproane metalice), nr. inv. 1112, suprafață construită la sol 132 mp, CF: 257143-C8.	131.12
10	1112	PARCARE AUTO, nr. inv. 1112, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 162 mp, CF: 257143-C9.	160.92
11	1059	GOSPODĂRIA DE HIDROGEN ȘI CO2, nr. inv. 1059, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 164 mp, CF: 257143-C10.	9,506.36
12	1036	CLADIRE CORP COMANDĂ ELECTRICA, nr. inv. 1036, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 1040 mp, CF: 257143-C11.	833,256.00
13	1037	CLADIRE STAȚIE ELECTRICA DE TRANSFORMARE DE 110KV, nr. inv. 1037, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 2682 mp, CF: 257143-C12.	995,602.00
14	1032	CLADIRE SALA CAZANE -CF: 257143-C14, nr. inv. 1032, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 2.772 mp, CF: 257143-C14.	912,847.00
15	1061	CLADIRE CORP INTERMEDIAR CAZANE, nr. inv. 1061, suprafață construită la sol 166 mp, CF: 257143-C15.	62,649.00

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
16	1123	CLĂDIRE PRT, nr. inv. 1123, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 72 mp, CF: CF: 257143-C16.	141,656.00
17	1060	STAȚIE DE TRANSFORMARE SERV. INTERNE 6 ȘI 0,4KV, nr. inv. 1060, suprafață construită la sol 127 mp, CF: 257143-C17.	30,081.00
18	2506	CLĂDIRE STAȚIE ELECTROPOMPE PSI, nr. inv. 2506, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 150 mp, CF: 257143-C18.	49,495.00
19	1058	CLĂDIRE PICHET INCENDIU, nr. inv. 1058, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 134 mp, CF: 257143-C19.	95,755.00
20	1131	CLĂDIRE STAȚIE TRANSFORMARE 6 KV , nr. inv. 1131, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 18 mp, CF: 257143-C20.	16,539.00
21	1121	CLĂDIRE STAȚIE POMPE ȘI ELECTRIC, nr. inv. 1121, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 149 mp, CF: 257143-C21.	217,680.00
22	1064	CLĂDIRE STAȚIE DE TRATARE CHIMICĂ A APEI, nr. inv. 1064, suprafață construită la sol 1.675 mp, CF: 257143-C22.	476,704.00
23	1098	CLĂDIRE SALĂ CAF, nr. inv. 1098, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 213 mp, CF: 257143-C23.	644,852.00
24	1108/1198	CLĂDIRE PTR. INSTALAȚIE DE RECIRCULARE, nr. inv. 1108, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 133 mp, CF: 257143-C24.	202,972.00
25	1035	CONSTRUCȚII CAZANE APA FIERBINTE, nr. inv. 1035, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 1.059 mp, CF: 257143-C25.	436,797.00
26	1125	CLĂDIRE PR2, nr. inv. 1125, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 80 mp, CF: 257143-C26.	152,677.00
27	1066	CLĂDIRE STAȚIE POMPARE APĂ RĂCIRE, nr. inv. 1125, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 80 mp, CF: 257143-C27.	25,540.00
28	2493	CLĂDIRE STAȚIE TRATARE APĂ, nr. inv. 2493, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 257 mp, CF: 257143-C28.	47,701.00
29	2147	CLĂDIRE STAȚIE TRANSFORMARE, nr. inv. 2147, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 481 mp, CF: 257143-C29.	42.91
30	1132	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1132, suprafață construită la sol 4 mp, CF: 257143-C30.	278.00
31	1133	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1133, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 11 mp, CF: 257143-C31.	817.00
32	1134	CLĂDIRE STAȚIE DE PRODUCERE PRIN HIDROLIZĂ A H2, nr. inv. 1134, suprafață construită la sol 136 mp, CF: 257143-C32.	4,561.00
33	1059	CLĂDIRE STAȚIE DE HIDROGEN, nr. inv. 1059, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 127 mp, CF: 257143-C33.	7,361.64
34	1135	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1135, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 27 mp, CF: 257143-C35.	327.00
35	1136	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1136, suprafață construită la sol 11 mp, CF: 257143-C36.	508.00
36	1137	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1137, suprafață construită la sol 67 mp, CF: 257143-C37.	808.00
37	1138	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1138, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 49 mp, CF: 257143-C38.	2,274.00

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
38	1139	CLĂDIRE PUNCT CONTROL POARTĂ, nr. inv. 1139, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 11 mp, CF: 257143-C40.	830.00
39	1140	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1140, suprafață construită la sol 31 mp, CF: 257143-C41.	432.00
40	1141	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1141, suprafață construită la sol 16 mp, CF: 257143-C42.	223.00
41	1142	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1142, suprafață construită la sol 6 mp, CF: 257143-C43.	264.00
42	406391	CLĂDIRE STAȚIE MOTOPOMPE INCENDIU, nr. inv. 406391, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 68 mp, CF: 257143-C45.	22,263.00
43	1143	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1143, suprafață construită la sol 10 mp, CF: 257143-C46.	309.00
44	1114	CLĂDIRE COȘ DE FUM, nr. inv. 1114, suprafață construită la sol 530 mp, CF: 257143-C47	20,112,533.57
45	2153	CLĂDIRE COȘ DE FUM, nr. inv. 2153, suprafață construită la sol 167 mp CF: 257143-C48.	2,017,492.02
46	1144	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1144, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 30 mp, CF: 257143-C49.	1,072.00
47	1145	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1145, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 17 mp, CF: 257143-C52.	458.00
48	1159	CLĂDIRE CORP DEGAZORI, nr. inv. 1159, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 126 mp, CF: 257143-C53.	3,950.00
49	1147	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1147, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 16 mp, CF: 257143-C54.	1,485.00
50	4870	CLĂDIRE REZERVOR, nr. inv. 4870, suprafață construită la sol 77 mp, CF: 257143-C55.	3,223.37
51	4871	CLĂDIRE REZERVOR, nr. inv. 4871, suprafață construită la sol 79 mp, CF: 257143-C56.	3,357.99
52	40002	CLĂDIRE REZERVOR, nr. inv. 40002, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 46 mp, CF: 257143-C57.	200.59
53	1152	CLĂDIRE DEPOZIT REFRACTARE (TUBURI), edificat din metal, suprafață construită la sol 102 mp, CF: 257143-C58.	2,524.00
54	2360	CLĂDIRE TURN RĂCIRE, nr. inv. 2360, suprafață construită la sol 3321 mp, CF: 257143-C61.	33,985.11
55	2155	CLĂDIRE TURN RĂCIRE, nr. inv. 2155, suprafață construită la sol 1872 mp, CF: 257143-C62.	19,947.98
56	1154	CLĂDIRE ATELIER, nr. inv. 1154, suprafață construită la sol 32 mp, CF: 257143-C63.	1,399.00
57	2156	CLĂDIRE TURN RĂCIRE, nr. inv. 2156, suprafață construită la sol 1846 mp, CF: 257143-C64.	19,947.98
58	1120	CLĂDIRE REZERVOR APĂ BRUTĂ, nr. inv. 1120, suprafață construită la sol 445 mp, CF: 257143-C65.	820,108.45
59	2376	CLĂDIRE ZĂVOR HIDRAULIC, nr. inv. 2376, suprafață construită la sol 11 mp, CF: 257143-C66.	3,154.51
60	1155	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1155, suprafață construită la sol 13 mp, CF: 257143-C67.	912.00
61	1156	CLĂDIRE PT, nr. inv. 1156, suprafață construită la sol 5 mp, CF: 257143-C70.	412.00
62	0	TEREN LOT 2, în suprafață de 35.000 mp din acte și din măsurători, CF 257144, NC 257144 (dezmembrat din fost CF 237748, NC 237748), teren intravilan parțial împrejmuit, categoria de folosință curți construcții.	10,844,242.50

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
63	1042	CLĂDIRE STAȚIE DE PĂCURĂ, nr. inv. 1042, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 636 mp, CF: 257144-C1.	193,138.00
64	1070	CLĂDIRE STAȚIE PĂCURĂ GRUP FIL, nr. inv. 1070, suprafață construită la sol 214 mp, CF: 257144-C2.	81,426.00
65	1103	CLĂDIRE ATELIER REPARAȚII ENERGETICE, nr. inv. 1103M, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 644 mp, CF: 257144-C3.	539,220.00
66	1106	CLĂDIRE CONSTRUCȚIE DEPOZIT MATERIALE INCOMBUSTIBILE, nr. inv. 1106T, suprafață construită la sol 735 mp, CF: 257144-C4.	409,417.00
67	2505	CLĂDIRE STAȚIE POMPE + BAZIN SARE, nr. inv. 2505, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 104 mp, CF: 257144-C5.	17,201.00
68	1067	CLĂDIRE GOSPODĂRIE DE ULEI ȘI LUBRIFIANȚI, nr. inv. 1067, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 61 mp, CF: 257144-C6.	17,738.00
69	1041	CLĂDIRE MAGAZIE ȘI DEPOZITUL DE ECHIPAMENT, nr. inv. 1041, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 1724 mp, CF: 257144-C7.	435,184.00
70	1039	CLĂDIRE DEPOZIT PRODUSE REFRACTARE, nr. inv. 1039, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 35 mp, CF: 257144-C8.	8,373.00
71	1105	CLĂDIRE STAȚIE ULEI ȘI LUBRIFIANȚI, nr. inv. 1105, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 75 mp, CF: 257144-C9.	113,577.00
72	1102	CLĂDIRE ATELIER AUTO, nr. inv. 1102MT, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 1045 mp, CF: 257144-C10.	659,465.00
73	1146	CLĂDIRE MAGAZIE, nr. inv. 1146, suprafață construită la sol 36 mp, CF: 257144-C11.	947.00
74	1160	CLĂDIRE PT, nr. inv. 1160, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 22 mp, CF: 257144-C15.	735.00
75	1148	CLĂDIRE CABINĂ PAZĂ, nr. inv. 1148, edificată din metal, suprafață construită la sol 10 mp, CF: 257144-C16.	742.00
76	1149	CLĂDIRE DEPOZIT MATERIALE, nr. inv. 1149, suprafață construită la sol 172 mp, CF: 257144-C17	916.00
77	2144	CLĂDIRE REZERVOR PĂCURĂ, nr. inv. 2144, edificată din metal, suprafață construită la sol 1252 mp, CF: 257144-C18.	1,148.64
78	1150	CLĂDIRE STAȚIE PECO, nr. inv. 1150, edificată din metal, suprafață construită la sol 4 mp, CF: 257144-C19.	127.00
79	1151	CLĂDIRE STAȚIE PECO, nr. inv. 1151, suprafață construită la sol 4 mp, CF: 257144-C20.	127.00
80	1153	CLĂDIRE CABINĂ PAZĂ, nr. inv. 1153, suprafață construită la sol 3 mp, CF: 257144-C23.	541.00
81	2142	CALE FERATĂ UZINALĂ, nr. inv. 2142, suprafață construită la sol 1685 mp, CF: 257144-C27	94,927.78
82	1157	CLĂDIRE DEPOZIT MATERIALE, nr. inv. 1157, suprafață construită la sol 667 mp, CF: 257144-C28.	4,952.00
83	0	TEREN, în suprafață de 2.519 mp din acte și 2.520 mp din măsurători, CF 235952, NC 235952, (CF vechi 28sp, NC vechi 3262/1), teren intravilan, categoria de folosință curți construcții.	780,475.62
84	1038	CLĂDIRE STAȚIE DE EPURARE CHIMICĂ, nr. inv. 1038, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 676 mp, CF: 235952-C2.	264,883.36

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
85	1038	CLADIRE STAȚIE DE EPURARE CHIMICĂ, nr. inv. 1038, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 41 mp, CF: 235952-C3.	16,065.41
86	1038	CLADIRE STAȚIE DE EPURARE CHIMICĂ, nr. inv. 1038, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 1803 mp, CF: 235952-C4.	706,486.23
87	0	TEREN, în suprafață de 2.019 mp din acte și din măsurători, CF 235958, NC 235958, (CF vechi 29, NC vechi 3263/2), teren intravilan, categoria de folosință curți construcții.	625,557.87
88	1040	CLADIRE CORP EXPLOATARE P+2, nr. inv. 1040, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 1385 mp, CF: 235958-C2.	697,508.91
89	1040	CLADIRE ATELIER MECANIC, nr. inv. 1040, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 610 mp, CF: 235958-C3.	307,206.09
90	1033	SALĂ MAȘINI + SALĂ DEGAZORI, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 5.588 mp, CF: 257143-C13	4,191,927.00
91	2170	INSTALATIE TEHNOLOGICA DE DISTRIBUTIE CU AER COMPRIMAT	6,452.73
92	1129	CONDUCTE DE TRANSPORT IN INCINTA - GAZE NATURALE C2 (CAZAN 2)	260,278.73
93	2311	RETELE ELECTRICE CORP DEGAZORI	20,052.76
94	1109	INSTALATIE TEHNOLOGICA DE RECIRCULARE APA FIERBINTE CAF	1,055,923.49
95	2328	CONDUCTE DE INALTA PRESIUNE PTR. APA ABUR	36,185.59
96	1126	CONDUCTE DE TRANSPORT PR2	271,364.94
97	1158	Cabina paza (cabina PVC)	681.00
98	2175	REZERVOR COND. IND. D.5200 (RC IND. NR.1)	6,082.49
99	2427	REZERVOR METALIC SUPRATERAN APA DEDURIZATA 5	5,305.09
100	2428	REZERVOR METALIC SUPRATERAN APA DEDURIZATA 6	5,305.09
101	2162	RETEA PRINC. DE APA POTABILA INCENDIU	46,415.54
102	2226	INSTALATIE TEHNOLOGICA - CABLE ELECTRICE	5,822.03
103	1110	INSTALATIE TEHNOLOGICA DE ALIMENTARE CU CALDURA INCINTA	557,392.72
104	2512	RACORD GOLIRE LA CANALIZARE (CA PALAS)	58,053.61
105	2313	RETELE TERMOFICARE IN INCINTA	1,021.90
106	2150	RETEA CANALIZARE PRINCIPALA	206,117.12
107	1116	Canale gaze arse racord C2	196,724.44
108	1117	Canale gaze arse racord C2	49,591.02
109	2184	CISTERNA PT.HCL 32% CAUCIUCAT D.3000 NR.1	4,131.50
110	2185	CISTERNA PT. HCL 32% CAUCIUCAT D.3000 NR.2	4,131.50
111	2186	CISTERNA PT. HCL 32% CAUCIUCAT D.3000 NR.3	4,131.50
112	2140	CALE FERATA EXTERIOARA	88,886.20
113	2361	RETEA DE ALIMENTARE CU APA POTABILA +INCENDIU	26.95
114	2207	CIRCUITUL HIDROTEHNIC AL CENTRALEI	142,125.72
115	5213	IMPREJMUIRE CU SCHELET METALIC SI INCHIDERI	301,866.22
116	2315	CANALIZARE APA TEHNOLOGICA SI PLUVIALA	142,307.34
117	2160	CONDUCTA ADUCTIUNE APA DE LA CAM. DE RACORD	328.33
118	2166	DRUMURI PRINCIPALE INCINTA	12,878.51
119	2161	CONDUCTE ADUCTIUNE INCINTA	123.75
120	2201	BAZIN PT. DEPOZIT SARE DIN BETON NR.1	394.19

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
121	2202	BAZIN DE DEPOZITAT SARE DIN BETON NR.2	394.19
122	2203	BAZIN DE DEPOZITAT SARE DIN BETON NR.3	394.19
123	2205	CONDUCTE CAUCIUCATE	173.64
124	2317	CANALE GAZE ARSE CAZAN 100T/H	4,154.46
125	2204	CONDUCTE NECAUCIUCATE	1,196.54
126	2363	RETELE CANALIZARE TEHNOLOGICA MENAJERA +PLUV.	138.71
127	2165	RETEA SUBTERANA DE ALIMENTARE CU E.E.	4,627.48
128	2208	INSTALATIE TEHNOLOGICA INTERIOARA SERV.INTERNE DE 1,2ATA	12,108.10
129	2377	REZERVOR TAMPON	2,235.90
130	2314	CAI FERATE INCINTA	17,599.81
131	2149	CONDUCTE DE TERMOFICARE INCINTA	30,943.36
132	2362	RETELE TEHNOLOGICE SI DE TERMOFICARE INCINTA	3,216.39
133	2210	INSTALATIA TEHNOLOGICA DE TERMOFICARE INTERNA	90,312.27
134	1115	Canale Gaze Arse C1	974,888.14
135	2302	CANALE DE GAZE DE ARDERE	4,750.23
136	2304	CANAL DE GAZE DE ARDERE	28,884.60
137	1113	INSTALATIE TEHNOLOGICA DE BALIZAJ SI PARATRAZNET	128,439.86
138	2305	RETELE TEHNOLOGICE IN INCINTA	39,831.08
139	2312	RETELE TEHNOLOGICE IN INCINTA	20,775.28
140	2159	Constructii pentru conducte si cabluri tehnologice in incinta	71,358.25
141	2228	CONDUCTE DE TERMOFICARE INCINTA CAMINUL B	13,123.02
142	2326	CANALE SI CONDUCTE PTR. APA RACIRE IN INCINTA	104,834.41
143	2143	REZERVOR COMBUSTIBIL NR.1	1,148.64
144	2152	ILUMINAT EXTERIOR	3,001.82
145	2511	RACORD GOLIRE LA CANALIZARE (CANALIZ.AZBOCIM)	102,353.51
146	2193	CISTERNA STOC NAOH D.3000 NR.1	4,036.70
147	2194	CISTERNA STOC NAOH D.3000 NR.2	4,037.69
148	2514	CONDUCTE PT. CANALIZARE	216,401.97
149	2454	CONDUCTE CANALIZARE 104PTR. TURN RACIRE	2,885.07
150	1118	CANALE GAZE ARSE RACORD C1 - 420T/H	17,607.79
151	2492	FUNDATII ELECTROPOMPE TERMOFICARE TR.I	72,356.20
152	1127	CONDUCTE DE TRANSPORT IN INCINTA	300,677.66
153	2154	IMPREJMUIRI SI PORTI ACCES	5,408.88
154	2516T	BAZIN SUBT. BETON ARMAT PT. MOTORINA	45,901.60
155	1128	CONDUCTE DE TRANSPORT GAZE IN INCINTA C1 (CAZAN1)	220,156.25
156	2176	REZERVOR APA DEDURIZATA D.4500 NR.1	4,244.28
157	2177	REZERVOR APA DEDURIZATA D.4500 NR.2	4,264.23
158	2173	REZERVOR APA BRUTA D.5200 NR.1	4,136.49
159	2174	REZERVOR APA BRUTA D.5200 NR.2	4,136.49
160	2180	REZERVOR APA DECARBONATATA D.6000 NR.1	8,886.72
161	2182	REZERVOR APA DEMINERALIZATA D.6000 NR.1	5,835.99
162	2181	REZERVOR APA DECARBONATATA D.6000 NR.2	8,886.72
163	2183	REZERVOR APA DEMINERALIZATA D.6000 NR.2	8,886.72

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
164	1124	CONDUCTE TRANSPORT PR1	190,411.42
165	2490	INSTALATIE TEHNOLOGICA DE TRATARE A APEI	9,147.19
166	2169	CAI FERATE DEPOZIT ECHIPAMENT	29,834.65
167	2168	DRUMURI DEPOZIT ECHIPAMENT	796.36
168		CLĂDIRE ATELIER, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 5 mp, CF: 257143-C34	0.00
169		CLĂDIRE ATELIER, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 86 mp, CF: 257143-C39	0.00
170		CLĂDIRE MAGAZIE, suprafață construită la sol 6 mp, CF: 257143-C44.	0.00
171		CLĂDIRE ATELIER, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 161 mp, CF: 257143-C50	0.00
172		CLĂDIRE ATELIER, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 38 mp, CF: 257143-C51.	0.00
173		CLĂDIRE MAGAZIE DIN METAL, suprafață construită la sol 7 mp, CF: 257143-C68.	0.00
174		CLĂDIRE MAGAZIE, suprafață construită la sol 10 mp, CF: 257143-C69.	0.00
175		CLĂDIRE BARACĂ, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 17 mp, CF: 257144-C12.	0.00
176		CLĂDIRE BIROURI, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 492 mp, CF: 257144-C13.	0.00
177		CLĂDIRE MAGAZIE, edificată din cărămidă, suprafață construită la sol 31 mp, CF: 257144-C14.	0.00
178		CLĂDIRE MAGAZIE, suprafață construită la sol 5 mp, CF: 257144-C21.	0.00
179		CLĂDIRE MAGAZIE, suprafață construită la sol 6 mp, CF: 257144-C22.	0.00
180	2231T	STATIE VIDARE- INCARCARE	1,472.33
181	2641	APARAT DE CLIMATIZARE TAVAN	909.18
182	2685	INSTALATIE RECONDITIONARE ULEIURI TRANSFORMATOR TIP V30.	35,557.57
183	2693	REDRESOR MONOFAZAT E 24V/63A.	3,961.90
184	2730A	SISTEM DE CLIMATIZARE (afereent SISTEM MONITORIZARE)	1,413.55
185	2731	SISTEM PARALEL INVERTOR UNIVERT 2 220 VDC , 3 X 3,3 KVA CU BYPASS STATIC	14,618.94
186	2741B	INSTALATIE DE AER CONDITIONAT SI INCALZIRE ELECTRICA (afereent sistemului de monitorizare)	374.48
187	30159	TRANSFORMATOR 25 MVA NR.1	406.71
188	30160	TRANSFORMATORI 25 MVA	406.71
189	30175	CAMERA DE COMANDA ELECTRICA	1,679.94
190	30177	CAMERA COMANDA DISPECER	581.15
191	30181	STATIA PRINCIPALA DE CONEXIUNE 110KV	8,231.01
192	30266	SERVICII PROPRII 6KV BLOC 2	441.79
193	30267	SERVICII GENERALE 6KV	441.79
194	30268	SERVICII PROPRII 6KV BLOC 1	441.79
195	30269	INSTALATIA DE PRODUCERE SI DISTRIB.AER COMPR.	1,309.25
196	30389	STATIA 6KV RA RB	512.89
197	30390	STATIA 6KV BLOC 3	726.21

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
198	30392	STATIA 0,4 KV BLOC 3	444.63
199	30419	CAMERA DE COMANDA ELECTRICA	9,475.76
200	3041T	PRESA PT PAPUCI CABL. EL.	2,502.85
201	30420	STATIE DE 110KV	165,517.27
202	30422	TABLOURI TP 32	987.87
203	30423	TABLOU ILUMINAT TP53 CORP DEGAZORI	1,482.75
204	30426	INSTALATIE DE PRODUCERE SI DISTRIBUTIE CC FIL	2,063.90
205	30433	TABLOU FORTA TF 232	1,572.82
206	30647	COMPRESOR ECFU - 10 CU ANEXE S. 346	11,666.71
207	30648	COMPRESOR ECFU 10 CU ANEXE S 347	11,666.71
208	30649	COMPRESOR ECFU - 10 CU ANEXE S. 351	11,666.71
209	30963	CELULE ELECTRICE	2,640.32
210	30992T	POLIZOR DUBLU PDP 300	354.57
211	41060	STATIE CENTRALA TELEFONICA TIP KXT 336	25,242.60
212	2634	STATIE FIXA GM 340/6CH-103TCJB109	669.62
213	2683	RETROPROIECTOR 1708 STATIONAR - 3M.	235.51
214	30651	TRANSFORMATOR TTU AL 1000KVA	278.42
215	41232	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
216	41233	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
217	41234	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
218	41235	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
219	41236	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
220	41237	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
221	41238	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
222	41239	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
223	41240	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
224	41241	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
225	41242	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
226	41243	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
227	41244	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
228	41245	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
229	41246	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
230	41247	SCURTCIRCUITOR NSP	331.32
231	31128	PERTURBOGRAF DIGITAL DE 1KHZ 5A SERIA 141 / 2002 CDR1	4,935.85
232	2710	OSCILOPERTURBOGRAF 1KHz,5A tip CDRI.	3,910.96
233	2724	REDRESOR MONOFAZAT NUMERIC RUN 24 Vcc / 20 Acc - 1P	628.71
234	2725	REDRESOR MONOFAZAT NUMERIC RUN 24 Vcc / 20 Acc -1P	628.71
235	2726	REDRESOR MONOFAZAT NUMERIC RUN 24 Vcc / 63 Acc - 1P	1,256.42
236	2727	REDRESOR MONOFAZAT NUMERIC RUN 24 Vcc / 63 Acc - 1P	1,256.42
237	2737	OSCILOPERTURBOGRAF DIGITAL SERIA 28/2006	6,692.24
238	2743	REDRESOR TRIFAZAT TIP RUN 24Vcc 30A - IP.	2,295.28
239	2744	REDRESOR TRIFAZAT TIP RUN 24Vcc 30A - IP.	2,295.28
240	31074	MEGAOHMETRU UNITEST	403.17

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
241	31173	INSTALATII TEHNOLOGICE ELECTRICE SKADA	80,231.01
242	31183	OSCILOPERTURBOGRAF DIGITAL TIP CDR 1 SERIA 09/2003.	4,462.82
243	31204	OSCILOPERTURBOGRAF DIGITAL TIP CDR1	5,479.73
244	2730	SISTEM MONITORIZARE CONTINUA A EMISIILOR POLUANTE (SO2, NO, CO2, O2, pulberi) la cosul de fum nr.1.	58,447.80
245	2741	ECHIPAMENTE MONITORIZARE (aferent sistemului de monitorizare).	137,539.15
246	2763	CROMATOGRAF DE GAZ.	31,845.51
247	31097	CENTRALA DE MONITORIZARE A CONCENTRATIEI DE GAZE NATURALE CU 2 CANALE	1,068.80
248	31098	CENTRALA DE MONITORIZARE A CONCENTRATIEI DE GAZE NATURALE CU 6 CANALE	4,340.07
249	31107	CENTRALA DE MONITORIZARE A CONCENTRATIEI DE GAZE NATURALE CU 16 CANALE	9,153.17
250	31153	Programator traductoare de presiune FUJI.	1,227.48
251	31172	CALIBRATOR MULTIFUNCTIONAL DE PRESIUNE	3,159.50
252	31174	INSTALATII DE AUTOMATIZARI -SCADA	194,219.59
253	50687	CAMERA DE COMANDA TERMICA AMC	64,905.52
254	2730B	COMPUTER PC (aferent SISTEM MONITORIZARE)	2,662.17
255	2741A	PC IBM CU MONITOR CRT 19, IMPRIMANTA LASER, UPS SI LICENTA WINDOUWS. (aferent sistemului de monitorizare).	1,729.17
256	31175	ECHIPAMENT DE CALCUL SI SOFTWARE	373,811.57
257	31206	PC INDUSTRIAL CU MONITOR LCD 17inch - CCT(panou)	7,709.35
258	2728	SISTEM DE MONOTORIZARE CANTITATIVA SI CALITATIVA (TEMP. PH. SI SUBSTANTE EXTRACTIBILE) A APELOR UZATE EVACUATE DIN CET PALAS	45,980.44
259	2236T	VIBRATOR PORTABIL	10,487.43
260	31205	OSCILOPERTURBOGRAF DIGITAL TIP CDR1	5,479.73
261	31037	PRAJINA PMU 110	113.76
262	60800T	ELECTROCAR EP 0062	846.26
263	60848	CENTRALA AVERTIZARE INCENDIU J 524 COMPLET ECHIPATA.	2,612.58
264	60828	SCARA 3X6M CU DESCHIDERE 84	1,324.17
265	2639	APARAT CLIMATIZARE PLAFON FALS	1,051.39
266	2640	APARAT DE CLIMATIZARE PLAFON FALS	1,051.39
267	2670	Electropompa sub.AMAREX KRT.F80-250.114WG-260	1,991.85
268	2694	STATIE MOBILA DE FILTRARE ULEIURI MINERALE DE IMPURITATI.	47,088.71
269	2704	ELECTROPOMPA TRANSVAZARE ULEI DL.6	1,101.64
270	2705	ELECTROPOMPA TRANSVAZARE ULEI DL6.	1,100.69
271	2711	GEBAS - A 300 DW - S.	29,488.16
272	2740	ELECTROPOMPA SUBMERSIBILA FIXA TIP MINETTE W W.	1,345.29
273	2742	INSTALATIE AFERENTA BOYLER (SCHIMBATOR APA-ABUR)	929,072.26
274	2761	POMPA CENTRIFUGALA MONOETAJATA ORIZONTALA TIP IR 50 - 250 MB IB.	1,853.44
275	2762	POMPA CENTRIFUGALA MONOETAJATA ORIZONTALA TIP IR - 250 MB IB.	1,853.44
276	2769	GENERATOR CURENT AG 8203 HSB.	2,537.93
277	2786	Pompa submersibila Minette N 5005 , 400V,Y,DOL 50Hz,3pH,ISOG3",cablu 4G1.5 - 20m, Europluq(16A)apa calda	8,993.21

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
278	2789	Motopompa extragere ape reziduale KTR80X Koshin serie 160501034/motor EX270 2667771	5,048.95
279	30255	INSTALATIE SERVICII INTERNE ABUR 13ATA	748.01
280	30309	INSTALATIA DE ULEI	7,327.48
281	30352	STATIE POMPARE TERMOFICARE	78,762.12
282	30439	INSTALATIE DE POMPARE ULEI	3,279.31
283	30754	INSTALATIE DE TERMOFICARE COMPUSA DIN ROBINET SERTAR PANA A.E.DN.800/25	1,684.68
284	30786	INST.DEGAZARE A APEI ADAOS DEGAZOR 1,2ATA	2,316.08
285	30787	ELECTROPOMPE DE ADAOS NC 125-100-315	711.99
286	30793	REZERVOR PT. LICHIDE	795.41
287	40006	INSTALATIA DRENAJ SI RECUPERARE APE	112.82
288	4540	INSTALATIE DE DRENAJ SALA TURBINE	1,323.48
289	4554	INSTALATIE DE DEGAZARE DE 1,2ATA APA DEMI	3,630.09
290	30789	ELECTROPOMPA TD 500-44-300 (INST.TERMOF)	27,367.37
291	406381	INSTALATIA DE POMPARE SI EVACUARE	1,638.23
292	2633	STATIE FIXA GM 340/6CH	669.62
293	30394	CAMERA COMANDA DISPECER	247.49
294	2782	Locator de pierderi de apa pt. retele termoficare.	17,963.06
295	2736	COMUNICATOR INTELIGENT TIP HONEYWELL	1,599.71
296	31029	Comunicator SFC Smart	1,365.19
297	31089	METANOMETRU PORTABIL	573.82
298	60478	POD RULANT ELECTRIC 80/20TF	9,979.48
299	60602	POD RULANT 80T/F 37,5M	9,979.48
300	2697	ELECTROPOMPA SUBMERSIBILA TIP G21 ORC1 - M30AA2 PENTRU LICHIDE INCARCATE.	1,300.72
301	2699	PTD 405 T POMPA APE F. MURDARE.	4,798.08
302	2702	CHEIE DINAMOMETRICA 3/4 mm 110-550 Nm 00714 71 26	761.28
303	30276	CAZAN DE APA FIERBINTE NR.2	41,640.40
304	30319	CAZAN DE APA FIERBINTE NR.3 CET PALAS	1,370,598.64
305	30355	CAZAN DE ABUR JOASA PRESIUNE NR.3	33,783.74
306	30752	CAZAN DE APA FIERBINTE NR. 5 TIP 8A 100 GCAL + CONDUCTE LEGATURA	6,648,280.06
307	40972	POMPA OLT S-100-80-200 590 KW X 3000	480.66
308	40973	POMPA OLT S-100-80-200 590 KW X 3000	480.66
309	41028	ELECTROPOMPA WA 200 X 315 D.350 H=25 S.1786	787.83
310	2577	RADIOTELEFON PORTABIL TIP MOTOROLA P-040+INCARCATOR SERIA422HCJR522	153.69
311	2582	RADIOTELEFON PORTABIL MOTOROLA P-040+INCARCATOR SERIA 422HCJR569	153.69
312	31095	GRUPURI MASURA DEBIT GAZE	16,852.35
313	31090	METANOMETRU PORTABIL	573.82
314	31105	ANALIZATOR PORTABIL TIP PAC EX CU ACCESORII	554.86
315	31106	ANALIZATOR PORTABIL TIP PAC EX CU ACCESORII	554.86
316	31127	DETECTOR PORTABIL DE GAZE NATURALE CU NIVEL MINIM DE DETECTIE	4,284.19
317	31194	DETECTOR GAZE NATURALE EX - TEC SR5	3,538.72
318	2774	Detector gaze CATEX 3	5,711.26
319	2562	POMPE APA BRUTA SI INSTALATII	13,380.78

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
320	2642	APARAT DE CLIMATIZARE TAVAN	909.18
321	2643	APARAT DE CLIMATIZARE RYT 24 R	909.18
322	2653	CUPTOR CALCINARE L5 112/B 170	684.50
323	2654	BAIE NISIP NC 42	315.70
324	2655	BAIE DE NISIP NC 42	315.70
325	2669	POMPA NEMO NU 20 1/4 CU MOTOR ELECTRIC	363.10
326	2671	Electropompa sub.AMAREX KRT.F 80 -250.114WG - 260.	995.46
327	2691	APARAT AER CONDITIONAT 18000 BTU.	102.39
328	2692	APARAT AER CONDITIONAT 24000 BTU.	131.78
329	2700	PTD 405 T POMPA APE F. MURDARE.	2,515.18
330	2703	Pompa pneumatica autoamorsata de laborator 926578	702.50
331	2706	POMPA PERISTALTICA VF.25/1,1 KW / NRB.	2,800.54
332	2734	APARAT AER CONDITIONAT HENSON 18000 BTU	484.45
333	2785	Pompa pneumatica autoamorsanta	6,026.08
334	30211	FILTRU MECANIC ORIZONTAL D.3400 NR.1	1,308.31
335	30225	BATERIE ACIDA HO H1 - 1	338.46
336	30226	BATERIE ACIDA HO H1 - 2	338.46
337	30227	BATERIE ACIDA HO H1 - 3	338.46
338	30260	INST. DE TRATAREA CHIMICA A APEI AUTOMATIZARI	1,039.06
339	30320	BATERIE FILTRE ACIDE LINIA V	2,296.18
340	30359	BATERIE FILTRE IONICE ACIDE HO H1/VI CU CIRC.	894.96
341	30360	BATERIE FILTRE IONICE ACIDE HO H1/VII + CIRC.	838.08
342	30370	DEGAZOR PENTRU ELIMINAREA CO2 NR.3	468.34
343	30406	INST.DEGAZARE A APEI DE ALIMENTARE	685.44
344	30560	ELECTROCOMPRESOR 2 EC 10 S.12443	695.87
345	30561	ELECTROCOMPRESOR 2 EC 10 S.12444	695.87
346	30790	FILTRU MECANIC D-3000 NR. 7	6,164.22
347	30792	RETELE TEHNOLOGICE AFERENTE BAZINELOR DE SARE	13,622.53
348	4577	DEGAZOR PT. CO2 CAUCIUCAT NR.1	334.67
349	4578	DEGAZOR PT. CO2 CAUCIUCAT NR.2	334.67
350	4801	BAZIN NEUTRALIZARE NR.1	578.31
351	4804	BAZIN NEUTRALIZARE NR.2	578.31
352	4850	REZERVOR CILINDRIC VERTICAL APA DEMINERALIZ.	4,784.81
353	4851	REZERVOR CILINDRIC VERTICAL APA DEMINERALIZ.4	4,535.48
354	4853	REZERVOR CILINDRIC VERTICAL PT. APA DEDURIZ.3	2,154.92
355	4854	REZERVOR CILINDRIC VERTICAL PT. APA DEDURIZ.4	2,154.92
356	4855	CISTERNA STOC PT. NAOH NR.3	1,504.56
357	4856	CISTERNA STOC PT. NAOH NR.4	1,504.56
358	4874	CELULA DIN BETON PT. DEPOZITARE SARE NR.4	940.47
359	4875	CELULA DIN BETON PT. DEPOZITARE SARE NR.5	940.47
360	4909	BAZIN DIN BETON SOLUTIE SARE NR.1	2,402.36
361	4910	BAZIN DIN BETON SOLUTIE SARE NR.2	2,382.45
362	70107	APARAT CONDITIONAT AER	700.61

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
363	70108	APARAT CONDITIONAT AER	700.61
364	70109	AGREGAT VENTILARE AER	452.22
365	70110	AGREGAT VENTILARE AER	452.22
366	2599	RADIOTELEFON PORTABIL MOTOROLA P-040+INCARCATOR SERIA 422HCJR641	153.69
367	2600	RADIOTELEFON PORTABIL MOTOROLA P-040+INCARCATOR SERIA 422HCJR643	153.69
368	2601	RADIOTELEFON PORTABIL MOTOROLA P-040+INCARCATOR SERIA 422HCJR642	153.69
369	30212	FILTRU MECANIC ORIZONTAL D.3400 NR.2	316.35
370	30213	FILTRU MECANIC ORIZONTAL D.3400 NR.3	316.35
371	30214	FILTRU MECANIC ORIZONTAL D.3400 NR.4	316.35
372	30215	FILTRU NACATIONIC D 3400 NR.1	185.62
373	30216	FILTRU NACATIONIC D 3400 NR.2	185.62
374	30217	FILTRU NACATIONIC D 3400 NR.3	185.62
375	30218	FILTRU NACATIONIC D 3400 NR.4	185.62
376	30231	FILTRU IONIC SLAB BAZIC D.2800 OH1/I	152.69
377	30232	FILTRU IONIC SLAB BAZIC D.2800 OH1/II	152.69
378	30237	FILTRU CU PAT MIXT D.2300 NR.1	144.70
379	30238	FILTRU CU PAT MIXT D.2300 NR.2	149.70
380	30356	FILTRU MECANIC ORIZONTAL NR.5	166.66
381	30357	FILTRU MECANIC ORIZONTAL NR.6	166.66
382	30362	FILTRU IONIC SLAB BAZIC OH 1/VI	297.39
383	30364	FILTRU IONIC SLAB BAZIC OH 1/VII	297.39
384	30367	FILTRU IONIC PUTERNIC BAZIC OH2/VI	166.66
385	30368	FILTRU IONIC PUTERNIC BAZIC OH2/VII	162.67
386	30371	FILTRU CU PAT MIXT NR. 4	175.64
387	30372	FILTRU CU PAT MIXT NR.6	170.65
388	30373	FILTRU CU PAT MIXT NR.7	175.64
389	30374	FILTRU NA-CATIONIC TIP CT NR.5	185.62
390	30375	FILTRU NA-CATIONIC TIP CT NR.6	185.62
391	30376	FILTRU NA-CATIONIC TIP CT NR.7	185.62
392	30377	FILTRU NA-CATIONIC TIP CT NR.8	185.62
393	30378	FILTRU NA-CATIONIC TIP CT NR.9	166.66
394	30379	FILTRU NA-CATIONIC TIP CT NR.10	166.66
395	30386	INSTALATIE AUTOMATIZARE DULAPURI AMC	284.42
396	30791	ELECTROPOMPA CERNA 200 Q=300	235.51
397	444	RACITOR PTR. CONDENS PREINCALZITORI APA BRUTA	182.62
398	4448	RACITOR PTR. CONDENS PREINCALZITORI APA BRUTA	182.62
399	31139	Balanta analitica KT 22CA	131.73
400	41175	BALANTA ANALITICA PRECISA 92SM 202	544.88
401	2708	CALORIMETRU UNION CU FILTRE DE CULOARE.	6,041.58
402	2756	SPECTROCOLORIMETRU DE LABORATOR.	8,007.54
403	31103	VASCOZIMETRU CU BILA , KF-10	706.54
404	31138	SPEKOL 1100	2,471.91
405	31140	VISCOZIMETRU CU BILA MODEL KF10,101.000,01	1,502.91

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
406	31141	VISCOZIMETRU CU BILA MODEL KF10,101.000,01	1,502.91
407	31142	ANALIZOR DE GAZE ARSE TESTO 350XL	8,048.45
408	31144	VISCOZIMETRU ENGLER	1,857.18
409	31145	APARAT PTR.DETER.FUNCT.INFLAMARE COMB.LICHIZI CU CREUZET DESCHIS	1,005.93
410	31146	APARAT PTR.DETERMINAREA CIFREI DE COCS	463.05
411	31147	APARAT DE MASURA SI CONTROL PTR.STABILIREA CLASEI DE PURITATE A ULEIURILOR MINERALE	15,615.88
412	31148	HIGROMETRU PORTABIL PTR. MASURAREA UMIDITATII AERULUI SI GAZELOR(H)	5,113.49
413	31149	Oxigenometru 471011,480002,480004,480014,201646,201640,203747,203767,203771,480040	5,068.57
414	31152	Aparat pt.determinarea timpului de dezimulsionare a uleiurilor minerale.	10,017.40
415	31185	CODUCTOMETRU DE LABORATOR.	1,057.83
416	31188	CALORIMETRU DE GAZ PENTRU DETERMINAREA PUTERII CALORICE LA GAZELE NATURALE.	18,142.69
417	31189	OXIGENOMETRU PORTABIL.	638.68
418	31191	CONDUCTOMETRU DE LABORATOR.	1,057.83
419	31192	APARAT CLEVELAND.	1,609.69
420	31193	CALORIMETRU ADIABAT	28,947.47
421	31195	PH-METRU DE LABORATOR.	664.63
422	31198	APARAT PENTRU ANALIZA GAZELOR ORSSAT	430.12
423	31199	APARAT PENTRU ANALIZA GAZELOR ORSSAT	430.12
424	31200	VASCOZIMETRU ENGLER.	1,464.99
425	2712	BAIE DE NISIP ELECTRICA	1,074.79
426	2713	BAIE DE NISIP ELECTRICA	1,074.79
427	2714	BAIE DE APA ELECTRICA.	1,049.85
428	2715	BAIE DE APA ELECTRICA.	1,049.85
429	2716	CRIOSTAT (TERMOSTAT CU RACIRE - INCALZIRE)	7,019.56
430	2717	AGITATOR DE LABORATOR	510.95
431	2718	AGITATOR DE LABORATOR	510.95
432	31099	APARAT TITRATOR CU KARL FICHER	4,439.87
433	31100	BAIE DE NISIP	376.22
434	31101	ETUVA DE LABORATOR MODEL VE 500	465.04
435	31102	SPECTROFOTOMETRU	1,668.57
436	31184	ETUVA DE LABORATOR UE 500.	834.28
437	31187	TERMOSTAT CU RACIRE - INCALZIRE DL - W15/B.	1,224.48
438	31196	TERMOSTAT CU RECIRCULARE	774.40
439	31197	TERMOSTAT CU RECIRCULARE	774.40
440	2729	BALANTA TEHNICA 0 600g	635.69
441	31092	BALANTA TEHNICA	300.38
442	31233	MOBILIER LABORATOR	35,292.82
443	100054	Extindere aplicatie Reabilitarea si completarea sistemului de masura pe contur CET PALAS	0.00

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
444	100056	EXTINDEREA APLICATIEI - PROGRAM DE CALCUL AL REGIMULUI DE FUNCTIONARE A CET PALAS PRIN PRELUARE SI PRELUCRARE DE DATE DIN SISTEMUL DE MASURA PE CONTUR - APLICATIE SCADA	0.00
445	100063	DOCLIB (S.I.G.M.I.) Abonament 12 luni.	0.00
446	100070	Servicii de reactivare si suport tehnic si instalare SIVAPPS 2011 release 12.4.2 NRINV = 100070	0.00
447	100001	LICENTE SOFT	0.00
448	100002	LICENTE SOFT	0.00
449	100003	PROGRAM COFINOR (9 licente)+Doc.emise(2 lic)+Doc.primite(2 lic)	0.00
450	100004	PROGRAM CONVERSIA DATELOR-(Termoficare)	0.00
451	100005	PACHET MICROSOFT OFFICE PRO 2000 (1 lic. ctr.47/31.05.2000)	0.00
452	100006	LICENTA MICROSOFT OFFICE PRO 2000(24 lic. ctr47/31.05.2000)	0.00
453	100006T	LICENTA MS OFFICE PRO 2000	0.00
454	100007	SURETRACK (PRIMAVERA) UP GRADE	0.00
455	100009	GESTIUNEA CONTRACTELOR (3 licente)	0.00
456	100010	COGENCHECK (Serv.Tehnic)	0.00
457	100011	CARTOGRAME (Patrimoniu)	0.00
458	100012	WINDOWS CAL 2000 (35 lic ctr.55/2002)	0.00
459	100016	INTERNET DEVELOPER SUITE (1 licenta ctr.55/29.05.2002)	0.00
460	100017	AUTODESK INVENTOR SERIES R5.3 (1 licenta ctr.55/2002)	0.00
461	100018	VOLO VIEW R2 (2 licente ctr.55/2002)	0.00
462	100019	COREL DRAW (1 licenta ctr.39/2001)	0.00
463	100022	ORACLE Database Standard Edition- Named User Perpetual - LICENTA (pachet + 30 lic.de tip named user ctr.39/2001+ 5 lic. ctr/2010)	0.00
464	100023	LICENTA WINDOWS CAL 2000 (35 lic. ctr.39/2001)	0.00
465	100024	LICENTA WINDOWS PRO 2000 (17 lic. ctr.39/2001)	0.00
466	100024T	LICENTA WINDOWS PRO 2000	0.00
467	100025T	LICENTA VISUAL STUDIO 6.0	0.00
468	100026	PACHET WINDOWS PRO 2000 (1 lic. ctr.39/2001)	0.00
469	100026T	APLICATIE CONTABILA REX SIGEM	0.00
470	100027	PACHET VISUAL STUDIO 6.0. (1 lic. ctr.39/2001)	0.00
471	100028	QUEST CENTRAL - ORACLE (1 lic. ctr.171/21.10.2002)	0.00
472	100029	TOAD ACTIVE PL / SQL (1 lic ctr.171/21.10.2002)	0.00
473	100030	TOAD ORACLE ADMIN (1 lic ctr.171/21.10.2002)	0.00
474	100031	TOAD PROFESSIONAL EDITION (2 lic ctr.171/21.10.2002)	0.00
475	100033	MICROSOFT VISIO STANDARD 2002	0.00
476	100036	AC-TE DICTIONAR EXPERT CUMULATIV	0.00
477	100039	ELABORARE (EXECUTIE SI IMPLEMENTARE) PROGRAM DE CALCUL AL REGIMULUI DE FUNCT.A CET PALAS	0.00
478	100041	Faza -5- Metodologie pt.determinarea cons.de comb. al centralei- CET PALAS	0.00
479	100043	SOFTWARE PTR.DETERMINAREA CONS DE COMB. AL CENTRALELOR TERMoeLECTRICE	0.00

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
480	100044	SOFTWARE PENTRU DETERMINAREA CONSUMULUI DE COMBUSTIBIL AL CENTRALELOR TERMoelectrice - FAZA3	0.00
481	100045	Licenta Soft.Deskop Pro Listed Languages Lic/SA Pack MVL	0.00
482	100046	Licenta Soft.MSDN Unvrsl Win 32 Listed Languages Lic/SA Pack MVL	0.00
483	100049	SOFTWARE ACHIZITIE SI PRELUCRARE DATE (aferent SISTEM MONITORIZARE)	0.00
484	100051	SERVICII CAD SI APLICATIE SOFTWARE PENTRU GESTIUNE SCHEME TERMOMECHANICE SI AMC.	0.00
485	100052	SUPORT TEHNIC CONF.CONTRACT.	0.00
486	100053	PROGRAM DE DIMENSIONARE DIAFRAGME	0.00
487	100055	ISPUNO CD CU SOFT TRED SERVER PRO	0.00
488	100059	AUTOCAD LT 2008 COMERCIAL NEWSLM CU SUBSCRIPTIE 1 AN, 2 LICENTE.	0.00
489	100061	DOCLIB - PROGRAM DEVIZE	0.00
490	100065	C/VAL. PRODUSE SOFTWARE MICROSOFT CONFORM ANEXE.	0.00
491	100067	Software monitorizare trafic conv.telefonice Panasonic D500	0.00
492	100068	AUTOCAD LT 2011 COMMERCIAL NEW SLM 1 LICENTA.	0.00
493	7006T	PROGRAM DEVIZE DOCLIB 31	595.77
494	7007T	MS OFFICE PRO 2003 WIN 32 ROMANA (10lic)	0.00
495	7008T	MS WINDOWS HOME EDITION ENGLISH (3lic)	0.00
496	7010T	DICTIONAR PROEDITION G 2001	0.00
497	7014T	LICENTA OFICE 2003	0.00
498	7015T	PROGRAM CONTABILITATE	0.00
499	100071	Sistem de protectie antivirus Bitdefender	14,791.95
500	2110T	INSTALATIE DE SUDARE EL - WIG	876.00
501	2111T	MASINA DE SAMFRENAT	2,421.32
502	2200T	PIKHAMMER D 25940	1,267.54
503	2211T	TRUSA SUDURA AUTOGEN	950.89
504	2212T	TRUSA SUDURA AUTOGEN	950.89
505	2213T	BOYLER APA CALDA 2000L	647.51
506	2215T	INVERTOR DE SUDURA	1,548.02
507	2230T	MULTIPLICATOR MANUAL	4,551.59
508	2244T	APARAT DE SUDURA CADY 250	1,499.81
509	2245T	APARAT DE SUDURA CADY 250	1,499.81
510	2249T	MASINA DE SLEFUIT PLAN A SUPRAFETELOR	11,065.64
511	2564T	DISPOZITIV DE POLIZAT SI SLEFUIT	7,321.80
512	2568T	MOTOCOMPRESOR TRACTABIL	3,175.02
513	2623	RADIOTELEFON PORTABIL MOTOROLA GP-344 + INCARCATOR SERIA 004TCJ6530	105.23
514	2648T	APARAT CLIMATIZARE SPLIT	541.34
515	2649T	APARAT CLIMATIZARE SPLIT	541.34
516	2686	VIDEOPROIECTOR MULTIMEDIA SANYO XU 50	712.94
517	2777	REPETOR KENWOOD NXR-810E COMPLET.	8,265.11
518	2783	PLACA VIBRO COMPACTOARE	4,407.48
519	2788	INVERTOR CADDY ARC 251LIA32	6,689.45
520	40718T	MASINA DE RABOTAT	338.46

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
521	70121T	BOYLER PT INCALZIT APA	2,916.20
522	2656	APARAT CLIMATIZARE SPLIT 9000 BTU/H.	447.08
523	2657	APARAT CLIMATIZARE SPLIT 9000 BTU/H.	447.08
524	2658	APARAT CLIMATIZARE SPLIT 9000 BTU/H.	447.08
525	2659	APARAT CLIMATIZARE SPLIT 9000 BTU/H.	447.08
526	2660	APARAT CLIMATIZARE SPLIT 9000 BTU/H.	447.08
527	2661	APARAT CLIMATIZARE SPLIT 9000 BTU/H.	447.08
528	2662	Aparat aer conditionat 12000 BTU	234.52
529	2663	Aparat aer conditionat 12000 BTU	234.52
530	2664	Aparat aer conditionat 12000 BTU	234.52
531	2665	Aparat aer conditionat 12000 BTU	234.52
532	2666	Aparat aer conditionat 12000 BTU	234.52
533	2672	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAKIN	565.84
534	2673	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H MIDEA.	601.76
535	2674	APARAT DE AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN	565.84
536	2675	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN.	565.84
537	2676	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN.	565.84
538	2677	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN.	565.84
539	2678	APARAT DE AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN.	565.84
540	2679	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN.	565.84
541	2680	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H DAIKIN.	565.84
542	2681	APARAT AER CONDITIONAT SPLIT 9000 BTU/H MIDEA.	601.76
543	40871T	MASINA DE GAURIT RADIAL 516	167.65
544	2243T	SISTEM DE ALINIERE SKF - TMEA	8,337.86
545	2248T	STAND PROBA HIDRAULIC TIP UNIG	18,170.63
546	3038T	LIMITATOR DE VITEZA CT 05 NDH	550.87
547	2226T	CALCULATOR P 4 - PC SI MONITOR	1,956.23
548	2227T	CALCULATOR PC SEMPRON 2600 GHZ	2,387.69
549	2239T	SERVER	6,845.92
550	2719	STATIE DE LUCRU PLATFORMA INTEL 1 -Investitii	1,557.02
551	2720	STATIE DE LUCRU PLATFORMA INTEL 1 - Tehnic	1,557.02
552	2721	STATIE DE LUCRU PLATFORMA INTEL 1 - Informatica	1,557.02
553	2722	STATIE DE LUCRU PLATFORMA INTEL 1 - Informatica	1,557.02
554	2723	STATIE DE LUCRU PLATFORMA INTEL 1 - CCT1	1,557.02
555	2745	SERVER (PN: 430809 - 421) + ACCESORII.	62,328.60
556	2746	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.36
557	2747	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.36
558	2748	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.36
559	2749	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.37
560	2750	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.37
561	2751	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.37
562	2752	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.37
563	2753	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.37

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
564	2754	STATIE DE LUCRU + ACCESORII.	3,837.37
565	2775	SWITCH HP PROCURE 2510 L2 48X10X100 +2X1000/5 5FP.	744.47
566	2787	SERVER DELL5-2620 V4 16G NOHDD SP 210 ADLM (INCLUDE ACCESORII-CPU INTEL E5-2620 V4 HDD 300G SAS 12 G)	24,848.90
567	31036	RETEA DE CALCULATOARE -STIC	8,512.20
568	31075	Server cu anexe	6,096.04
569	31109	STATIE DE LUCRU PC VECTRA VL420 - SRU	2,182.63
570	31110	STATIE DE LUCRU PC VECTRA VL420 - Regim Functionare	2,182.63
571	31111	STATIE DE LUCRU PC VECTRA VL420 - Inf - salarii	2,182.63
572	31112	STATIE DE LUCRU PC VECTRA VL420 -Electric	2,182.63
573	31116	STATIE DE LUCRU PC VECTRA VL420 - Regim Functionare	2,182.63
574	31118	STATIE DE LUCRU - COMPAQ - Mediu	1,977.71
575	31119T	STATIE DE LUCRU COMPAQ 17	2,231.21
576	31120	STATIE DE LUCRU - COMPAQ- Aprov	1,977.71
577	31121	STATIE DE LUCRU - COMPAQ - Contabilitate	1,977.71
578	31130T	STATIE DE LUCRU COMPAQ 17	2,993.31
579	31131T	STATIE DE LUCRU COMPAQ 17	2,993.31
580	31132T	STATIE DE LUCRU COMPAQ	2,993.31
581	31134	STATIE DE LUCRU COMPAQ 17 - LUR	3,310.61
582	31150	CALCULATOR INTEL CELERON 2GHZ WIN XP.PRO OFT.PRO. - Dispeceri	4,525.68
583	31154	STATIE LUCRU 1 PLAT- INTEL MONITOR CRT. - STM Tb.	4,291.83
584	31156	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - Aprov	4,291.83
585	31157	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - Patrim (Neacsu M.)	4,291.83
586	31158	STATIE LUCRU 1 PLAT INTEL MONITOR CRT. - Tehnic	4,291.83
587	31159	STATIE LUCRU 1 PLAT-INTEL MONITOR CRT. - Investitii	4,291.83
588	31160	STATIE LUCRU 1 PLAT-INTEL MONITOR CRT. - LUR	4,291.83
589	31161	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - LUR	4,291.83
590	31162	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - LUR	4,291.83
591	31163	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - LUR	4,291.83
592	31164	STATIE LUCRU 1 PLAT- INTEL MONITOR CRT. - Patrimoniu	4,291.83
593	31165	STATIE LUCRU 1 PLAT- INTEL MONITOR CRT. - Patrimoniu	4,291.83
594	31166	STATIE LUCRU 1 PLAT- INTEL MONITOR CRT. - Electric	4,291.83
595	31167	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - Termoficare	4,291.83
596	31168	STATIE LUCRU 1 PLAT - INTEL MONITOR CRT. - Sec. Muncii	4,291.83
597	31169	STATIE LUCRU 1 PLAT- INTEL MONITOR CRT. - Inspectori	4,291.83
598	31207	PC DESKTOP C-ONE AGA 3200 KN- IT System1	8,732.05
599	31208	PC DESKTOP C-ONE AGA 3200KN. - Dir Tehnic	8,732.05
600	31210	NOTEBOOK DELL (DVD). - Dir, Tehnic	9,507.94
601	31212	SERVER CRT CU MONITOR CRT.	53,645.59
602	31213	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - LUR	4,821.07
603	31214	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - AMC	4,821.07
604	31215	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - CCT	4,821.07
605	31216	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Termoficare	4,821.07

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
606	31217	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - LUR (Achizitii)	4,821.07
607	31218	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Contracte	4,821.07
608	31219	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Dir. Economic	4,821.07
609	31220	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT.- INF.	4,821.07
610	31221	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT.- INF.	4,821.07
611	31222	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - INF	4,821.07
612	31223	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Financiar	4,821.07
613	31224	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT.-Financiar	4,821.07
614	31225	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT.-Financiar	4,821.07
615	31226	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Contab.	4,821.07
616	31227	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Contab.	4,821.07
617	31228	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - Contab.	4,821.07
618	31229	STATIE DE LUCRU CU MONITOR TFT. - INF.	4,821.07
619	3047T	BASCUA ROMANA	482.00
620	31044	PROGRAMATOR MEMORII PREPROM - 02	176.63
621	31045	STERGATOR MEMORII TIP „ EREPROM „ - 01	64.87
622	2776	SWICHT HP PROCURE 2510 L2 48X10 X100+2X1000/5FP.	744.47
623	2784	Autoturism Dacia Duster Laureate 1.5 109 E6 4x4	47,742.52
624	4056T	AUTOMOBIL DAEWOO JF 696 TIP NUBIRA II CT52TSV	2,459.46
625	4060T	AUTOTURISM BERLINA 4 USI DACIA LOGAN 1.6 MPI CT53TSV	4,388.45
626	2218T	AUTOUTILITARA FURGON PEUGEOT BOXER CT08VWR	9,452.05
627	2228T	AUTOUTILITARA N1 GAZELLE 3302/094 CT08YGZ	4,243.78
628	2240MT	AUTOUTILITARA N1 GAZELLE 27057 CT09JHI	2,787.39
629	2242T	AUTOTURISM M1 AC BREAK OPEL COMBO CT55TSV	4,822.48
630	52378	AUTOPOMPA CISTERNA ALIMENTARE CU APA SI TUN APCAAT AB19216DFA/21000KG/3AXE CT04UDX	13,305.97
631	60782T	MACARA TELEMAT CT0002	7,249.09
632	60798T	AUTOINCARCATOR L 201 FADROMA CT0001	12,474.79
633	2232T	MACARA PIVOTANTA JPT 1000 KG	5,035.64
634	2771 T	TRANSPALET MANUAL M 1016.	427.57
635	60749T	AUTOSPECIALIZATA BENA BASCULABILA ROMAN 10215/16000KG/2AXE CT05NDH	4,340.23
636	2757	AUTOSTIVUITOR CU MOTOR TERMIC D 25. 33.	8,095.35
637	6009T	APARAT DE LEGAT CU INELE	486.71
638	6006T	CASA DE BANI T5 CU CIFRU MECANIC	1,224.24
639	94711	CASA DE BANI	975.29
640	2103T	INSTALATIE ANTIEFRACTIE	296.50
641	60814	COSTUM P.S.I. ALUMINIZAT	1,051.01
642		EXPERTIZA STUDIU PRELIMINAR ALIMENTARE CU APA POTABILA	1,250.00
643		Prestari servicii documentatie obtinere aviz Realizare sursa alternativa de alimentare cu apa pentru utilizare tehnologica CET Palas	11,400.00
644	5762	Aviz realizare sursa alternativa de apa pentru utilizare tehnologica CET Palas	940.74

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
645	270899	Anunt in ziarul Cuget Liber-privind aviz de gospodarire a apelor pt. Realizare sursa alternativa de alimentare cu apa pt utilizare tehnologica CET Palas	168.00
646	285454	Anunt mediu - Realizare sursa alternativa de alimentare cu apa pentru utilizare tehnologica CET Palas	72.00
647	921	OP 36311C/V NOTA DE CALCUL nr.334/08.05.2018 - analiza documentatie in vederea emiterii acordului de mediu	400.00
648	271292	C/V anunt realizare sursa alternativa alimentare cu apa	84.00
649		SF-Realizarea unei instalatii de dezoxigenare catalitica a apei de adaos (dedurizata) pentru reseaua de termoficare a CET Palas	12,000.00
650		SF-Modernizarea instalatiilor de tratare a apei si epurarea apelor uzate evacuate in sistemul de canalizare in vederea eficientizarii proceselor tehnologice si respectarii legislatiei de protectia mediului in CET Palas	18,900.00
651		-Actualizare Studiu de Prefezabilitate-Solutii moderne de cogenerare destinate optimizarii productiei de energie in CET Palas	8,700.00
652		Solutii moderne de cogenerare destinate optimizarii productiei de energie in CET Palas	26,100.00
653	646	SF-Implementarea instalatiei de cogenerare	12,000.00
654	707372	SF-Realizare sursa alternativa alimentare cu apa	16,000.00
655	1554-1556	Usi furniruite	24.66
656	748	Birou 132 V 3 S	17.40
657	770	Corp CM 111 S	15.45
658	257-262	Scaune metalice cu sezut din plastic	31.99
659		Termometru gigant	8.63
660	899-902,1032	Stuturi tip B-C	5.64
661	OI.63	Chei fixe cu cap 75	0.01
662	OI.65	Chei fixe cu cap 90	0.01
663		Fiset metalic db.	50.89
664	1095	Ecran cu tripod	40.60
665	1107-1112	Reductii hidrant tip C	45.17
666	1544	Jaluzele verticale textile	98.59
667	483	Carucior transport	14.98
668	504	Ecran cu tripod	40.60
669	1511-1513	Polite	90.16
670	1514-1522	Rafturi metalice	89.64
671	490-494	Schela protectie	179.54
672	534.535.536	Vestiar	210.37
673	348-352	Fiset metalic db.	254.43
674	131-133	Dulap	296.83
675	015 - 016	Birou	141.87
676	017-019	Corp legatura mob.	178.37
677	009-010	Fiset metalic	409.50
678	1306,1307	Etajera	15.61

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
679	1096-1098	Mese pt. Instructaj	48.95
680	1114-1123	Racord furtun	93.95
681	1044-1048	Rafturi metal	211.03
682	942	Cuier pom	36.50
683	916	Panou PSI cu accesorii	413.21
684	451	Aparat masura si monitorizare putere	406.49
685	526-532	Birou B4 V3N	432.27
686	1501	Corp CM 311 N	59.46
687	533	Dulap 20121	75.53
688	505	Suport TV	38.22
689	1564	Coltar	36.90
690	OI.204	Foarfece tabla Bosch	374.10
691	143-144	Instalatie aer conditionat	736.73
692	675	Instalatie aer conditionat	368.37
693	001 - 002	Bascula Roman 1000kg	737.03
694	1082,1083	Caseta pt.chei	100.17
695	1050	Monitor LCD 17	204.43
696	1067-1069	Panou pluta	158.29
697	1031	Comoda C11	60.01
698		Masa calculator	17.53
699		Telefon fix	60.89
700	751-755	Dulap	433.97
701	761-763	Scaun ergonomic	59.33
702	1565	Cuier	136.67
703	1627-1629	Dulap DO 111	302.60
704	1572-1574	Geanta scule	100.74
705	264-265	Cronometru	41.66
706	387	Transpalet	214.18
707	100-107	Chei racord A-B-C	13.47
708	138	Hidrant subteran DN 100	298.04
709		Masina de tuns iarba	234.58
710		Pat pliant cu saltea	75.21
711		Racord ref.tip C	5.17
712		Robinet hidrant	47.97
713	004-006	Cantar	90.89
714	011-014	Corp metalic pt fise magazie	169.95
715	1179	Calorifer	35.56
716	1135-1170	Fiset metalic cu 2 usi	3,716.63
717	1128-1134	Fiset metalic cu 3 usi	1,043.68
718	1206	Radiator RP 9 KV	328.47
719	1304	Ranga	2.67
720	1126,1127	Robinet hidrant cu racord	31.98
721	1226-1230	Schela (baza terminal modul)	488.12

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
722	1101,1102	Statie portabila radio Motorola	532.73
723	936	Aeroterma electr.	350.95
724	955-1014	Fiset metalic cu 2 usi	6,194.38
725	945-954	Fiset metalic cu 3 usi	1,490.98
726	920	Hidrant suprateran	297.88
727	883-884	Usa antifoc	290.13
728		Imprimanta	683.05
729	764	Telefon birou	50.73
730	481	Aeroterma trif.15 W	336.29
731	482	Aparat sudura	82.81
732	484-489	Container PVC 1000 l	959.85
733	1597	Aeroterma 15 KW	350.96
734	1566-1569	Cutie metalica 20 chei	109.36
735	1614	Decalimetru (gresor)	15.41
736	1615	Masa pt.scris (instructaj)	23.13
737	316-319	Panou pluta	82.70
738	386	Tomberon gunoi	26.68
739	331-347	Vestiar metalic cu 2 si 3 usi	2,168.10
740		Cutie hidrant	3.29
741		Instalatie aer conditionat	324.53
742		Lada nisip	50.33
743		Pichet PSI neechipat	64.67
744		Reductie tip C	5.01
745		Vestiar 2 usi	206.48
746	555-559	Birou	620.46
747	566-569	Calculator birou	54.78
748	560-561	Coltar birou	77.92
749	562-565	Corp mobil	413.43
750	593-600	Scaune	278.71
751	606-609	Telefon fix Panasonic	133.91
752	933	Boiler el.100 l	172.79
753	872	Frigider	342.44
754		Birou	501.40
755		Coltar birou	182.21
756		Corp mobil	100.53
757		Dulap	1,084.17
758	2290	Monitor LCD	197.34
759	462	Masina taiat iarba	399.65
760	293,305-308	Jaluzele	14.75
761	404	Lada nisip	83.82
762	368-372	Scaun cu cotiere	150.38
763		Cutie hidrant	38.77
764		Hidrant A	221.86

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
765	1039-1043	Birou	575.32
766	1084	Ceas comparator	80.02
767	1085-1091	Corp CM3	531.05
768	1071-1081	Dulap	1,445.72
769	1204	Menghina	323.34
770	1106	Roaba	39.14
771	1023-1024	Calorifer electric	137.16
772	895	Furtun PSI tip C	283.56
773	831	Imprimanta	229.94
774	452	Aparat etichetat Dymo	101.10
775	480	Cabina dus	398.30
776	1525,1526	Calorifer electric	150.03
777	466-471	Panou pluta	414.75
778	1557-1559	Birou	259.86
779	314	Monitor LCD	181.99
780	OI.80	Burghiu spiral 028,5	4.53
781	OI.88	Burghiu spiral 033,5	0.51
782	OI.89	Burghiu spiral 034	5.15
783	OI.89A	Burghiu spiral 034,5	0.33
784	OI.90	Burghiu spiral 035	0.18
785	OI.92	Burghieal 036	6.11
786	OI.93	Burghieal 037	0.10
787	OI.94	Burghieal 037.5	0.04
788	OI.95	Burghieal 038	0.26
789	OI.96	Burghieal 038,5	0.60
790	OI.97	Burghie 039	2.48
791	OI.98	Burghie 040	0.15
792	OI.100	Burghie 042	27.72
793	OI.101	Burghie 045	4.11
794	OI.162	Burghie 046	44.91
795	OI.133	Burghie 048	0.14
796	OI.102	Burghie 050	0.11
797	OI.158	Burghie 053	0.39
798	OI.266	Chei dinamometrice 0,7-8	161.19
799	OI.1	Chei comb fix+in 6	5.59
800	OI.3	Chei comb fix+in 8	14.36
801	OI.5	Chei comb fix+in 10	4.91
802	OI.6	Chei comb fix+in 11	8.80
803	OI.7	Chei comb fix+in 12	14.57
804	OI.8	Chei comb fix+in 13	7.47
805	OI.9	Chei comb fix+in 14	0.76
806	OI.11	Chei comb fix+in 19	10.80
807	OI.34	Chei fixe 6x7	1.97

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
808	OI.36	Chei fixe 8x9	2.00
809	OI.40	Chei fixe 11x13;12x13	18.47
810	OI.42	Chei fixe 14x15	6.28
811	OI.44	Chei fixe 16x17	5.67
812	OI.45	Chei fixe 18x19	7.49
813	OI.47	Chei fixe 20x22	4.47
814	OI.48	Chei fixe 24x26	1.44
815	OI.54	Chei fixe 36x41	19.08
816	OI.56	Chei fixe 55x60	0.51
817	OI.3	Cheie fixa bz. 10X11	9.47
818	OI.377	Chei fixe bz 12x13	22.21
819	OI.5	Chei fixe bz 14x17	27.41
820	OI.14	Chei fixe bz 15x16	14.59
821	OI.15	Chei fixe bz 18x19	34.06
822	OI.6	Chei fixe bz 19x22	40.14
823	OI.7	Chei fixe bz 24x25;24x27	104.73
824	OI.8	Chei fixe bz 30x32	35.27
825	OI.9	Chei fixe bz 36x41	53.45
826	OI.10	Chei fixe bz 46x50	69.31
827	OI.11	Chei fixe bz 55x60	112.87
828	OI.13	Chei fixe bz 75x80	161.40
829	OI.60	Chei fixe cu cap 60	0.00
830	OI.67	Chei fixe cu cap 100	156.27
831	OI.83	Chei inelare dr.30x32	123.97
832	OI.85	Chei inelare dr.36x41	0.07
833	OI.86	Chei inelare cot.6x7	1.25
834	OI.88	Chei inelare cot.8x9	2.43
835	OI.92	Chei inelare cot.14x15	1.74
836	OI.94	Chei inelare cot 16x17	1.58
837	OI.97	Chei inelare cot 20x22	0.43
838	OI.101	Chei inelare cot 27x32	3.51
839	OI.102	Chei inelare cot 30x32	30.24
840	OI.105	Chei forjate 32	57.18
841	OI.106	Chei in. forjate 36	68.96
842	OI.107	Chei forjate 41	122.88
843	OI.109	Chei forjate 50	73.67
844	OI.110	Chei forjate 55	18.56
845	OI.111	Chei forjate 60	43.34
846	OI.112	Chei forjate 65	146.29
847	OI.113	Chei forjate 70	11.20
848	OI.115	Chei forjate 80	378.86
849	OI.100	Chei tubulare;4,5,6,7,8,9,10,18,24	46.21
850	OI.204	Ciocan dulgher	11.52

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
851	OI.180	Ciocan bronz 1Kg	34.30
852	OI.405	Cheie cap cruce 17x19;22x24	17.12
853	OI.71	Filiere M3,M4	4.30
854	OI.74	Filiere M10,M10x1.25	17.37
855	OI.75	Filiere M12,12x1,12x1.5	6.57
856	OI.80	Filiere M22,22x1,5	16.15
857	OI.66	Masina taiat metal	315.36
858	OI.107	Polizor Biax	515.61
859	OI.42	Radiotelefon portabil	1,048.75
860	OI.6	Sublere sonda 150	165.46
861	OI.25	Sonda spion	12.61
862	OI.61	Set taiere propan	295.47
863	OI.51A	Surubelnite GSR	360.24
864	OI.16	Tarozii M10,10x1,10x1.5	40.58
865	OI.17	Tarozii M12	10.24
866	OI.18	Tarozii M14	7.75
867	OI.19	Tarozii M16, 16x1.5	48.92
868	OI.20	Tarozii M18	4.89
869	OI.21	Tarozii M20	3.05
870	OI.22	Tarozii M22	14.50
871	OI.24	Tarozii M27,27x2	21.63
872	OI.150	Testere joasa tens	336.89
873	OI.60	Trusa surubelnite	203.96
874	140	Truse chei in+cot	16.46
875	OI.151	Transpalet 2,5t	403.81
876	OI.1U	Usa metalica	336.58
877	162	Statie emisie receptie	277.93
878		Distrugator documente	269.77
879		Ghilotina	121.52
880		Jaluzele verticale	6,062.38
881		Mocheta	506.48
882		Perforator	108.17
883		Tabla magnetica	182.80
884		Tomberon	75.09
885		Vestiar metalic 2 usi	212.73
886	639	Furtun pompier tip B	36.24
887	045-047	Container SL 7	669.98
888	1185-1194	Racord tip C	32.50
889	749	Calculator birou	27.42
890	771-777	Cutie medicamente	29.85
891	403	Furtun VF 25 nr.B	300.48
892	388-391	Racord fix tip C	33.22
893	1495	Aparat de etichetat	69.24

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
894	1471	Baterie cu manometru freon	35.86
895	1469	Cheie dinamometrica	256.14
896	1472	Europubele	49.66
897	1472,1474	Instalatie climatizare	476.00
898	1479-1487	Mese melaminate	15.28
899		Corp CM 111S	118.08
900		Obloane lateral spate-fata	612.16
901		Pubela gunoi	55.15
902	1439-1441	Europubele	154.47
903	1433	Micrometru 9.25mm	130.93
904	1442	Scara culisabila 4m	424.03
905	1443-1455	Schela	3,369.89
906	1435-1438	Stingator	156.07
907	1434	Sublere 150 mm	9.33
908	678	Apometre	411.03
909	680	Micrometru ext.0-25mm	97.83
910	681	Presa de gaurit presetupe PG 7	955.44
911	723	Dreptar aluminiu	33.48
912	724-726	Europubela	165.46
913	711	Hidrant DN100 PN 16	420.22
914	727	Telefon	29.54
915	734	Trifor 1.6 to	270.36
916	733	Tripod reglabil cu 2 lampi	63.45
917	730	Usa metalica	168.59
918	783	Dispozitiv tip vinci 3 to	424.16
919	799	Pompa WT 40x110	426.79
920	796	Tripod regl. Cu 2 lampi	63.45
921	OI.61	Chei fixe cu cap 65	101.90
922	OI.410	Cric hidraulic 100T	668.74
923	OI.3	Dalti late 200	37.06
924	OI.22	Ghilotina	296.08
925	OI.74	Presa scos rulmenti	375.55
926	OI.1	Subler ext.150	406.47
927	OI.3	Subler ext.300	59.91
928	1308,1309	Pompa centrifugala	664.88
929	938,1027	Statie radio receptie	898.15
930	759	Instalatie aer conditionat	381.24
931	453	Det. Inc. (Centrala Bentel)	340.47
932		Europubela (120 l)	393.15
933	1456,1457	Birou	233.88
934	1459,1460	Cleste sigiliu	140.41
935	1464,1465	Masa	92.06
936	1467	Stampila	13.66

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
937	760	Monitor LCD	214.36
938	383,305-384	Injector ape mici	370.69
939	263	Reductor presiune tub oxigen	113.24
940	695-696	Cutie incendiu	13.09
941	679	Instalatie aer conditionat	719.31
942	712	Dispozitiv valvuit tabla	793.10
943	OI.209	Ceas comparator mare	329.40
944	OI.58	Multimetru digital	375.27
945	OI.28	Suport magnetic	107.57
946	903-914	Robineti 2" PSI	311.59
947		Instalatie aer conditionat	500.58
948	385	Europubela	54.35
949	402	Greble	5.82
950	OI.174	Chei franceze 250	124.07
951	1195-1198	Stut refulare tip C	86.24
952	750	Cuier pal melaminat	146.04
953	731-732	Chei tachelaj	24.91
954	779-780	Chei tachelaj 2 t	19.16
955	42	Masca gaz	0.00
956	42	Masca gaz	247.37
957	54	Ochelari protectie	0.00
958	54	Ochelari protectie	120.67
959	OI.60BB	Bormasina SKIL 520	447.53
960	OI.154AT	Truse oxiacetilena	644.29
961		Furtun PSI tip C	176.15
962		Teava refulare tip C	824.97
963	666	Reductii incendiu B-C	16.00
964	020-021	Chinga ridicare 3-7 m	54.65
965	1200,1201	Cazma	19.04
966	1124,1125	Chei racord	7.70
967	1303	Greble	9.09
968	943-944	Sapa cu coada	19.22
969	381-382	Ajutaj refulare furtun	549.98
970	737-738	Reductor butelie GPL	21.71
971	13A	Centura siguranta	610.38
972	OI.6	Lopeti	40.65
973	OI.69	Minischela	631.11
974	OI.119	Polizor ung. Bosch	693.36
975	OI.24	Roabe	61.91
976	136	Furtun PSI TIP C	362.02
977	142	Imprimanta	87.41
978	163	Steag	83.92
979	164-167	Stingator SM 50	702.67

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
980	1281-1301	Tuburi hidrogen	11,180.76
981	929-930	Furtun PSI tip C	134.93
982	1579	Multimetru digital	311.62
983	781-782	Chei lant	15.74
984	790-793	Sufa	119.23
985	OI.13	Lanterne	284.32
986	OI.6	Virf conic CM4	187.78
987	080-089	Brau pompier	817.77
988	090-093	Cangi PSI	87.07
989	099	Cazma	11.26
990	129-130	Distribuitor B-C	881.60
991	134	Fierastrau	8.04
992	137	Galeata zincata	5.77
993	145-146	Levier	34.06
994	147-151	Lopeti	87.02
995	168-171	Teava refulare PSI	1,310.47
996	175-177	Topor-tarnacop	73.33
997		Lopeti	34.76
998	033 -034	Canistra tabla	82.65
999	026-027	Cheie racord	10.23
1000	1180,1181	Cange	43.54
1001	1199	Lada PSI	155.05
1002	1207-1210	Tevi refulare tip C	141.69
1003	406-409,450	Aparat de masura tens.	536.69
1004	1621-1624	Dezumidificator	77.40
1005	1591	Turboarзатор lipire	63.54
1006	392-393	Lopeti	38.00
1007		Cangi PSI	43.54
1008		Chieie racord	10.23
1009		Furtun PSI tip C	107.91
1010		Galeata zincata	11.54
1011		Lopata	34.79
1012		Teava de refulare	655.22
1013		Topor - tarnacop	48.89
1014	677	Carucior transport materiale	171.74
1015	676	Surubelnita	661.47
1016	1499	Trusa medicala prim aj.	74.42
1017	713	Cange	21.77
1018	oi.409	Antrenor cu clichet	68.00
1019	OI.412	Cheie franceza	178.04
1020	OI.107F	Fierastrau maner pvc	5.15
1021	OI.42	Sapaliga coada	6.99
1022	071-073	Aparat de protectie respiratorie	4,607.27

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1023	074-079	Butelie de aer respirabil	3,113.88
1024	135	Freza de zapada	1,666.38
1025	139-141	Hidrant suprafata	1,395.25
1026		Drujba	887.07
1027		Jaluzele	94.16
1028		Masina gard viu	939.60
1029	1070	Lanterne	42.63
1030	832-836	Lanterne	231.14
1031	461	Lanterna led	42.63
1032	1563	Cleste de sertizat	76.54
1033	304	Lanterna	42.63
1034		Pistol umflat	27.69
1035		Stingator auto	23.96
1036		Triunghi reflectorizant	108.03
1037	784-785	Gasa otel 18x36	142.41
1038	739	Lanterna	42.63
1039	OI.120	Panou semnaliz rutiera ech.ipat cu semne circulatie	6,178.69
1040	3001,3002	Furtun tip C PSI	240.89
1041	709	Varf de centrare rotativ morse	217.97
1042	716	Aeroterma	116.48
1043	3003,3004,306 7,3070	Chinga gase 4t/3m, 2t	119.81
1044	3005,3006,306 5.3066	Chinga gase 3t/2m	233.78
1045	809	Aeroterma portabila	116.48
1046	740	Radiotelefon portabil Kenwood	1,162.90
1047	OI.413C	Cap cheie tubulara 1/2 10 mm	8.73
1048	OI.414C	Cap cheie tubulara 1/2 11 mm	8.73
1049	OI.415C	Cap cheie tubulara 1/2 13 mm	8.73
1050	OI.416C	Cap cheie tubulara 1/2 15 mm	8.73
1051	OI.417C	Cap cheie tubulara 1/2 17 mm	11.25
1052	OI.418C	Cap cheie tubulara 1/2 18 mm	11.24
1053	OI.419C	Cap cheie tubulara 1/2 19 mm	11.24
1054	OI.420C	Cap cheie tubulara 1/2 22 mm	11.89
1055	OI.121P	Pistol umflat roti cu monometru	49.16
1056	OI.158T	Trusa chei combinate 25 piese	199.42
1057	3055-3059	Costum pompier	6,741.00
1058	3011	Telefon Allview	128.57
1059	1570,1571	Frigider 140 l	409.25
1060	394-401	Dulap metalic VS2	1,132.14
1061	281-287	Rafturi metalice	1,435.67
1062	1060-1062	Cuier nichelat	176.70
1063	1063-1064	Frigider 240 l	751.15

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1064	036	Transpalet	366.78
1065	1099,1100	Masa pt.CCT	84.97
1066	1502-1510	Dulap metalic	2,306.89
1067	1015-1022	Rafturi	476.39
1068	288-292	Instalatie aer conditionat	2,519.34
1069		Placi protectie perete	161.84
1070	1598-1605	Rafturi cu 5 polite	371.34
1071	266-270	Frigider Artic	1,574.57
1072		Raft furniruit	112.63
1073		Fotolii	1,360.23
1074		Masa	2,461.20
1075		Usi	11,866.43
1076		Scaune	17,116.18
1077	039	Palan 500kg	680.96
1078	044	Pichet PSI cu accesorii	993.18
1079	374-380	Usi	2,523.54
1080	1028-1030	Corp CM 111	242.23
1081	309	Jaluzele orizontale	411.22
1082	1630-1634	Corp CM 111	713.92
1083	1202,1302	Carucior pt.carat materiale	378.83
1084	572-573	Imprimanta HP	715.73
1085	1182-1184	Pichet PSI cu accesorii	2,166.92
1086	495-496	Pichet incendiu cu accesorii	1,173.75
1087	506-525	Scaune	1,846.36
1088	1608-1613	Scaune PVC	363.51
1089	235-237	Cuier pom	279.46
1090	238-240	Masa calculator	596.77
1091	581-591	Dulap	2,752.68
1092	862-871	Birou	1,550.36
1093	873-882	Dulap	2,224.50
1094	249-256	Calculator birou	395.17
1095	1580-1586	Statie emisie receptie	4,863.10
1096		Inst.aer conditionat	29,822.90
1097	003	Bascula Roman 220 kg	981.04
1098	037	Compresor 100 l	807.62
1099	007	Greutati lucru 5 kg	39.72
1100	042-043	Usa metalica	535.21
1101	008	Calculator bir.	42.84
1102	893-894,896-898,1033	Lazi pt.nisip PSI	853.63
1103	1221-1225	Usa antifoc	1,085.72
1104	1592-1595	Butelie aluminiu -gaz etalon	3,763.71
1105	1575,1576	Instalatie aer conditionat	1,860.06

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1106	1587-1590	Telefon birou	349.05
1107	353-359	Birou V3 ST	1,889.27
1108	294-301	Corp CM 111	1,299.96
1109	1560-1562	Calculator 16 digital	117.12
1110		Birouri	17,589.11
1111		Corp mobila	18,028.76
1112		Cutie metalica pt.chei	224.56
1113		Dulap	22,873.58
1114	320-330	Telefon	640.36
1115	455-460	Instalatie aer conditionat	6,024.32
1116	925, 927	Aparat aer conditionat	1,975.54
1117	1113	Furtun PSI tip C	447.80
1118		Panou pluta	161.21
1119	114	Casca complet echipata	0.00
1120		Telefon birou	5,552.21
1121	472-477	Telefoane	326.24
1122		Coltar birou	2,066.22
1123	1231-1280	Butelie CO2	23,357.89
1124		Cuier perete	3,469.01
1125	837-856	Scaune	1,266.68
1126		Jaluzele	26,285.12
1127	041	Masa lemn	118.63
1128		TV color	849.55
1129	179-193	Vestiar cu 2 usi	5,878.67
1130		Masa preparatie	448.77
1131	857-861	Telefon Fix	434.64
1132		Comoda 121-722-950	2,466.25
1133	310-313	Caseta pt 20 chei	284.05
1134	OI.26	Menghina	1,086.53
1135	022-023	Telefon	197.82
1136	1616-1620	Radiator electric	557.91
1137		Fax	692.88
1138	1051-1059	Scaune	2,135.13
1139		Statie portabila radio	1,403.47
1140	OI.47	Scara aluminiu	972.10
1141	1523,1524	Statie emisie receptie	2,013.35
1142	13A	Centura siguranta	0.00
1143	OI.60AB	Bormasina GBH 22-26	719.19
1144	OI.303	Chei fixe cu cap 46	189.31
1145	OI.59	Chei fixe cu cap 55	52.63
1146	OI.60CB	Bormasina GWS 14+rotoperc.	2,630.08
1147	OI.155	Trusa taiere gaz	1,452.54
1148	OI.106	Polizoare (BOSCH,GWS,WALT)	3,954.17

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1149		Monitoare	5,745.19
1150		Unitate calculator	8,514.36
1151		Calculator birou	1,312.83
1152		Monitor	788.47
1153	497-503	Lazi nisip PSI	1,008.18
1154	OI.17	Reductori acetilena+oxig	1,074.96
1155	463-465	Monitor LCD	975.17
1156	1577,1578	Monitor	555.46
1157	682-692	Stingator	949.92
1158	058-070	Tuburi oxigen	1,896.93
1159		Calculator G220	6,930.50
1160	028-029	Stut refulare	670.35
1161	9	Casti plastic	0.00
1162	OI.116	Palan 0,5;1T	2,038.64
1163		Stampila	837.66
1164	025	Furtun tip C	96.39
1165	108-128	Costum pompier	2,264.36
1166	194-205	Furtun PSI TIP C	1,599.48
1167	048-057	Stingatoare	907.57
1168	040	Cange	27.96
1169	030-032	Racord ref. tip C	136.51
1170	152-161	Racord ref.tip B	217.17
1171	26	Costume antiacide	0.00
1172	26	Costume antiacide	1,297.76
1173	038	Pichet PSI neechipat	182.49
1174	094-098	Casca pompier	230.85
1175	888-891	Stingator CO2 P6	81.85
1176	1635-1655	Stingatoare	1,104.74
1177	697-704	Stingatoare	532.79
1178	714-715	Stingator	143.41
1179	794-795	Stingatoare	48.56
1180	741-746	Aparate cu ultrasunete caini	211.83
1181	3052-3054	Stingator p3	91.58
1182	206-234	Stingatoare	1,783.99
1183	18-919,921-924,928,931-932, 1034-1037	Stingator M50	1,415.42
1184		Stingator	423.59
1185	005	Lanterna	43.88
1186	90026	CASA DE BANI	5.87

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1187	93979	MOBILIER LEMN RAFTURI ARHIVA - 9 PIESE	29.57
1188	4081T	STRUNG NORMAL PARALEL.	6.32
1189	4535T	MASINA DE GAURIT G25.	4.25
1190	4628T	MASINA DE FREZAT.	17.90
1191	31011	MASINA DE GAURIT	94.59
1192	40610	POMPA OLT 100-80-200+5	35.39
1193	40611	POMPA OLT 100-80-200+5	35.39
1194	60480	POD RULANT ACTIONAT MANUAL 5T/F	3.93
1195	40020	POLIZOR DUBLU CU PICIOR S.3794	1.23
1196	4444	RACITOR PTR. CONDENSAT D.350 NR.1	129.50
1197	4445	RACITOR PTR. CONDENSAT D.350 NR.2	129.50
1198	4446	RACITOR PTR. CONDENSAT D.350 NR.3	129.50
1199	4449	PREINCALZITORI APA BRUTA D.1100 NR.1	160.42
1200	4450	PREINCALZITORI APA BRUTA D.1100 NR.2	155.10
1201	4451	PREINCALZITORI APA DIN V2A	11.87
1202	4487	ELECTROPOMPA APA DEMINERALIZATA NR.4	25.37
1203	4488	ELECTROPOMPA APA DEMINERALIZATA NR.5	25.37
1204	4489	ELECTROPOMPA APA DEMINERALIZATA PCH 125	28.20
1205	4492	ELECTROPOMPA APA DEMI NR.3 PCH 125	32.96
1206	4494	ELECTROPOMPA APA IMPULS NR.2 PCH 50-20	9.07
1207	4495	ELECTROPOMPA APA IMPULS PCH NR.3	9.07
1208	4502	ELECTROPOMPA PT. N2H4 TIP PCH NR.1	4.88
1209	4503	ELECTROPOMPA PT. N2H4 TIP PCH NR.2	5.79
1210	4511	ELECTROPOMPA APA BRUTA LOTRU 125 NR.3	20.52
1211	4512	ELECTROPOMPA APA BRUTA LOTRU 125 NR.4	12.64
1212	4514	ELECTROPOMPA APA DEDURIZATA LOTRU 100 NR.2	6.29
1213	4515	ELECTROPOMPA APA DEDURIZATA LOTRU 100 NR.3	6.29
1214	4529	EJECTORI PT. NH3	5.92
1215	4582	VAS PT. CONSUM HCL D.1800 NR.1	74.91
1216	4583	VAS PT. CONSUM HCL D.1800 NR.2	74.87
1217	4585	VAS PT. CONSUM NAOH D1800 NR.1	75.90
1218	4586	VAS PT. CONSUM NAOH D1800 NR.2	75.90
1219	4641	POMPA CENTRIFUGA ACV MONOCELULARA	1.55
1220	4715	POMPA CONDENS INDUSTRIAL	0.71
1221	4762	INSTALATIE DE DEGAZARE A SOLUTIEI DE AMONIAK	54.25
1222	4844	PREINCALZITOR APA BRUTA NR.3	46.72
1223	4845	ELECTROPOMPA PENTRU APA BRUTA NR.5	20.82
1224	4847	ELECTROPOMPA PENTRU APA DECARBONATATA NR.1	17.38
1225	4848	ELECTROPOMPA PENTRU APA DECARBONATATA NR.2	14.86
1226	4849	ELECTROPOMPA PENTRU APA DECARBONATATA NR.4	14.86
1227	4852	ELECTROPOMPA PTR. APA DECARBONATATA NR.3	23.29
1228	4864	ELECTROPOMPA PT. APA DEMINERALIZATA NR.6	24.11
1229	4865	ELECTROPOMPA PT. APA DEMINERALIZATA NR.7	28.16

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1230	4866	ELECTROPOMPA PT APA DEDURIZ.ADAOS LA RACIRE-4	49.19
1231	4867	ELECTROPOMPA PT APA DEDURIZ.ADAOS LA RACIRE-5	25.97
1232	4872	ELECTROPOMPA PT.RECIRCULARE+EVACUARE APE REZ.	24.27
1233	4873	ELECTROPOMPA PT.RECIRCULARE+EVACUARE APE REZ.	23.29
1234	9372	DULAP VS3	1.52
1235	30219	FILTRU PT. LIMPEZIREA SOLUTIEI DE SARE D.1100	44.62
1236	30220	FILTRU PT. LIMPEZIREA SOLUTIEI DE SARE D.1100	44.62
1237	30223	FILTRU OH2 / IV	102.75
1238	30234	FILTRU IONIC PUTERNIC BAZIC D.2400 OH2/I	83.43
1239	30235	FILTRU IONIC PUTERNIC BAZIC D.2400 OH2/II	83.43
1240	30721	GRUP MOTOR SUFLANTA	25.67
1241	30762	SUFLANT AER	5.57
1242	40872	ELECTROPOMPA LOTRU	25.26
1243	40873	ELECTROPOMPA LOTRU	25.26
1244	40874	POMPA CERNA QE 300 H=30	29.91
1245	40875	POMPA CERNA QE 300 H=30	29.91
1246	41040	ELECTROPOMPA HT 100-80 315Q	75.15
1247	41041	ELECTROPOMPA HT 100-80 315Q	75.15
1248	41042	ELECTROPOMPA HT 100-80 315Q	75.15
1249	41062	POMPA SOLUTIE SARE 6	22.39
1250	51416	TERMOSTAT V2	3.44
1251	51417	TERMOSTAT V2	3.44
1252	51854	ETUVA CU ACCES	13.37
1253	70064	SCAUN ERGONOMIC	9.23
1254	70074	DULAP VESTIAR CU 2 COMPART.	8.55
1255	70075	DULAP VESTIAR CU 2 COMPART.	8.55
1256	70076	DULAP VESTIAR CU 2 COMPART.	8.55
1257	70077	DULAP VESTIAR CU 2 COMPART.	8.55
1258	70078	DULAP VESTIAR CU 2 COMPART.	8.55
1259	70111	DULAP VS 3	11.43
1260	70112	DULAP VS 3	11.43
1261	93723	DULAP VS3	1.52
1262	93724	DULAP VS3	1.52
1263	94087	SCAUN ERGONOMIC	2.95
1264	406271	POMPA NC 80-50-200	20.93
1265	406311	POMPA NC 80-50-200	148.38
1266	30161	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T21	21.51
1267	30162	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T31	21.51
1268	30163	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T41	21.51
1269	30164	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T42	21.51
1270	30165	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T51	21.51
1271	30166	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T52	21.51
1272	30167	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T61	12.19

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1273	30168	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T62	12.19
1274	30169	TRANSFORMATOR 6/04KV 750 KVA T71	42.85
1275	30170	TRANSFORMATOR 6/04KV 1000 KVA T.72	42.85
1276	30171	TRANSFORMATOR 6/04KV 630 KVA T.91	16.68
1277	30172	TRANSFORMATOR 6/04KV 630 KVA T.92	16.68
1278	30176	REPARTITOR CAMERA COMANDA ELECTRICA	25.61
1279	30178	REPARTITOR	92.94
1280	30179	INSTALATIE PRODUCERE SI DISTRIBUTIE CC 220V	28.03
1281	30180	INSTALATIE PRODUCERE SI DISTRIBUTIE CC 220V	11.19
1282	30183	STATIA DE 0 4kv ALIMENT SERVICII PROPRII	92.28
1283	30185	TABLOU CAPSULAT 0 4kvALIM FORTA TURBOAGREG	11.26
1284	30186	STATIA 0 4kv ALIMENT DE REZERVA TP31	19.49
1285	30187	STATIA 0 4kv ALIMENT DE REZERVA TP41	84.56
1286	30189	STATIA DE 0 4kv ALIMENT SERV GENERALE TP42	82.13
1287	30190	STATIA DE 0 4kv ALIMENT ILUMINAT TP 51	75.37
1288	30191	STATIA DE 0 4kv ALIMENT CORP COMANDA TP61	83.36
1289	30192	STATIA DE 0 4kv ALIMENT EP CHIMICA TP71	116.81
1290	30196	STATIA 0 4kv ALIM GOSP COMBUSTIBIL ULEI TP81	106.93
1291	30197	STATIA DE 0 4KV ALIM SERV PROPRII CAF TP91	97.14
1292	30263	STATIA DE 0 4 KV ALIMENT SERV PROPRII TP22	40.27
1293	30265	TABLOU CAPSULAT 0 4KV ALIM FORTA TA2 TF221	1.46
1294	30270	INSTALATIA DE LEGARE LA PAMINT	97.71
1295	30314	TRAFO 1000 KVA 6/04 T93	53.37
1296	30393	STATIA DE PRODUCERE SI DISTRIBUTIE 220V	48.30
1297	30655	TRANSFORMATOR ELECTRIC TRAFO 1000KVA	156.27
1298	40008	INSTALATIE STINS INCENDIU CABLE	28.46
1299	91024	FISET METALIC	0.70
1300	91904	DULAP METALIC VS3 CU 3 USI	0.90
1301	91905	DULAP METALIC VS3 CU 3 USI	0.90
1302	91906	DULAP METALIC VS3 CU 3 USI	0.90
1303	92935	DULAP METALIC VS3	1.09
1304	92936	DULAP METALIC VS3	1.09
1305	92937	DULAP METALIC VS3	1.09
1306	92938	DULAP METALIC VS3	1.09
1307	92939	DULAP METALIC VS3	1.09
1308	92940	DULAP METALIC VS3	1.09
1309	92941	DULAP METALIC VS3	1.09
1310	92942	DULAP METALIC VS3	1.09
1311	92943	DULAP METALIC VS3	1.09
1312	92944	DULAP METALIC VS3	1.09
1313	92945	DULAP METALIC VS3	1.09
1314	92946	DULAP METALIC VS3	1.09
1315	92947	DULAP METALIC VS3	1.09

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1316	93246	DULAP METALIC VS3	0.96
1317	93247	DULAP METALIC VS3	0.96
1318	93690	DULAP VS3	1.52
1319	40996T	POLIZOR DUBLU PD 500.	54.96
1320	91079T	VESTIAR METALIC VS3.	0.40
1321	91080T	VESTIAR METALIC VS3.	0.40
1322	91081T	VESTIAR METALIC VS3.	0.40
1323	91082T	VESTIAR METALIC VS3.	0.40
1324	91083T	VESTIAR METALIC VS3.	0.40
1325	91084T	VESTIAR METALIC VS3.	0.40
1326	91093T	VESTIAR METALIC VS2.	0.42
1327	91112T	VESTIAR METALIC VS2.	0.42
1328	30825	ECRAN PROIECTIE CU STATIV	9.26
1329	30826	ECRAN PROIECTIE CU STATIV	9.26
1330	60741T	ELECTROPALAN CU CARUCIOR.	6.83
1331	70116	DULAP VS 3	11.43
1332	40942	ANTENA STATIE FIXA	1.61
1333		CARBUNE ACTIV & A D 3	13.02
1334		RIV DN 300 PN 25 T 550 GRADE & ...	1,967.23
1335		Rob.sertar pana cu tija neascend. DN 350 PN 4 & 25N NFM 250GC PN. 40 DN. 50	1,284.44
1336		INEL LABIRINT TD 500 &	977.47
1337		POMPA OLT 100- 80 & Q = ..MC/H H = .. MCA	2,995.08
1338		POMPA CERNA 200 - 150 - 315 & Q = ..MC/H H = .. MCA	1,465.23
1339		REDUCTIE 0 61 & C.J.P. C.1490-00	830.80
1340		SERPENTINE ECONOMIZOR & C.J.P.	3,577.25
1341		ECRAN SPATE FOCAR ESFID-ESFIG & CAF	4,589.49
1342		ECRAN FRONTAL & C.J.P.	18,318.19
1343		ROB. FONTA CAUCIUCAT & DN. 250 PN.10	2,081.52
1344		ROB. FONTA CAUCIUCAT & DN. 300 PN.10	5,722.68
1345		CLAPET RETINERE & DN. 250 PN.10	676.26
1346		ROB.FONTA SERTAR PANA TIJA ASC & STAS 1518 DN. 300 PN.10	11,897.46
1347		VANA DN200 PN25 &	675.34
1348		VANA DN250PN25 & ...	1,202.67
1349		Tija vana DN800 PN16 & TIP 300	609.32
1350		Vana Dn350 Pn25 recond. &	2,424.67
1351		Vana Dn250 Pn25 reconditionat &	6,967.40
1352		Vane Dn300 Pn25 - reconditionate	1,412.30
1353		Vana Dn200Pn25 reconditionata	848.96
1354		VANA DN 500 PN 25 RECONDITIONATA	6,762.31
1355		Ventil Dn150Pn25 reconditionat	1,373.63
1356		Actionare AUMA	4,023.90
1357		Aprinzatori	3,908.16
1358		Fotocelule	2,125.80

NR. CRT.	NR. INV.	DENUMIRE / DESCRIERE TEHNICĂ A BUNULUI	VALOARE DE INVENTAR (LEI)
1359		Cutii ionizare	1,013.76
1360		Actionari sibar aer arzator	9,139.00
TOTAL			107,759,272.06

DELEGATAR,

Direcția Generală Urbanism și Patrimoniu
Arhitect Șef
Dan Petre LEU

Intocmit,

DELEGAT,

Director General
Monica NEACȘU

Director Economic
Maria MORARU-ILIE

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,

ALEXANDRU-MARIAN NAZĂREU



CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL
FULVIA-ANTONELA DINESCU



Anexa nr.8 la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023

CONTRACT
de vânzare-cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici
aflați în competența de reglementare a ANRE,
Nr _____

Părțile contractante

TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L., cu sediul în municipiul Constanța, str. Brizei nr.18, bl. FD7, Sc. B, parter, biroul 1, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța sub nr. J13/2667/2022, Cod Unic de Înregistrare 46459920, codul poștal 900097, telefon....., fax, e-mail: termocentrale.cta@gmail.com, cont de virament nr. RO19BTRLRONCRT0662677901 deschis la Banca Transilvania, titulară a licenței ANRE nr. _____ pentru serviciul public de alimentare cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice în centrala electrică de termoficare "CET Palas", reprezentată legal prin Director General Neacșu Monica și având calitatea de **producător**, denumită **vânzător**, pe de o parte,

și

TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L. cu sediul în municipiul Constanța, Str. Badea Cârțan nr.14A, cod poștal 900507, telefon 0241-616937, fax 0241-616937, CIF: RO43709494, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța sub nr. J13/418/2021, cont de virament nr. RO64BTRLRONCRT0587640801, deschis la Banca Transilvania, titulară a licenței ANRE nr.2295/07.12.2021 acordată de către ANRE pentru prestarea serviciului public de alimentare centralizată cu energie termică, reprezentată legal prin Director General Liviu Dorel Popa și Director Economic Carmen Cornelia Mitea, având calitatea de **cumpărător**, denumită furnizor, pe de altă parte,

s-a încheiat prezentul contract.

Terminologie

Art. 1 - Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în Anexa nr.1.

Obiectul contractului

Art. 2 - (1) Obiectul prezentului contract îl constituie vânzarea de către vânzător și cumpărarea de către cumpărător a energiei termice produse și livrate din Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas" prevăzută în Anexa nr.2, în vederea furnizării acesteia de către cumpărător consumatorilor de energie termică racordați la SACET din municipiul Constanța, precum și reglementarea raporturilor dintre vânzător și cumpărător privind vânzarea-cumpărarea energiei termice, măsurarea, facturarea, plata și condițiile de livrare ale acesteia.

(2) Contractul dintre părți are ca scop vânzarea energiei termice ce va fi preluată de cumpărător pentru asigurarea continuității funcționării SACET la nivelul municipiului Constanța, conform obiectului prezentului contract.

Art. 3 - (1) Delimitarea instalațiilor aflate în exploatarea comercială a vânzătorului de instalațiile aflate în proprietatea/exploatarea comercială a cumpărătorului se face potrivit Anexei nr.4, ținându-se seama de prevederile Convenției de exploatare prezentate în Anexa nr.5.

Durata contractului

Art. 4 – (1) Presentul contract s-a încheiat pe o durată de 5 ani, cu condiția ca vânzătorul să aibă contractată achiziționarea/procurarea de gaze naturale și de energie electrică de la furnizorii proprii, necesare producerii și livrării de energie termică din Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas" .

(2) Dacă potrivit dispozițiilor legale incidente în activitatea de producere și vânzare a energiei termice ce face obiectul prezentului contract, acestea fac imposibilă pentru vânzător continuarea producției și vânzării de energie termică, părțile convin prin prezentul contract, că durata acestuia, prevăzută la alin.(1) se va reduce corespunzător, fără ca vânzătorul să poată fi ținut de răspunderea contractuală și/sau delictuală raportat la consecințele unei asemenea reduceri a perioadei contractuale.

(3) Prevederile aliniatului precedent se aplică în mod corespunzător și în cazul neîndeplinirii condiției prevăzute la alin.(1).

Condiții de desfășurare a vânzării-cumpărării energiei termice

Art. 5 - Vânzarea - cumpărarea energiei termice pe baza prezentului contract se desfășoară în condițiile de livrare prevăzute în Anexa nr.11, precum și cu respectarea condițiilor stabilite prin Convenția de exploatare prezentată în Anexa nr.5.

Energia și puterea termică contractate

Art. 6 - Cantitățile lunare de energie termică, ce pot fi preluate de cumpărător, în baza prezentului contract, din instalațiile vânzătorului în regim normal de funcționare, sunt prevăzute în Anexa nr.6.

Art. 7 - Pentru cazurile de limitare/restricție prevăzute în Anexa nr.7, precum și pentru situațiile de avarie în instalațiile de alimentare cu energie termică, reducerile maxime acceptate ale cantităților de energie termică contractate sunt prevăzute în Anexa nr.7.

Determinarea cantităților de energie termică preluate și a puterilor termice maxime înregistrate

Art. 8 – (1) Determinarea cantităților lunare de energie termică de cumpărător în baza prezentului contract se face pe baza citirii grupurilor de măsurare pentru decontare, prevăzute cu înregistrarea orară a cantităților de energie termică preluate, după caz, inclusiv a debitelor tur și a debitelor retur, instalate de vânzător în conformitate cu prevederile din Anexa nr.9.

Cantitatea lunară totală de energie termică livrată este determinată ca diferență între indexele lunare ale contorilor de energie.

(2) - Cantitățile lunare totale de energie termică prevăzute la alin. (1) sunt defalcate de către cumpărător pentru consumul populației și, respectiv, consumatorii noncasnici și comunicate vânzătorului în cel mult 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii contractuale.

Art. 9 - Condițiile de măsurare și de determinare a cantităților totale de energie termică preluate de cumpărător în baza prezentului contract sunt prevăzute în Anexa nr.9.

Prețurile de contract

Art. 10 – (1) Prețurile de contract pentru energia termică vândută în baza prezentului contract sunt prevăzute în Anexa nr.10.

(2) - Prețurile de contract, prevăzute în Anexa nr.10, pentru energia termică vândută către Termoficare Constanța S.R.L., se modifică prin act adițional la data intrării în vigoare a unor noi prețuri de producere a energiei termice în Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas", aprobate de Consiliul local al municipiului Constanța și avizate de autoritatea de reglementare competentă.

(3) - Cumpărătorul nu poate refuza semnarea actelor adiționale inițiate de vânzător pentru modificarea prețului de contract în condițiile prevăzute la alin.(2) și se obligă să semneze fiecare act adițional în maxim 5 zile calendaristice de la data comunicării acestuia cumpărătorului. În cazul în care cumpărătorul nu semnează actul adițional, acesta intră în vigoare din a 6-a zi calendaristică socotită de la data comunicării către cumpărător a actului adițional.

Facturarea și condițiile de plată

Art. 11 - Contravaloarea energiei termice preluate de cumpărător în baza prezentului contract, în fiecare lună contractuală se calculează ca produs între cantitatea lunară de energie termică preluată de cumpărător în baza prezentului contract, determinate conform prevederilor art. 8 și 9 și prețurile de contract pentru energie termică prevăzute în Anexa nr.10.

Art. 12 - (1) Citirea grupurilor de măsurare se efectuează de către reprezentanții împuterniciți ai vânzătorului și cumpărătorului în prima zi lucrătoare după finalizarea fiecărei luni contractuale, cantitățile de energie termică și apă de adaos preluate în luna respectivă consemnându-se într-un proces verbal semnat de părțile contractante.

(2) Vânzătorul are obligația să notifice în prealabil cumpărătorului ziua și ora citirii grupurilor de măsurare și să asigure accesul reprezentantului cumpărătorului la locul de amplasare al grupurilor de măsurare.

(3) În cazul absenței reprezentantului cumpărătorului, procesul-verbal de citire se întocmește de către vânzător, consemnându-se absența cumpărătorului. Procesele verbale întocmite de vânzător în absența reprezentantului cumpărătorului se transmit la cumpărător spre semnare, însoțite de copiile informațiilor furnizate de grupurile de măsurare pentru luna contractuală respectivă. Absența reprezentantului cumpărătorului nu poate fi invocată drept motiv pentru nesemnarea procesului verbal de citire de către cumpărător, acesta fiind opozabil cumpărătorului.

(4) Părțile contractante pot conveni citirea de la distanță sau citirea efectuată de către una dintre părțile contractante a grupurilor de măsurare.

Art. 13 - (1) Pe baza procesului-verbal prevăzut la art. 12, cel mai târziu în data de 15 a lunii, vânzătorul emite factura pentru luna precedentă. Factura emisă de vânzător, lunar, cuprinde contravaloarea energiei termice preluată de cumpărător în baza prezentului contract în luna precedentă, determinată conform prevederilor art. 11 precum și, după caz:

a) dobânzile penalizatoare aferente perioadei anterioare, calculate conform prevederilor art. 20 și care nu au fost incluse în facturile emise în lunile precedente de vânzător;

b) corecțiile sau regularizările facturii emise în luna precedentă, stabilite în condițiile art. 21.

(2) Cumpărătorul va achita factura emisă de vânzător, prin virament bancar, în termen de 15 zile de la data emiterii ei. Data emiterii și termenul de scadență (data limită de plată) se înscriu pe factură.

(3) Factura se va transmite prin orice mijloc de comunicare, inclusiv prin e-mail, pe adresa de poștă electronică comunicată de cumpărător vânzătorului.

(4) Factura emisă în condițiile de mai sus constituie temei legal al plății energiei termice preluate, chiar dacă nu poartă semnătură, în măsura în care este comunicată de către vânzător prin poștă electronică de pe adresa oficială care se regăsește în cuprinsul prezentului contract. Schimbarea adresei oficiale de poștă electronică este atributul unilateral al părții, dar este opozabil celeilalte părți doar după transmiterea unei notificări în acest sens. Potrivit dispozițiilor legale în vigoare, aplicarea ștampilei societății pe orice document, inclusiv cele de plată, nu mai reprezintă o condiție de validitate a documentului și de atestare a conținutului acestuia.

Art. 14 - Plata facturii va fi efectuată în lei, conform modalităților de plată stabilite de părțile contractante la încheierea prezentului contract și în conformitate cu legislația în vigoare. Se consideră drept dată de efectuare a plății data la care contul vânzătorului a fost alimentat cu suma de bani care a făcut obiectul plății, conform art. 1497 Cod Civil.

Drepturile și obligațiile vânzătorului

Art. 15 - Vânzătorul are următoarele drepturi:

a) să întrerupă livrarea energiei termice în conformitate cu prevederile din Anexa nr.7 sau să reducă livrarea energiei termice proporțional cu valoarea plăților restante, atunci când se fac plăți parțiale, prin diminuarea debitelor sau a temperaturilor aplicată în condițiile prevăzute în Anexa nr.7;

b) să aplice cumpărătorului limitări în situația apariției temporare a unui dezechilibru al balanței combustibil - energie termică produsă din cauze independente de vânzător, cu anunțarea prealabilă a cumpărătorului; tranșele de limitare a puterii termice sunt prevăzute în Anexa nr.7, fiind stabilite de comun acord între părțile contractante;

c) să solicite cumpărătorului, la încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei termice, constituirea unei garanții; valoarea acestei garanții nu poate depăși contravaloarea energiei termice contractate pentru luna cu consum maxim prevăzută în Anexa nr.6; valoarea garanției se stabilește, constituie și înscrie în termenul și condițiile prevăzute în Anexa nr.10;

d) să încaseze la termenele stabilite conform prevederilor art.13 contravaloarea energiei termice livrate cumpărătorului precum și eventualele dobânzi penalizatoare cuprinse în facturile emise conform prevederilor aceluiași articol; eventualele corecții sau regularizări ale unei facturi vor fi efectuate la următoarea facturare;

e) să aplice prevederile art. 20 alin. (2) în cazul plății parțiale a facturilor emise în baza prezentului contract;

f) să inițieze modificarea și completarea prezentului contract sau a anexelor la acesta ori de câte ori apar elemente noi, inclusiv prin acte adiționale atunci când consideră necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi, inclusiv de imprevizibilitate, orice modificare sau completare nu trebuie să contravină prevederilor Contractului-cadru în vigoare de vânzare-cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE, aprobat prin ordin emis de președintele ANRE.

Art. 16 - Vânzătorul are următoarele obligații:

a) să dețină licență ANRE pentru serviciul public de alimentare cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice, denumită producător de energie termică în centrale electrice de termoficare și să respecte condițiile asociate acesteia;

b) să asigure cumpărătorului cantitățile de energie termică contractate, conform art.4, alin.1 din prezentul contract, cu excepția intervenției cazului prevăzut în art. 22 alin. (4) din contract;

c) să asigure continuitatea livrării energiei termice în limitele gradului de siguranță precizat în Anexa nr.11, cu excepția cazului în care intervine situația prevăzută de art. 22 alin. (4) din contract;

d) să asigure în punctul de delimitare a instalațiilor parametrii de calitate prevăzuți în actele normative în vigoare, respectiv presiunea, temperatura și caracteristicile chimice ale agentului termic, la valorile nominale, precum și debitul agentului termic la valorile din diagramele de reglaj conform solicitărilor operative ale cumpărătorului prevăzute în Anexa nr.5, cu abaterile prevăzute de reglementările în vigoare și, după caz, cu aplicarea prevederilor din Anexa nr.7;

- e) să verifice funcționarea echipamentelor de măsurare/determinare a energiei termice, conform prevederilor reglementărilor în vigoare, buletinele de verificare și conformare eliberate de entități autorizate și neutre, fiind opozabile cumpărătorului.
 - f) să ia măsuri de întrerupere a livrării energiei termice și de separare cu semnalizare vizibilă a instalațiilor cumpărătorului de instalațiile de producere a energiei termice, în cazul unor defecțiuni în instalațiile cumpărătorului, la cererea acestuia;
 - g) să nu deterioreze bunurile cumpărătorului și să refacă părțile de construcții legal executate, aparținând cumpărătorului, la starea lor funcțională, dacă au fost deteriorate din vina sa;
 - h) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de cumpărător și să răspundă la termen, conform prevederilor prezentului contract, dar nu mai târziu de 30 de zile de la sesizare, tuturor solicitărilor, reclamațiilor și sesizărilor scrise ale cumpărătorului;
- În caz de neînțelegeri de orice fel, partea interesată va convoca cealaltă parte la conciliere directă , în maxim 10 zile de la ultima sesizare/răspuns anterior.
- i) să planifice, de comun acord cu cumpărătorul și în afara sezonului de încălzire, lucrări de întreținere, revizii și reparații ale instalațiilor de producere a energiei termice, precum și lucrări de verificare metrologică a grupurilor de măsurare, cu respectarea intervalelor de verificare metrologică stabilite prin normele de metrologie legală;
 - j) să anunțe cumpărătorul cu minim 15 zile înainte despre întreruperile programate în livrarea energiei termice;
 - k) să acorde despăgubiri pentru daunele dovedite de cumpărător, ce au survenit din vina sa, conform prevederilor din Anexa nr.8;
 - l) să emită facturile pentru energia termică și apa de adaos livrate cumpărătorului conform prevederilor art.13;
 - m) să respecte cadrul legislativ și de reglementare, normele și prescripțiile tehnice în vigoare.

Drepturile și obligațiile cumpărătorului

Art. 17 - Cumpărătorul are următoarele drepturi:

- a) să racordeze la instalațiile proprii, în condițiile legale și în limita cantităților contractate, consumatori de energie termică; dacă sunt depășite cantitățile de energie termică contractate, se va cere avizul scris al vânzătorului;
- b) să verifice facturile emise de vânzător conform prevederilor art. 13 și să solicite vânzătorului, în cazuri justificate, corecții sau regularizări ale acestora;
- c) în condițiile în care și-a îndeplinit toate obligațiile contractuale, inclusiv plata în termenul prevăzut în contract a tuturor facturilor, poate solicita despăgubiri vânzătorului în situațiile în care acesta refuză nejustificat livrarea întregii cantități de energie termică contractate, despăgubiri egale cu contravaloarea cantității de energie termică nelivrate;
- d) să aibă acces în zona de delimitare a vânzătorului, în prezența reprezentantului vânzătorului, pentru citirea sau verificarea grupurilor de măsurare amplasate la vânzător și pentru verificarea respectării prevederilor contractuale, cu condiția transmiterii unei notificări în acest sens către vânzător, conform prevederilor art. 12;
- e) să inițieze modificarea și completarea prezentului contract sau a anexelor la acesta ori de câte ori apar elemente noi, impreviziuni, inclusiv prin acte adiționale atunci când considera necesară detalierea, completarea sau introducerea unor clauze noi; orice modificare sau completare nu trebuie să contravină prevederilor Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE, aprobat prin ordin emis de președintele ANRE.

Art. 18 - Cumpărătorul are următoarele obligații:

- a) să dețină licență de transport/distribuție și furnizare energie termică și să respecte condițiile asociate acesteia cu excepția cazului în care cumpărătorul este un consumator direct de energie termică;
- b) să achite integral și în termenul de scadență stabilit conform prevederilor art.13 facturile emise de vânzător în baza prezentului contract (inclusiv dobânzi penalizatoare prevăzute distinct în facturi), eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate la următoarea facturare; plata facturilor sub orice formă prevăzută de legislația în vigoare, inclusiv prin conturi ESCROW, nu exonerează cumpărătorul de la obligația de achitare integrală a facturilor emise de vânzător;
- c) să întocmească, să actualizeze anual pe baza realizărilor din perioadele caracteristice cele mai recente și să pună la dispoziția vânzătorului curbele de consum zilnic de energie termică în valori medii orare, prezentate în Anexa nr.6; în situația în care estimează apariția unor zile/perioade atipice, să pună la dispoziția vânzătorului o prognoză cât mai exactă a curbelor de consum zilnic de energie termică în valori medii orare pentru zilele/perioadele atipice.
- d) să comunice în scris vânzătorului orice modificare a elementelor care au stat la baza întocmirii prezentului contract;
- e) să suporte în totalitate orice consecințe asupra consumatorilor de energie termică cu care are contracte de furnizare a energiei termice, ce decurg din limitarea sau din întreruperea livrării energiei termice către consumatori ca urmare a nerespectării de către cumpărător a prevederilor prezentului contract, inclusiv în cazul neplății energiei termice;
- f) să permită vânzătorului, în condițiile stabilite la art. 16 lit. i), întreruperea sau reducerea programată a alimentării cu energie termică pentru întreținere, revizii și reparații executate la instalațiile vânzătorului;
- g) să asigure, în punctul de delimitare a instalațiilor, condițiile convenite de părți și prevăzute în Anexa nr.5 privind agentul termic returnat vânzătorului;
- h) să planifice, de comun acord cu vânzătorul, în afară sezonului de încălzire, lucrări de întreținere, revizii și reparații ale instalațiilor de transport/distribuție/transformare a energiei termice;
- i) să respecte cadrul legislativ și de reglementare, normele și prescripțiile tehnice în vigoare;
- j) să verifice în cel mai scurt timp situațiile deosebite sesizate de vânzător și să răspundă la termen, conform prevederilor prezentului contract, dar nu mai târziu de 30 de zile de la sesizare, tuturor solicitărilor, reclamațiilor și sesizărilor scrise ale vânzătorului;

În caz de neînțelegeri de orice fel, partea interesată va convoca cealaltă parte la conciliere directă, în maxim 10 zile de la ultima sesizare/răspuns anterior.

Răspunderea contractuală

Art. 19 - Pentru neexecutarea parțială sau în totalitate a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile contractante se supun și răspund conform legii.

Art. 20 - (1) Neachitarea integrală de către cumpărător a contravalorii energiei termice preluate în baza prezentului contract în termen de 30 de zile de la data limită de plată stabilită conform prevederilor art. 13 atrage:

- a) perceperea de dobânzi penalizatoare calculate pentru fiecare zi de întârziere începând cu ziua imediat următoare termenului de scadență al facturii și până la data stingerii sumei datorate, inclusiv; cumpărătorul va plăti, pentru fiecare zi de întârziere, o sumă corespunzătoare ca procent nivelului dobânzii datorate pentru neplata la termen a

obligațiilor către bugetul de stat; valoarea totală a dobânzilor penalizatoare nu poate depăși valoarea sumei datorate;

b) limitarea sau întreruperea livrării energiei termice în condițiile prevăzute în Anexa nr.7; după stingerea sumei datorate vânzătorul va reîncepe livrarea de energie termică în conformitate cu prevederile prezentului contract.

(2) În cazul plății parțiale a unei facturi, stingerea sumelor datorate se face conform dispozițiilor legale. Plata se impută mai întâi asupra cheltuielilor apoi asupra dobânzilor și, la urmă, asupra capitalului.

Art. 21 - (1) În cazul în care o sumă facturată de vânzător este contestată integral sau în parte de cumpărător, acesta va înainta o notă explicativă vânzătorului, argumentată tehnic și/sau economic, în termen de 10 zile de la data primirii facturii. În termen de 3 zile de la notificare, părțile contractante se vor întâlni pentru concilierea cauzelor care au determinat contestarea sumei facturate și se va încheia un proces-verbal de conciliere.

(2) Pentru sumele contestate, neachitate în termen și care au fost stabilite ulterior pe cale amiabilă sau prin hotărâre judecătorească a fi datorate de către cumpărător, acesta va plăti vânzătorului, pe lângă suma datorată, o dobândă penalizatoare calculată conform prevederilor art. 20 alin. (1) lit. a).

(3) Erorile de facturare sesizate ulterior emiterii facturilor se notifică între părțile contractante în cel mai scurt timp de la sesizarea acestora.

(4) Diferențele față de factura emisă (corecții), rezultate ca urmare a unor erori de facturare/recalculari conciliate între părțile contractante, se vor regulariza la următoarea facturare.

Art. 22 - (1) Vânzătorul este obligat să plătească despăgubiri cumpărătorului în cazul deeririi unor instalații de transport/distribuție/transformare a energiei termice din vina vânzătorului (presiuni, temperaturi peste normele maxime admise, regim chimic necorespunzător etc.).

(2) La rezilierea contractului din inițiativa cumpărătorului conform prevederilor art. 30 alin. (1), acesta poate solicita vânzătorului plata unor despăgubiri.

(3) Plata despăgubirilor se face cu respectarea condițiilor prevăzute în Anexa nr.8.

(4) În condițiile în care cumpărătorul înregistrează față de vânzător datorii care au depășit perioada scadentă, vânzătorul va fi exonerat de orice fel de răspundere derivând fie din nelivrarea întregii cantități estimate, fie din sistarea furnizării de energie termică, datorată în mod direct de încetarea aprovizionării cu materii prime/servicii a vânzătorului de către proprii furnizori/prestatori pentru motive ce țin de neachitarea contravalorii materiilor prime/serviciilor furnizate/prestate de către aceștia.

Art. 23 - (1) Cumpărătorul este obligat să plătească despăgubiri vânzătorului pentru pagubele dovedite, produse acestuia ca urmare a funcționării necorespunzătoare a echipamentelor sau a instalațiilor proprii ori a acțiunii personalului propriu.

(2) La rezilierea contractului din inițiativa vânzătorului conform prevederilor art. 30 alin. (2), acesta poate solicita cumpărătorului și plata unor despăgubiri.

(3) Plata despăgubirilor se face cu respectarea condițiilor prevăzute în Anexa 8.

(4) În cazul nerespectării de către cumpărător a prevederilor Convenției de exploatare acestuia îi revine răspunderea pentru pagubele produse, atât proprii, cât și altor furnizori/consumatori de energie termică, despăgubirile fiind suportate conform prevederilor prezentului contract.

Forță majoră

Art. 24 - (1) Părțile contractante sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau în totalitate a obligațiilor ce decurg din prezentul contract, dacă acest lucru este rezultatul acțiunii forței majore. Circumstanțele de forță majoră sunt cele care pot

apărea pe perioada derulării prezentului contract, în urma producerii unor evenimente extraordinare care nu au putut fi luate în considerare de părțile contractante la încheierea contractului (calamități naturale, război, embargo etc.) și care sunt în mod rezonabil în afară voinței și controlului părților contractante.

(2) Partea care invocă forța majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte părți în termen de 2 zile de la apariția acesteia, apreciind și perioada în care urmările ei încetează, cu confirmarea ulterioară a organelor competente de la locul producerii evenimentului ce constituie forța majoră.

(3) Neîndeplinirea obligației de comunicare a forței majore nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația părții care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte părți, prin faptul necomunicării.

Înteruperea/limitarea livrării energiei termice

Art. 25 - Vânzătorul poate întrerupe livrarea energiei termice către cumpărător la încetarea prezentului contract în condițiile art. 28 sau în condițiile prevăzute în Anexa nr.7, respectiv poate limita livrarea energiei termice în condițiile prevăzute în Anexa nr.7.

Art. 26 - (1) Întreruperile/limitările în livrarea energiei termice, care nu se încadrează în condițiile prevăzute de prezentul contract și pentru care s-au înregistrat sesizări scrise din partea cumpărătorului, vor fi analizate de către cumpărător și vânzător pentru stabilirea responsabilităților ce decurg din aceste evenimente.

(2) Termenul pentru depunerea sesizării scrise de către cumpărător este de maximum 5 zile de la data întreruperii/limitării livrării energiei termice.

Art. 27 - (1) Vânzătorul este obligat să efectueze împreună cu cumpărătorul analiza întreruperilor/limitărilor menționate la art. 26, în cel mult 10 zile de la primirea sesizării cumpărătorului.

(2) Cumpărătorul va pune la dispoziție vânzătorului toate datele legate de întrerupere/limitare, care sunt necesare pentru susținerea sesizării.

(3) Sesizarea cumpărătorului privind întreruperile/limitările care au avut loc în livrarea energiei termice va fi însoțită de documente justificative din care să rezulte cu certitudine cele reclamate de acesta, inclusiv cantitatea de energie termică nelivrată și prejudiciul realizat.

Încetarea contractului

Art. 28 Prezentul contract încetează să-și producă efectele în următoarele cazuri:

a) părțile contractante convin de comun acord încetarea contractului;

b) ajungerea la termen/încetarea valabilității contractului;

c) prin reziliere conform prevederilor art. 30, în caz de neîndeplinire/îndeplinire defectuoasă a obligațiilor contractuale de către una dintre părțile contractante;

d) în caz de dizolvare, lichidare, faliment, retragerea licenței uneia dintre părțile contractante, părțile fiind ținute însă să își îndeplinească obligațiile contractuale rezultate până în momentul apariției cauzei; partea care se află în una din aceste situații are obligația să notifice celeilalte părți data apariției situației, care va fi considerată data la care prezentul contract încetează să-și producă efectele, în cel mult 3 zile de la apariția situației.

e) în caz de forță majoră, dacă împrejurarea care constituie forță majoră generează distrugerii iremediabile ale instalațiilor de alimentare cu energie termică; starea de forță majoră se comunică de partea care o invocă în termenele prevăzute la art. 24;

f) refuzul cumpărătorului de a modifica/actualiza contractul existent, în condițiile modificării reglementărilor sau a condițiilor tehnice care au stat la baza încheierii acestuia, cu un preaviz de 30 de zile;

g) în alte condiții prevăzute de reglementările legale în vigoare.

Art. 29 Toate obligațiile de plată ale părților, rezultate din aplicarea prevederilor prezentului contract pînă la data încetării acestuia, rămîn în vigoare pînă la stingerea sumelor datorate.

Art. 30 (1) Rezilierea contractului din inițiativa cumpărătorului se poate face cu notificarea prealabilă a vânzătorului, după 30 de zile de la notificare, în caz de neîndeplinire/îndeplinire defectuoasă a obligațiilor contractuale de către vânzător.

(2) Rezilierea contractului din inițiativa vânzătorului se poate face cu notificarea prealabilă a cumpărătorului, după 30 de zile de la data reducerii la 50% față de valoarea corespunzătoare graficului de reglaj a livrării de energie termică sub formă de apă fierbinte, în cazul în care cumpărătorul nu a achitat integral facturile emise de vânzător. Pentru consumul de energie termică pentru încălzire și apă caldă menajeră, rezilierea contractului nu se poate face în sezonul de încălzire (în intervalul cuprins între 1 octombrie și 31 martie).

(3) Sistarea temporară a livrării energiei termice se poate efectua fără rezilierea contractului, la solicitarea în scris a cumpărătorului, pentru o perioadă de maxim 12 luni.

(4) Pe perioada sistării menționate la alin.(3), cumpărătorul plătește lunar vânzătorului o compensație calculată pe baza costurilor fixe anuale ale vânzătorului, aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare. Compensația aferentă întregii perioade de sistare este egală cu costurile fixe anuale prevăzute în Anexa nr.8, înmulțite cu raportul dintre numărul de zile de sistare și numărul de zile din an. Costurile fixe anuale se stabilesc de comun acord între părți pe baza ultimei comunicări transmise de ANRE vânzătorului referitor la datele care au stat la baza stabilirii prețurilor reglementate.

Confidențialitate

Art. 31 - Părțile contractante se obligă să asigure confidențialitatea tuturor datelor și informațiilor din prezentul contract și să nu le dezvăluie unei terțe părți, cu excepția datelor și informațiilor solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Alte clauze

Art. 32 - În toate problemele care nu sunt prevăzute în prezentul contract părțile contractante se supun prevederilor legislației specifice în vigoare, ale Codului civil și ale Codului de procedură civilă. Vânzătorul și cumpărătorul convin ca litigiile decurgând din interpretarea și/sau din executarea prezentului contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, să fie supuse instanței judecătorești competente. Litigiile rezultate din raportul contractual pot fi soluționate și prin arbitraj, conform înțelegerii părților contractante.

Art. 33 - Anexele 1 - 11 fac parte integrantă din prezentul contract. Anexele se vor actualiza după caz, prin acte adiționale, anual sau ori de câte ori este nevoie.

Art. 34 - (1) Contractul încheiat de părți pe baza Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE se poate prelungi/actualiza/modifica, cu acordul părților contractante, prin acte adiționale.

(2) Prezentul contract a fost încheiat la data de, în două exemplare, din care unul la vânzător și unul la cumpărător, și intră în efectivitate la data de

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

TERMINOLOGIE

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
Aviz de racordare	Avizul scris dat de către producător în legătură cu posibilitățile și cu condițiile de alimentare din instalațiile sale a unui operator de transport/distribuție a energiei termice sub formă de apă fierbinte, apă caldă sau abur
Agent termic	Fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic și pentru transmiterea energiei termice. În condițiile prezentului contract agentul termic este aburul sau apa
Consumator de energie termică	Persoana fizică sau juridică ce utilizează energie termică în scop/pentru uzul propriu prin instalațiile proprii
Consumator direct de energie termică	Unul sau mai mulți consumatori de energie termică ce cumpără energia termică pentru uzul propriu direct de la un producător de energie termică la instalația căruia este/sunt racordați și care nu aparține SACET
Contract	Prezentul contract împreună cu toate anexele și actele adiționale ulterioare
Centrală electrică/Centrale electrice de cogenerare	Centrală electrică care include unul sau mai multe grupuri/unități de producere a energiei electrice și termice în cogenerare
Centrală termică de cvartal	CT care livrează agent termic secundar într-o rețea de distribuție SACET
Centrală termică de imobil/scară	CT care alimentează un singur imobil / o singură scară de bloc, direct, fără rețea de distribuție SACET

Consum industrial	Consumul de energie termică pentru procesele tehnologice/activitățile desfășurate de operatorii economici
Consum urban	Consumul de energie termică pentru încălzire și apă caldă menajeră al populației, instituțiilor publice, obiectivelor social-culturale și operatorilor economici
Furnizor de energie termică	Operatorul economic, titular al unei licențe de furnizare energie termică, care cumpără energie termică de la unul sau mai mulți producători pentru ca să o revândă furnizorilor/consumatorilor de energie termică după ce a fost tranzitată, după caz, prin propria sa rețea de transport/distribuție
Instalații de alimentare cu energie termică	Totalitatea instalațiilor de producere, transport și distribuție a energiei termice, executate în scopul asigurării consumatorului de energie termică cu aceasta
Instalații de producere a energiei termice	Totalitatea instalațiilor care concură la producerea de energie termică sub formă de abur, apa fierbinte sau apă caldă și care sunt amplasate într-o centrală electrică de cogenerare
Instalații de producere a energiei termice noi sau re tehnologizate	<ol style="list-style-type: none"> 1. Instalații de producere a energiei termice noi - instalații de producere a energiei termice care includ unități de cogenerare puse în funcțiune începând cu anul 1998; 2. Instalații de producere a energiei termice re tehnologizate - instalații de producere a energiei termice care includ unități de cogenerare puse în funcțiune înainte de anul 1998 și re tehnologizate, la care costul de investiție al re tehnologizării depășește 50 % din costul de investiție al unei unități de cogenerare noi, echivalente
Instalații de transport/distribuție/ transformare a energiei termice (rețele termice)	Ansamblul conductelor, instalațiilor de pompare și al altor instalații auxiliare, cu ajutorul cărora se transportă continuu și în regim controlat energia termică de la producători la consumatorii de energie termică

Lună contractuală	O lună calendaristică din cadrul unui an calendaristic, în care prezentul contract este în efectivitate
Producător de energie termică în centrale electrice de cogenerare	Persoană fizică sau juridică titulară de licență de producere energie termică, având ca specific activitatea de producere a energiei termice în centrale electrice de cogenerare sau, după caz, titulară de licență de exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare
Parte / Părți contractante	Vânzătorul sau/și cumpărătorul din prezentul contract
Preț de contract	Prețul de vânzare a energiei termice și prețul de vânzare al apei de adaos, astfel cum sunt prevăzute în prezentul contract
Punctul de delimitare/separare a instalațiilor	Locul în care intervine schimbarea proprietății/dreptului de exploatare comercială între instalațiile vânzătorului și instalațiile cumpărătorului
Putere termică	Cantitatea de energie termică în unitatea de timp; se exprimă în MW
Racord termic	Legătura dintre o rețea termică și o stație termică
Grup de măsurare (contor)	Aparatura și ansamblul echipamentelor care servesc la măsurarea parametrilor agentului termic, a puterii termice și a cantității de energie termică livrată/schimbată între două părți
Sezon de încălzire	O perioadă de aproximativ 6 luni dintr-un an calendaristic, în care centrala/centralele electrice de cogenerare trebuie să furnizeze energie termică în scop de încălzire
Sistem de alimentare centralizată cu energie termică - SACET	Ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice pentru cel puțin doi utilizatori
Stație termică	Ansamblul instalațiilor din cadrul unui SACET, prin

	care se realizează transformarea și/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului unuia sau mai multor consumatori de energie termică. Stație termică poate fi: un punct de distribuție, un punct termic, o stație centralizată pentru prepararea apei calde sau o stație de transformatoare de abur
--	---

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CENTRALE ELECTRICE DE TERMOFICARE DIN PORTOFOLIU

Nr. crt.	Denumire centrala termica	Adresa	Anul punerii în funcțiune	Putere termica instalata (MW)
1	Centrala Electrică de Termoficare Palas	Bd. Aurel Vlaicu nr. 123, Constanța		

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

NEAPLICABIL

AVIZ DE RACORDARE nr.... din.....

Societatea Comercială (elemente de identificare a vânzătorului)
.....

Către (elemente de identificare a cumpărătorului)
.....

Prin scrisoarea nr. din ați solicitat avizul de racordare în vederea furnizării de energie termică [prin SACET, amplasat în].

Ținând seama de datele înscrise în documentație, avizăm racordarea cumpărătorului menționat, cu următoarea evoluție a puterii termice maxime solicitate (MW):

- situația existentă
- în anul de la emiterea avizului de racordare:
- anul 1
- anul 2
- anul 3
- anul 4
- anul 5

Avizul de racordare este valabil în următoarele condiții:

1. Alimentarea cu energie termică se va face (urmează descrierea succintă a soluției și a lucrărilor necesare pentru realizarea instalației de alimentare cu energie termică conform studiului pentru soluția tehnică, respectiv menționarea instalațiilor existente atunci când puterea termică solicitată se acoperă din acestea, fără executarea de lucrări)
.....

2. Punctul de delimitare a instalațiilor va fi (după caz se precizează dacă delimitarea instalațiilor se face la armături de separare, cu precizarea amplasării acestora, sau la limita unei incinte, cu precizarea armăturii celei mai apropiate):

3. Prin realizarea lucrărilor aferente soluției de alimentare prezentate la pct. 1, gradul de siguranță corespunzător punctului de delimitare a instalațiilor este caracterizat prin următorul indicator (se convine între părțile contractante, de exemplu durata maximă de restabilire a alimentării în caz de avarie sau gradul de continuitate în furnizarea de energie termică, cu specificarea formulei de calcul și a semnificației mărimilor care intră în calculul acesteia):

4. Pentru alimentarea cu energie termică ce se va realiza de către societatea noastră urmează să achitați o taxă de racordare în valoare de lei, în temeiul (se va indica legea, hotărârea Guvernului sau alt act normativ care aprobă cuantumul taxei de racordare) și să încheiați o convenție prin care se va stabili data de racordare a puterii termice aprobate prin prezentul aviz de racordare.

Lucrările aferente instalațiilor de transport/distribuție/transformare a energiei termice (în aval de punctul de delimitare a instalațiilor) vor fi executate prin grija și pe cheltuiala cumpărătorului, care răspunde de respectarea normelor și a prescripțiilor tehnice în vigoare privind proiectarea, execuția și întreținerea acestora. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în taxa de racordare.

5. Odată cu taxa de racordare cumpărătorul va depune toate acordurile deținătorilor de teren și avizele de principiu necesare pentru realizarea alimentării cu energie termică, respectiv:

6. Puterea termică aprobată prin avizul de racordare este avută în vedere pentru dimensionarea instalației de producere a energiei termice.

Cantitățile de energie termică [precum și puterile termice] specifice unei anumite perioade vor fi prevăzute în contractul de vânzare-cumpărare energie termică încheiat de părți.

7. Instalațiile/Echipamentele cumpărătorului, aflate în contact cu agentul termic, vor fi protejate față de efectele unor creșteri de presiune/temperatură în limitele admise prin contract sau față de șocurile hidraulice, prin grija cumpărătorului și corelat, prin convenția de exploatare, cu măsurile tehnice adoptate pentru instalația de producere a energiei termice.

8. Cumpărătorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor generate de receptoarele de energie termică în situații critice de exploatare (șocuri hidraulice, schimbări de fază, contaminare chimică, mecanică sau cu agenți patogeni a agentului termic, dezechilibre accentuate de presiune, recirculări ale agentului termic).

9. Prezentul aviz de racordare stă la baza contractului de vânzare-cumpărare energie termică încheiat de părți [și constituie parte integrantă a acestuia].

10. Valabilitatea avizului de racordare este de 12 luni de la data emiterii, termen în care trebuie achitată taxa de racordare și încheiată convenția de exploatare. Avizul de racordare își pierde valabilitatea în cazul în care se modifică datele energetice ale cumpărătorului, care au stat la baza emiterii lui, indiferent de momentul modificării acestor date.

11. Alte condiții (se formulează/completează în funcție de natura și de cerințele cumpărătorului/vânzătorului, de posibilitățile oferite de caracteristicile și de starea rețelelor termice existente sau de condițiile rezultate din reglementările în vigoare la data emiterii avizului de racordare):

Director:

.....

NOTĂ:

Includerea avizului de racordare ca anexă a contractului este opțională, potrivit condițiilor specifice de livrare a energiei termice și înțelegerii dintre cumpărător și vânzător.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

DELIMITAREA PROPRIETĂȚII / DREPTULUI DE EXPLOATARE COMERCIALĂ A INSTALAȚIILOR

Denumirea vânzătorului: TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L.
Denumirea cumpărătorului: TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L.
Denumirea localității de amplasare a SACET: CONSTANȚA

A. Alimentarea cu energie termică se face din instalațiile de producere ale TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L. – Centrala Electrică de Termoficare Palas.

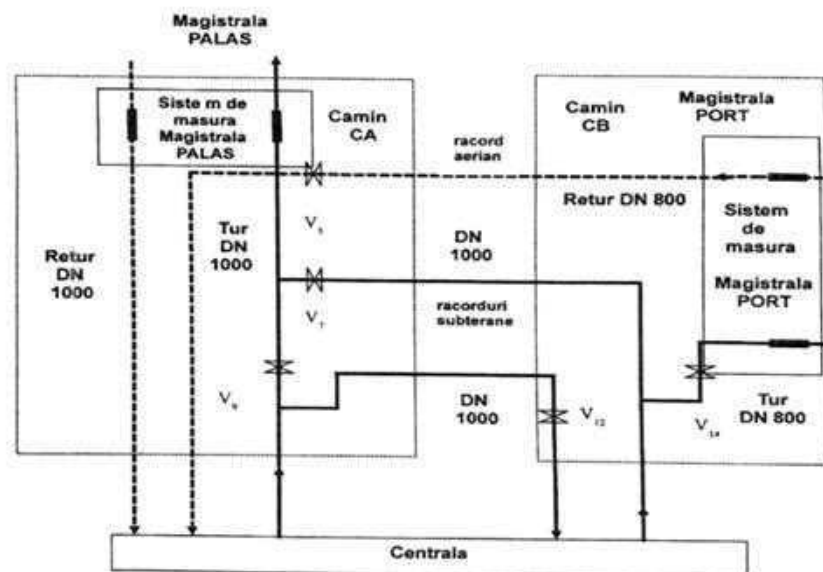
B. Instalațiile din amonte de punctul de delimitare aparțin vânzătorului, iar cele din aval aparțin cumpărătorului. Noțiunile de amonte și aval corespund sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre vânzător spre cumpărător. Punctele de delimitare a instalațiilor sunt în căminele CA și CB amplasate în incinta CET Palas, la gardul centralei.

C. Locul de montarea a sistemelor de măsurare a cantităților de energie termică și a cantității de apă de adaos:

Apa fierbinte este livrată din incinta CET Palas pe două magistrale: PORT (Magistrala I) și PALAS (Magistrala II).

În figura de mai jos este prezentată configurația rețelei din cele două cămine CA și CB echipate cu următoarele tipuri de conducte pentru livrare apă fierbinte:

CA - magistrala PALAS (Magistrala II) - apă fierbinte (tur - retur) - DN 1000;
CB - magistrala PORT (Magistrala I) - apă fierbinte (tur - retur) - DN 800;



Caracteristicile sistemelor de măsurare a cantităților de apă fierbinte și a energiei termice:

Sistem de măsură CB – Magistrala PORT - Magistrala I – Contor energie termică tip SES cu diafragmă

Calculator Multicalc – CES tip 1.1.2.1.	Seria 0126	Producător ACK Pașcani
TUR: Traductor de presiune diferențială STD 924 Honeywell	Seria 044707625643002 022	Δp vara 17,5 Kpa, debit max. vară = 2268 t/h Δp iarna 35 Kpa, debit max. iarnă = 3206 t/h

		clasă exactitate: 0,2
RETUR: Traductor de presiune diferențială STD 924 Honeywell	Seria 00000151	Δp vara 25 Kpa, debit max. vară = 2185 t/h Δp iarna 50 Kpa, debit max. iarnă = 3090 t/h clasă exactitate: 0,2
TUR: termorezistență Pt 100 + adaptor	Seria 012/1	0-500 grd. C, clasa de exactitate: II
RETUR: termorezistență Pt 100 + adaptor	Seria 013/1	0-500 grd. C, clasa de exactitate: II
TUR: diafragmă la D și D/2		Diametru: 460,4 mm
RETUR: diafragmă la D și D/2		Diametru: 417,4 mm

Sistem de măsură CA – Magistrala PALAS – Magistrala II - Contor energie termică tip SES cu diafragmă

Calculator Multicalc - CES tip 1.1.2.1.	Seria 0125	Producător ACK Pașcani
TUR: Traductor de presiune diferențială STD 924 Honeywell	Seria 00003013	Δp vară 18 Kpa, debit max. vară = 2221 t/h Δp iarnă 37 Kpa, debit max. iarnă = 3184 t/h clasă exactitate: 0,2
RETUR: Traductor de presiune diferențială STD 924 Honeywell	Seria C29102700001004	Δp vara 26 Kpa, debit max. vara = 2228 t/h Δp iarna 53 Kpa, debit max. iarna = 3181 t/h clasă exactitate: 0,2
TUR: termorezistență Pt 100 + adaptor	Seria 012/2	0-500 grd. C, clasa de exactitate: II
RETUR: termorezistență Pt 100 + adaptor	Seria 013/2	0-500 grd. C, clasa de exactitate: II
TUR: diafragmă la D și D/2		Diametru: 460,9 mm
RETUR: diafragmă la D și D/2		Diametru: 422,7 mm

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CONVENȚIE DE EXPLOATARE

Încheiată între TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L., în calitate de cumpărător de energie termică și TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L., în calitate de vânzător de energie termică.

Cap. I. Generalități:

În vederea realizării scopului, ambele părți se obligă să ia și să respecte toate măsurile care se impun ținând cont de interdependența funcțională a instalațiilor vânzătorului și a cumpărătorului.

a) Scop: Stabilirea modului de exploatare în condiții de siguranță și funcționare economică a SACET în vederea prestării unei bune activități de furnizare, măsurare – contorizare și de consum a energiei termice.

b) Obligații reciproce:

1. Fiecare parte are obligația de a răspunde operativ la solicitarea celeilalte părți pentru executarea operativă a manevrelor în deplină siguranță.
2. Fiecare parte se obligă să nu execute în instalațiile proprii manevre care să afecteze siguranța în funcționare a componentelor din ansamblul SACET aparținând celeilalte părți.
3. Fiecare parte este obligată să anunțe operativ manevrele ce se intenționează a fi efectuate și scopul lor în sistemul SACET.
4. Fiecare parte este obligată să nu execute manevre în instalație sau modificări în schema instalațiilor sau a ansamblelor de măsură a energiei termice care să ducă la indicații eronate ale acestora.
5. Fiecare parte are dreptul să ceară și cealaltă parte este obligată să se conformeze în numirea unor comisii (proprii, comune sau terți autorizați) pentru executarea de controale privind starea instalațiilor proprii sau a celeilalte părți. Concluziile acestei comisii vor fi consemnate într-un proces-verbal și însușite de ambele părți, având putere juridică.
6. În caz de litigiu privind aspectele funcționale și tehnice ale componentelor SACET fiecare parte are obligația să accepte dreptul celeilalte în a solicita unei părți neutre și autorizate rezolvarea litigiului.
7. În regim de vară, de acumulare sau nelivrare energie termică, fiecare parte are obligația să asigure prin instalațiile proprii un debit minim tehnologic de agent purtător, necesar menținerii în funcțiune a instalațiilor părții solicitante după cum urmează:
 - la solicitarea vânzătorului, cumpărătorul va închide vanele 1 și 17 și va deschide vana de by-pass în fiecare punct de consum;
 - la solicitarea cumpărătorului, vânzătorul se obligă să asigure debitul minim tehnologic de consum;
 - cumpărătorul nu va efectua izolări de magistrale (porțiuni de magistrale) care ar conduce la diminuarea debitelor transportate și ar face imposibilă menținerea în funcțiune a instalațiilor de producere a energiei termice ale vânzătorului. Dacă situația o impune totuși, cumpărătorul va anunța vânzătorul cu minimum 3 ore înainte pentru a putea opri în condiții de siguranță instalațiile termice aflate în funcțiune.
8. Fiecare parte are dreptul să ceară colaborarea iar cealaltă este obligată să accepte și să asigure toate condițiile tehnico-organizatorice în vederea executării probelor făcute în vederea determinării cât mai exacte a pierderilor de agent termic precum și consumului de energie termică furnizată.
9. Cumpărătorul va anunța operativ orice manevre efectuate asupra vanelor 1 și 17 din punctele de consum, întrucât acestea pot duce la modificarea debitelor și a regimurilor de

presiune pe magistralele de transport, modificări ce pot afecta instalațiile de producere și pompare aparținând vânzătorului.

10. Fiecare parte are obligația de a-și menține instalația în limite normale din punct de vedere al parametrilor tehnico-funcționali și de siguranță în toate regimurile de funcționare, astfel ca, pe perioada acestora să nu recurgă la manevre (pentru siguranța proprie) care să prejudicieze cealaltă parte.

11. Cumpărătorul are obligația de a anunța vânzătorul cu 72 ore înainte, data de începere a probelor pentru încălzire sau pentru livrarea de energie termică pentru încălzire în regim continuu.

Cap. II. Conducerea operativă:

a) nominalizarea instalațiilor supuse conducerii operative:

Vânzătorul - instalația de producere și transport până la punctul de delimitare;

Cumpărătorul - instalația de la punctul de delimitare până la punctele de consum.

b) repartizarea sarcinilor de conducere operativă:

Pentru instalația de producere și transport până la punctul de delimitare, conducerea operativă revine vânzătorului.

Dispecerul de tură TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.A. este organul operativ care, prin atribuțiile sale, coordonează funcționarea instalațiilor de producere și transport până la punctul de delimitare, urmărind respectarea parametrilor și calitatea agentului termic livrat și returnat, precum și coordonarea, împreună cu dispecerul TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L., a manevrelor comune în instalațiile care afectează funcționarea sistemului de termoficare (surse și rețele de transport și distribuție).

Pentru instalația de la punctul de delimitare până la punctele de consum, conducerea operativă revine cumpărătorului.

Dispecerul TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L. este organul operativ care, prin atribuțiile sale, coordonează funcționarea instalațiilor de transport și distribuție, de la punctul de delimitare până la punctele de consum, precum și coordonarea, împreună cu dispecerul de tură TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.A., a manevrelor comune în instalațiile care afectează funcționarea sistemului de termoficare (surse și rețele de transport și distribuție).

c) executarea manevrelor:

Manevrele până la punctul de delimitare precum și cele aferente sistemelor de măsurare-contorizare a energiei termice pentru cele 2 magistrale, vor fi făcute de către vânzător;

Manevrele de la punctul de delimitare până la punctul de consum vor fi executate de cumpărător;

Manevrele cu efect reciproc se fac prin colaborare.

Cererea de manevră se face prin notă telefonică de către dispecer, indicându-se numele și funcția celui care a dispus și transmis cererea. Cel care primește cererea confirmă primirea imediat, indicând numele și funcția sa.

Manevrele cerute și stabilite prin acordul vânzător-cumpărător vor fi controlate de către dispeceri prin personalul operativ de exploatare (tură).

Persoana care emite o dispoziție de manevră este obligată să verifice, în prealabil, corectitudinea și succesiunea operațiilor prevăzute în dispoziție, după schema operativă.

Executarea manevrelor se face numai după ce personalul operativ de exploatare (tură) a adus la cunoștință dispecerului căruia îi este subordonat operativ și a obținut aprobarea acestuia, cu excepția cazurilor de urgență.

Personalul de exploatare care execută manevra este obligat să păstreze legătura cu dispecerul de tură, căruia îi raportează îndeplinirea manevrelor.

Cel care emite sau aprobă dispoziția de manevră o poate considera executată numai după ce i s-a comunicat executarea dispoziției.

Lista persoanelor care execută direct manevrele și a celor care fac controlul corectitudinii operațiilor efectuate trebuie să fie aprobată de conducătorul tehnic al unității.

Manevrele de lichidare a incidentelor (neprogramate) se execută de partea care are în gestiune instalația, cu respectarea instrucțiunilor tehnice interne. Partea care efectuează manevrele va informa în cel mai scurt timp cealaltă parte de situația creată.

În cazul unor avarii de durată, vânzătorul și cumpărătorul vor adapta schema de funcționare în funcție de situația creată.

Manevrarea unilaterală a vanelor de secționare, în caz de avarii cu pericol de accidente tehnice sau umane, atrage după sine responsabilitatea celui care a dispus manevra precum și plata daunelor cauzate celeilalte părți, în cazul în care manevra nu a fost justificată.

d) evidențe operative:

Vânzătorul și cumpărătorul vor ține evidențe operative.

e) legături operative (telefonice, radio, GSM, rețele locale sau de uz general):

Anunțarea oricăror evenimente (variații de parametri, defecțiuni ale instalațiilor și ale ansamblurilor de măsură-contorizare), se va face astfel:

La vânzător:

- la telefonul 0241/..... interior - sau - Dispecer Șef Tură Centrală;

La cumpărător:

- la Dispeceratul central, telefon:

Cap. III. Condiții de exploatare și de întreținere reciprocă a instalațiilor:

a) instalațiile cumpărătorului care sunt exploatate și întreținute de vânzător: **nu este cazul;**

b) nominalizarea instalațiilor vânzătorului care sunt exploatate și întreținute de cumpărător: **nu este cazul;**

c) nominalizarea instalațiilor vânzătorului care sunt în supravegherea cumpărătorului: **nu este cazul;**

d) măsuri tehnice și organizatorice de securitate a muncii și condiții de execuție a lucrărilor;

e) întreruperi programate pentru revizii și reparații:

- cumpărătorul va comunica graficul de revizii și reparații anuale al punctelor termice;
- vânzătorul va comunica graficul de revizii și reparații anuale al instalațiilor proprii.

Cap. IV. Reglaje și protecții:

a) Instrucțiunile tehnice specifice fiecărui component al grupului de măsură prevăzute de furnizorul de echipamente.

b) Norme, instrucțiuni ale furnizorilor, institutelor de proiectare și de alt specific autorizate a-și desfășura activitatea în domeniu.

c) Instrucțiunile tehnice de exploatarea a instalației vânzătorului de energie termică.

d) Instrucțiunile tehnice de exploatare a instalației cumpărătorului de energie termică.

e) Responsabilitatea vânzătorului de a stabili și de a comunica reglajele.

Cap. V Alte prevederi și anexe:

a) Pentru regimurile de exploatare aferente perioadelor de umplere a rețelei sau celor în care nu se furnizează căldură de către cumpărător (anunțate în prealabil de către cumpărător), debitul minim de agent primar se va asigura prin utilizarea bypass-urilor existente la data încheierii contractului în punctele termice.

b) Vânzătorul și cumpărătorul vor prezenta/conveni și vor actualiza de câte ori este cazul:

- lista persoanelor care au dreptul să solicite, să execute, să conducă sau să dispună executarea manevrelor și lucrărilor la instalațiile de alimentare cu energie termică;
- modul de lucru în caz de avarie sau de limitări;
- schemele traseelor de conducte;
- diagramele de reglaj ale debitului și temperaturii agentului termic.

c) Accesul personalului autorizat al vânzătorului în instalațiile cumpărătorului precum și al personalului autorizat al cumpărătorului în instalațiile vânzătorului se va face, după anunțarea în prealabil, numai pe baza legitimației de serviciu.

d) Condiții privind cantitatea și parametrii de calitate, respectiv presiunea, temperatura și caracteristicile chimice pentru agentul termic returnat vânzătorului (pe conductele de retur din instalația cumpărătorului):

- returnarea agentului termic primar cu următoarele caracteristici chimice: duritate maxim 0,1 grd.d., oxigen dizolvat 0,2 mg/l;
- debitele și temperaturile agentului termic vehiculat prin conductele tur și retur se măsoară cu sistemele de măsurare-contorizare aparținând vânzătorului situate în căminele CA și CB, conform schemei atașate prezentei anexe;
- depășirea față de diagramă a temperaturii agentului termic pe conductele de retur, pe o durată mai mare de 4 ore, va conduce la scăderea temperaturii agentului termic pe conductele de tur, scădere egală cu valoarea depășirii, fără posibilitatea cumpărătorului de a solicita bonificații pentru aceasta.
- în cazul în care deficitul de agent termic returnat vânzătorului depășește posibilitățile de compensare ale acestuia, prin adaos de apă dedurizată la parametri necesari, se poate ajunge în situația asigurării doar a unui minim tehnologic necesar, până la remedierea avariilor;
- cantitățile de apă de adaos se determină prin diferență între debitele pe tur și debitele pe retur, calculate pe baza indecșilor afișați de aparatele de măsură.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CANTITĂȚI LUNARE DE ENERGIE TERMICĂ ȘI PUTERI TERMICE CONTRACTATE

Cantități lunare de energie termică contractate

Agent termic - APĂ FIERBINTE

CANTITĂȚI CONTRACTATE

Perioada		
LUNA	MWh	GJ
TOTAL		

2. Puteri termice contractate

A. REGIM DE IARNĂ : 01.10 – 30.04

- putere termică maximă:MW / Gcal/h;
- debit hidraulic: - maxim:t/h;
- minim: t/h.

B. REGIM DE VARĂ : 01.05 – 30.09

- putere termică maximă: MW /Gcal/h;
- debit hidraulic: - maxim: t/h;
- minim: t/h.

MODEL FORMULAR DE PREZENTARE A PARAMETRILOR DE FUNCȚIONARE

	Magistrala I Port	Magistrala II Palas	
Debit mediu tur (t/h)			
Index vechi contor debit tur			
Index nou contor debit tur			
Diferență debit tur (t)			
Debit mediu retur (t/h)			
Index vechi contor debit retur			
Index nou contor debit retur			
Diferență debit retur (t)			
Temperatura medie tur (°C)			
Temperatura medie retur (°C)			
Index vechi contor energie termică			
Index nou contor energie			

termică			
Energie termică ACK (GJ)			
Debit adaos (t/h)			
Temperatură apă dedurizată (°C)			

Datele vor fi transmise zilnic de către TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L. prin email.

Vânzătorul va comunica operativ dispeceratului cumpărătorului creșterea debitului apei de adaos, cu indicarea magistralei afectate, pentru intervenția operativă în detecția și eliminarea eventualelor avarii.

Cu excepția situațiilor de avarie, vânzătorul va comunica telefonic, la un interval de 4 ore, debitul de adaos pentru fiecare magistrală, datele urmând a fi transmise și în format electronic în ziua următoare celei de consum.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

REGIMURI DE LIMITARE / ÎNTRERUPERE A LIVRĂRII ENERGIEI TERMICE

1. Puteri termice în cazurile de limitare, restricție sau avarie în instalațiile de alimentare cu energie termică:

Nr.crt.	C A Z U L	Timp maxim admis	Reducere de putere
1	LIMITARE	nelimitat	Max. 50 %
2	RESTRICȚIE	nelimitat	0 - 100 %
3	AVARIE	- apă fierbinte: 96 ore	0 - 100 %

Pe durata de valabilitate a contractului, vânzătorului și cumpărătorului admit că pot apărea situații speciale sau de avarie care pot conduce la imposibilitatea funcționării SACET Constanța la parametrii normali, respectiv la imposibilitatea producătorului de a asigura, în condiții de siguranță, cantitățile de energie termică la nivelul contractat ca urmare a lipsei combustibilului necesar din cauze independente de voința și posibilitățile acestuia. Cauzele pot fi determinate inclusiv de blocajul financiar generat de către cumpărător prin neachitarea facturilor la termenele stabilite.

În cazul avariilor în rețelele de transport și distribuție energie termică, care conduc la creșterea debitului de adaos peste limita de avarie, se va limita debitul de agent termic până la revenirea debitului de adaos sub limita de avarie.

OBSERVAȚII:

1. LIMITARE: procentul de limitare este invers proporțional cu procentul de achitare în termen a facturilor dar nu mai mult de 50% din valoarea corespunzătoare graficului de reglaj. Timp maxim admis: nelimitat.

RESTRICȚIE: reducerea cantității de energie termică livrată datorată lipsei combustibilului - cauzată de factori independenți de voința vânzătorului.

AVARIE: întrerupere totală a alimentării cu energie termică a punctelor de consum. Timpul maxim admis pentru întrerupere furnizare apă fierbinte: 48 ore.

2. În unele dintre situațiile enumerate, cumpărătorul se obligă ca, la cererea vânzătorului, să reducă sau să scoată din funcțiune receptoarele constatate defecte / cu pierderi însemnate de agent termic (în urma controalelor efectuate de vânzător la instalațiile cumpărătorului, în prezența acestuia și consemnate în procesele-verbale de constatare).

3. În cazul în care cumpărătorul nu se conformează solicitării vânzătorului, se vor lua măsuri de reducere forțată și acesta se va face răspunzător atât față de vânzător cât și față de ceilalți consumatori pentru eventuale pagube înregistrate de aceștia.

2. Condiții de limitare a livrării energiei termice în cazul neîndeplinirii obligațiilor de plată ale cumpărătorului:

Reducerea până la 50% față de valoarea corespunzătoare graficului de reglaj a livrării de energie termică sub formă de apă fierbinte, cu un preaviz de 10 zile, după cea de a 30-a zi de la termenul de scadență al facturii.

3. Condiții de întrerupere a livrării energiei termice:

a) - la încetarea prezentului contract;

- b) - la depășirea sistematică a cantității de energie termică contractate, dacă cumpărătorul nu se încadrează în prevederile contractuale;
- c) - pentru neachitarea facturilor emise de vânzător, în baza unui preaviz de 10 zile, după cea de a 50-a zi de la termenul de scadență al facturii;
 - pentru consumul de energie termică pentru încălzire și apă caldă menajeră, dacă preavizarea se face în sezonul de încălzire (în intervalul cuprins între 1 octombrie și 31 martie), întreruperea livrării se poate face numai după data de 31 martie care urmează acestui sezon, până la acea data reducându-se livrarea de energie termică până la minimul tehnic al instalațiilor de transformare a energiei termice, în condițiile prevăzute de Regulamentul-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, aprobat prin ordinul președintelui ANRSC nr. 91/2007, cu modificările și completările ulterioare;
- d) în condițiile refuzului cumpărătorului de a participa la întocmirea programului pentru întreruperi în scopul executării reviziilor tehnice ale instalației de producere a energiei termice, sau a altor lucrări la instalațiile vânzătorului;
- e) dacă cumpărătorul nu respectă sistematic condițiile privind cantitatea și parametrii fizico-chimici stabilite prin Convenția de exploatare din Anexa nr.5 pentru agentul termic returnat vânzătorului;
- h) în condiții justificate de periclitarea vieții sau a sănătății oamenilor ori a integrității bunurilor materiale;
- f) pentru prevenirea sau limitarea extinderii unor avarii ale echipamentelor termoenergetice, în rețelele termice sau la nivelul întregului SACET, inclusiv pentru prevenirea scăderii încărcării acestora sub minimul tehnic, justificate ulterior cu documente cumpărătorului, la cererea acestuia;
- g) pentru executarea unor manevre și a unor lucrări impuse de situații de urgență, care nu se pot efectua fără întreruperi;
- h) în alte cazuri în care se specifică acest drept în prezentul contract;
- i) la solicitarea cumpărătorului, pentru o perioadă de timp de maxim 12 luni, cumulată.
- j) în cazul imposibilității continuării furnizării de energie termică datorată în mod direct de încetarea alimentării cu materii prime a vânzătorului de către proprii furnizori/prestatori, pentru motive ce țin de neachitarea contravalorii materiilor prime /serviciilor furnizate de către aceștia.

4. Întreruperea livrării energiei termice se realizează:

- a) fără preaviz, în cazurile prevăzute la pct. 3 lit. a), f) g) și j);
 - b) cu preaviz de 7 zile în cazurile prevăzute la pct. 3 lit. b), d), e) și h).
- Reluarea livrării energiei termice după o întrerupere se face în cel mai scurt timp posibil de la rezolvarea situațiilor care au condus la întrerupere.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CONDIȚII DE PLATĂ A DESPĂGUBIRILOR

1. Vânzătorul va plăti despăgubiri cumpărătorului în următoarele condiții:

- a) cumpărătorul a anunțat în scris vânzătorul în termen de cel mult 5 zile de la data apariției abaterii parametrilor fizico-chimici ai agentului termic care a produs deteriorarea unor instalații de transport/distribuție/transformare a energiei termice;
- b) din analiza efectuată de o unitate specializată agreată de ambele părți contractante, sau de către cumpărător împreună cu vânzătorul, rezultă că a avut loc abaterea parametrilor fizico-chimici ai agentului termic, invocată de către cumpărător;
- c) cumpărătorul prezintă vânzătorului documentele justificative în care sunt menționate sumele plătite pentru repararea instalațiilor de transport/distribuție/transformare a energiei termice deteriorate din cauza abaterii parametrilor fizico-chimici ai agentului termic, notificată conform lit. a), în termen de o lună de la terminarea lucrărilor de reparare menționate;

Pentru limitările sau întreruperile în livrarea energiei termice care depășesc limitele și condițiile prevăzute în prezentul contract, vânzătorul va plăti despăgubiri pentru daunele dovedite de cumpărător, conform prevederilor de la pct. 3.

Pentru nerespectarea de către vânzător, în mod nejustificat, a solicitărilor operative ale cumpărătorului, conform Convenției de exploatare din Anexa nr.5 la contractul-cadru, cu privire la debite, temperaturi și presiuni, cu abateri mai mari decât cele negociate și stabilite prin prezentul contract, vânzătorul va plăti despăgubiri pentru daunele dovedite de cumpărător, conform prevederilor de la pct. 3.

La rezilierea contractului din inițiativa cumpărătorului, acesta poate solicita vânzătorului plata unor despăgubiri, conform prevederilor de la pct. 3.

2. Cumpărătorul va plăti despăgubiri vânzătorului în următoarele condiții:

- a) vânzătorul a anunțat în scris cumpărătorul în termen de cel mult 5 zile de la data funcționării necorespunzătoare a echipamentelor cumpărătorului ori a acțiunii necorespunzătoare a personalului cumpărătorului care au condus la deteriorarea instalațiilor vânzătorului;
- b) din analiza efectuată de cumpărător împreună cu vânzătorul sau de o unitate specializată agreată de ambele părți contractante rezultă că a avut loc funcționarea necorespunzătoare a echipamentelor cumpărătorului ori acțiunea necorespunzătoare a personalului cumpărătorului care au condus la deteriorarea instalațiilor vânzătorului;
- c) vânzătorul prezintă cumpărătorului documentele justificative în care sunt menționate sumele plătite pentru repararea instalațiilor deteriorate datorită funcționării necorespunzătoare a echipamentelor cumpărătorului ori a acțiunii necorespunzătoare a personalului cumpărătorului, notificată conform lit. a), în termen de o lună de la terminarea lucrărilor de reparație menționate.

La rezilierea contractului din inițiativa vânzătorului, acesta poate solicita cumpărătorului și plata unor despăgubiri, conform prevederilor de la pct. 3.

d) vânzătorul prezintă cumpărătorului documentele justificative în care sunt menționate sumele de plată reprezentând costuri suplimentare generate de întârzierea la plată mai

mare de 30 zile de la scadența facturilor emise de vânzător cumpărătorului, pentru care cumpărătorul datorează despăgubiri, conform prevederilor de la pct. 3;

e) în caz de întrerupere/limitare a alimentării cu gaze naturale/energie electrică/apă a vânzătorului din culpa cumpărătorului determinată de întârzieri la plata facturilor emise de vânzător mai mari de 30 zile, cumpărătorul datorează vânzătorului despăgubiri, conform prevederilor de la pct. 3.

3. Despăgubiri

Valoarea despăgubirilor plătite de vânzător se calculează astfel:

- pentru deteriorarea unor instalații în condițiile pct.1 lit.a) și b) sumele plătite conform pct.1 lit.c) alin.1;
- pentru limitările sau întreruperile în livrarea energiei termice prevăzute la pct.1 lit.c) alin. 2, contravaloarea energiei termice care ar fi putut fi livrată în perioada respectivă (determinarea se face pentru o perioadă similară de furnizare);
- pentru situația nerespectării parametrilor de furnizare prevăzută la pct.1 lit.c) alin.3, contravaloarea diferenței dintre energia termică livrată și cea care ar fi putut fi livrată dacă parametrii de furnizare ar fi fost corespunzători (determinarea se face pentru o perioadă similară de furnizare).

Valoarea despăgubirilor nu va depăși valoarea despăgubirilor pe care cumpărătorul este obligat să o plătească clienților săi.

Valoarea despăgubirilor plătite de cumpărător se calculează astfel:

- pentru deteriorarea unor instalații în condițiile pct.2 lit.a) și b) sumele plătite conform pct.2. lit.c) alin.1;
- pentru costurile suplimentare prevăzute la pct.2 lit.d), reprezentate de și fără a se limita la: penalități, dobânzi și despăgubiri contractuale, dezechilibre pe piața de gaze naturale astfel cum sunt acestea definite în Codul Rețelei, cheltuieli de executare silită ș.a., sumele reprezentate de aceste costuri suplimentare. Dovada acestor costuri suplimentare se face de către vânzător prin simpla remitere, în copie, a documentelor justificative;
- pentru costurile suplimentare prevăzute la pct.2 lit.e), reprezentate de și fără a se limita la: penalități, dobânzi și despăgubiri contractuale, dezechilibre pe piața de gaze naturale astfel cum sunt acestea definite în Codul Rețelei, costurile cu repararea și repornirea instalațiilor de producție a energiei termice ș.a., sumele reprezentate de aceste costuri suplimentare. Dovada acestor costuri suplimentare se face de către vânzător prin simpla remitere, în copie, a documentelor justificative;

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CONDIȚII DE MĂSURARE A ENERGIEI TERMICE ȘI A APEI DE ADAOS

1. Locul de montare a grupurilor de măsurare pentru decontare :

- în incinta TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.A. – cămin CA și CB după vana tur – diafragmă măsură tur (contor) și înainte de vana retur – diafragmă măsură retur (contor), cu respectarea condițiilor cerute de reglementările metrologice în vigoare funcție de sistemul și tipul de aparat de măsură.

2. Caracteristicile grupurilor de măsurare (inclusiv clasa de precizie)

Clasa de exactitate 2, conform art.226 din Ordinul ANRSC nr.91/2007.

Clasa de mediu înconjurător C.

Presiunea de lucru maximă admisă: 25 bar.

Valori limită de temperatură: + 30°C / + 130°C.

3. Condiții specifice de măsurare:

a) Vânzătorul are responsabilitatea pentru furnizarea, instalarea, întreținerea și testarea grupurilor de măsurare pentru decontare, ce îi revin conform prevederilor legale în vigoare.

b) Oricare dintre părțile contractante are dreptul de a solicita realizarea unei verificări sau testări a grupurilor de măsurare. Costul implicat de realizarea unei asemenea verificări sau testări la cerere se plătește de către partea care a solicitat-o, cu excepția cazului în care se demonstrează că grupul de măsurare nu respectă caracteristicile privind clasa de precizie prevăzute la pct. 2, caz în care costul este suportat de vânzător.

c) În cazul constatării unor defecțiuni ale grupului de măsurare, părțile convin asupra:

- Remedierii defecțiunilor sau înlocuirii grupurilor de măsurare:

1. Aparatele de măsură defecte vor fi remediate sau înlocuite de vânzător în cel mai scurt timp;

2. Vânzătorul este obligat să efectueze verificarea aparatelor de măsură imediat după executarea reparațiilor;

3. Vânzătorul va suporta costul reparațiilor aparatelor de măsură.

- Determinării consumului de energie termică și apă de adaos pe perioada dintre constatarea defecțiunii și remedierea acesteia sau înlocuirea grupului de măsurare:

În cazul în care se constată că aparatele de măsură dau indicații eronate, se pot recalcula cantitățile de energie termică și apă de adaos, retroactiv, pe o perioadă convenită între părți;

Recalcularea cantităților de energie termică preluată în perioada în care s-a constatat că aparatele de măsură au dat indicații eronate se va face pe baza unei medii de consum din perioada în care aparatul de măsură a funcționat corect, corelat cu condiții de furnizare similare (curba zilnică de consum).

4. Modul de calcul al cantității totale de energie termică livrată

Cantitatea totală de energie termică livrată și facturată lunar către TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L. se determină cu următoarea formulă de calcul:

$Q_{\text{total}} = Q_{\text{livrat Mag I}} + Q_{\text{livrat Mag II}} + Q_{\text{adaos}} + Q_{\text{dedu}}$ (GJ/MWh), unde:

$Q_{\text{livrat Mag I}}$ – este cantitatea de energie termică furnizată pe Magistrala I (Port), înregistrată de calculatoarele de debit și energie termică, în GJ / MWh;

$Q_{\text{livrat Mag II}}$ – este cantitatea de energie termică furnizată pe Magistrala II (Palas), înregistrată de calculatoarele de debit și energie termică, în GJ / MWh;

Q_{adaos} – suma cantităților zilnice de energie termică aferentă preparării apei de adaos pe cele două magistrale, în GJ / MWh;

$Q_{\text{adaos}} = \sum [(\text{Debit tur} - \text{Debit retur}) \times (t_{\text{retur}} - t_{\text{apă dedurizată}}) \times T_{\text{fct}}/1000 \times 4,1868]$ (GJ/MWh)

Q_{adaos} - reprezintă cantitate de energie termică necesară aducerii apei de adaos (apa tratată care înlocuiește agentul termic nereturnat) de la temperatura apei la ieșirea din Secția chimică (stația de tratare) la temperatura returului.

Q_{dedu} – suma cantităților zilnice de energie termică aferentă preparării apei dedurizate, în GJ / MWh;

$Q_{\text{dedu}} = \sum [(\text{Debit tur} - \text{Debit retur}) \times (t_{\text{dedurizată}} - t_{\text{apă brută}}) \times T_{\text{fct}}/1000 \times 4,1868]$ (GJ/MWh).

Q_{dedu} - reprezintă cantitate de energie termică necesară aducerii apei de adaos de la temperatura apei brute la temperatura apei la ieșirea din Secția chimică.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

**ANEXA Nr.10
la contractul nr.**

PREȚURILE DE CONTRACT ȘI GARANȚII

1. Prețul de contract pentru energia termică vândută și apă de adaos

La încheierea contractului de vânzare-cumpărare a energiei termice prețul de vânzare pentru energia termică livrată sub formă de apă fierbinte este de:

- lei/MWh, exclusiv TVA.

Prețul este aprobat prin H.C.L. Constanța nr.....

Prețul de vânzare al apei de adaos este de..... lei/t, exclusiv TVA, și se facturează separat de energia termică. În situația în care costul de producere al apei de adaos se modifică, prețul de vânzare al apei de adaos se modifică prin act adițional inițiat de vânzător.

2. Garanții

Valoarea garanției prevăzută în contract la art.15 lit.c) este delei, inclusiv TVA și reprezintă contravaloarea energiei termică contractată pentru luna cu consumul maxim, respectiv

Cumpărătorul are obligația de a constitui garanția în termen de 60 zile de la semnarea contractului.

Garanția poate fi folosită de cumpărător în vederea achitării la termen a facturilor curente. În acest sens, cumpărătorul va notifica vânzătorului, până la data scadenței, intenția de a achita factura prin folosirea garanției. După descompletarea garanției, cumpărătorul are obligația de a reîntregi valoarea acesteia, în termen de 30 de zile.

Suma depusă drept garanție se va restitui numai în situația încetării contractului și dacă cumpărătorul a lichidat integral debitul față de vânzător.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CONDIȚII DE LIVRARE A ENERGIEI TERMICE

Denumirea vânzătorului: TERMOCENTRALE CONSTANȚA S.R.L.
Denumirea cumpărătorului: TERMOFICARE CONSTANȚA S.R.L.
Denumirea localității de amplasare a SACET: CONSTANȚA

Agentul termic: apă fierbinte
Scopul utilizării : încălzire și preparare apă caldă menajeră

Presiunea nominală pe traseul de ducere (tur): 6,5 bar
Presiunea nominală pe traseul de întoarcere (retur): 2,0 bar

Temperaturile pe conductele ducere și întoarcere sunt conform graficului de reglaj cu negocierile ulterioare.

1. Puterea termică maximă solicitată

A. REGIM DE IARNĂ: 01.10 – 30.04

- putere termică maximă: MW / Gcal/h
- debit hidraulic - maxim: t/h;
- minim: t/h.

B. REGIM DE VARĂ: 01.05 – 30.09

- putere termică maximă:MW / Gcal/h
- debit hidraulic - maxim: t/h;
- minim: t/h.

2. Gradul de siguranță în punctul de alimentare, corelat cu situația existentă a instalației de alimentare, se caracterizează prin următorii indicatori:

- Durata maximă de realimentare a consumatorului cu apă fierbinte: 96 ore
- Gradul de continuitate în alimentare a fiecărui punct de consum cu apă fierbinte: 90 %, cu excepția situațiilor de oprire datorită neplății facturilor la scadență.

$$\frac{T_C - T_{rp} - T_{ac}}{T_C} = 90 \% , \text{ unde: } \left\{ \begin{array}{l} T_C = \text{Timp calendaristic -365 zile;} \\ T_{rp} = \text{Timp reparații planificate;} \\ T_{rp} \text{ apă fierbinte} = 21 \text{ zile/an;} \\ T_{ac} = \text{Timp opriri accidentale.} \end{array} \right.$$

3. Pentru fiecare racord termic, atât pentru conducta de ducere (tur), cât și pentru conducta de întoarcere (retur) se înscriu următoarele date:

a) presiunile și temperaturile nominale, maxime și minime:

b) tipul și caracteristicile chimice ale agentului termic - apă fierbinte:

- duritate maximă 0,1 grd.d.
- oxigen dizolvat maxim 0,2 mg/l.

Regimul de iarnă:

- presiunea tur CA și CB: 6,5 – 10,5 Kgf/cm²,
 - temperatura tur: conform diagramei de reglaj de temperatură pentru puterea nominală disponibilă, cu reglajul temperaturii din 4 în 4 ore, între 65-110°C.
- Abaterile de la temperatura tur față de diagrama de reglaj, de ± 5°C, se consideră admise și nu pot fi reclamate de niciuna dintre părți.

Regimul de vară:

- presiunea tur CA și CB: 6,5 – 10,5 Kgf/cm²,
- temperatura tur: 65 – 75 °C.

Vânzătorul garantează parametrii de mai sus în condițiile realizării și respectării de către cumpărător a sistemului de diafragmare impus de regimul de sezon și încadrării pierderilor din punctele termice în limitele normate.

4. Alte condiții:

- a) debitul orar de energie termică/agent termic minim de avarie: 0 t/h. Durata maximă de realimentare a consumatorului: 48 ore.
- b) debitul orar de energie termică minim tehnologic la sursă pentru întreg sistemul de termoficare este de 60 Gcal/h în regim de iarnă.
- c) debitul hidraulic orar maxim este de 5.708 t/h pentru întreg sistemul de termoficare.

În caz de pierdere de agent primar în instalația cumpărătorului, acesta va elimina pierderile în 48 ore de la producerea evenimentului.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

CONDIȚII DE VÂNZARE-CUMPĂRARE A APEI DE ADAOS

1. Cantitatea de agent termic ce trebuie completat ca urmare a nereturnării agentului termic în totalitate (apă de adaos) se determină pe baza sistemelor de măsură prezentate în Anexa nr.4, ca diferență între cantitatea de agent termic primar livrată și cantitatea de agent termic primar returnată de cumpărător vânzătorului.

2. Prețurile de contract pentru apa de adaos - agentul termic nereturnat:

Prețul de decontare pentru cantitatea de apă de adaos (apă dedurizată) care înlocuiește agentul termic nereturnat este cel în vigoare la data livrării, stabilit pe baza costurilor înregistrate de vânzător, conform notei de fundamentare și este prevăzut în Anexa nr.10 la contract.

Prețul pentru energia termică din apa de adaos este cel aprobat prin..... (denumire act emis de autoritate/instituție, etc competentă) nr.....din data.....și este prevăzut în Anexa nr.10 la contract/acte adiționale încheiate.

Contravaloarea cantității de apă de adaos preluată de cumpărător în baza prezentului contract, în fiecare lună contractuală se calculează ca produs între cantitatea lunară de apă de adaos preluată de cumpărător în baza prezentului contract determinată conform prevederilor art.1 și prețul de contract pentru apa de adaos.

Valoarea rezultată conform celor mai sus expuse se facturează odată cu energia termică totală livrată conform prevederilor art.13 din contract.

VÂNZĂTOR,

CUMPĂRĂTOR,

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,

ALEXANDRU - MARIAN NAZĂRU



CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL,
FULVIA-ANTONELA DINESCU





ROMÂNIA
JUDEȚUL CONSTANȚA
MUNICIPIUL CONSTANȚA
CONSILIUL LOCAL

Anexa nr.6 la H.C.L. nr.....^{294/2023}

ACT ADIȚIONAL NR. _____

**la CONTRACTUL DE DELEGARE DIRECTĂ A GESTIUNII SERVICIULUI PUBLIC
DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ ÎN SISTEM CENTRALIZAT –
ACTIVITATEA DE PRODUCERE A ENERGIEI TERMICE NR. 83495/27.04.2023**

Prezentul Act Adițional la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat – activitatea de producere a energiei termice desfășurată în instalațiile aparținând sistemului de alimentare centralizată cu energie termică SACET din municipiul Constanța (**Contract/Contractul**) se încheie între

(1) Municipiul Constanța, unitate administrativ-teritorială cu personalitate juridică, cu sediul administrativ în Municipiul Constanța, Bd. Tomis nr.51, cod 900725, județul Constanța, România, cod unic de înregistrare 4785631, cont RO 57TREZ24A65040271030X, deschis la Trezoreria Municipiului Constanța, reprezentată prin PRIMAR - domnul Vergil CHIȚAC, în calitate de **Delegatar**, pe de o parte

și

(2) Societatea Termocentrale Constanța S.R.L., persoană juridică de naționalitate română, cu sediul în municipiul Constanța, str. Brizei nr.18, bloc FD 7, sc.B, parter, birou 1, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Constanța sub numărul de ordine J13/2667/2022, C.U.I. RO 46549920, cont RO 19BTRLRONCRT0662677901 deschis la Banca Transilvania – Sucursala Constanța, reprezentată legal prin doamna Monica NEACȘU, în calitate de Director General, în calitate de **Delegat**, pe de parte.

Având în vedere:

1. Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Constanța nr.246/31.05.2023 privind aprobarea solicitării către Guvernul României de preluare a activului funcțional industrial "CET Palas" situat în municipiul Constanța, bd. Aurel Vlaicu, nr.123 și trecere din domeniul public al statului și din administrarea Ministerului Energiei, în domeniul public al municipiului Constanța;
2. Hotărârea Guvernului nr.560/22.06.2023 privind trecerea bunurilor ce compun activul funcțional Centrala Electrică de Termoficare "CET Palas" din domeniul public al statului și din administrarea Ministerului Energiei în domeniul public al municipiului Constanța, publicată în Monitorul Oficial, Partea I nr.566/22.06.2023;

3. Protocolul încheiat între Statul Român prin Ministerul Energiei și U.A.T. Municipiul Constanța, înregistrat la Ministerul Energiei cu nr.14772/SIB/06.07.2023 și la Municipiul Constanța cu nr.128932/06.07.2023,
4. H.C.L. nr. pentru modificarea și completarea Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 aprobat prin HCL nr.111/2023.

Ținând cont de dispozițiile Hotărârii Guvernului nr.560/22.06.2023 prin care bunurile ce compun activul funcțional CET Palas au fost trecute în domeniul public al municipiului Constanța,

În temeiul dispozițiilor art.4 din HCL nr.246/31.05.2023 părțile au convenit încheierea prezentului Act Adițional, după cum urmează:

Art.1 Se modifică Anexa 1 Caiet de sarcini, la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023.

Art.2 Se modifică Anexa nr.1 - Indicatori de performanță a activității de producere a energiei termice la Regulamentul activității de producție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Constanța din Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023.

Art.3 Se completează Regulamentul activității de producție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Constanța la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 cu o nouă anexă, Anexa nr.2- Metodologia de monitorizare a indicatorilor de performanță ai activității de producere a energiei termice.

Art.4 Se completează Anexa 3 -Inventarul bunurilor mobile și imobile proprietate publică și privată a unității administrativ-teritoriale municipiul Constanța aferente activității de producere a energiei termice la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 cu o nouă anexă-"Inventarul bunurilor mobile și imobile, proprietate publică și privată a unității administrativ-teritoriale Municipiul Constanța, aferente activității de producere a energiei termice în CET Palas".

Art.5 Se modifică Anexa nr. 5 - Politica de preț, la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023, în sensul că în tot cuprinsul anexei în loc de sintagma "centrale termice de bloc și centrale termice de cvartal" se va citi sintagma "centrale termice de bloc, centrale termice de cvartal și centrala CET Palas".

Art.6 Se modifică Anexa nr. 6 - Metodologia de stabilire a compensației pentru obligația de serviciu public - activitatea de producere a energiei termice la Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică -

activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023, în sensul că în tot cuprinsul anexei în loc de sintagma "centrale termice de bloc și centrale termice de cvartal" se va citi sintagma "centrale termice de bloc, centrale termice de cvartal și centrala CET Palas".

Art.7 Se completează Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 cu Anexa 5 - Contractul de vânzare-cumpărare a energiei termice produsă de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE - pentru energia termică livrată din centrala CET Palas.

Art.8. Celelalte clauze ale Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare în sistem centralizat cu energie termică - activitatea de producere a energiei termice nr.83495/27.04.2023 rămân în vigoare, urmând să-și producă efectele și pe viitor.

Prezentul Act adițional a fost încheiat în limba română în două exemplare originale, câte unul pentru fiecare parte, astăzi _____ și intră în vigoare începând cu data de _____.

Delegatar,

Prin reprezentant legal
Primar
Vergil CHIȚAC

Direcția Generală Economică Financiară
Director Executiv Adjunct
Georgeta GHEORGHE

Vizat CFP

Direcția Generală Urbanism și Patrimoniu
Arhitect Șef
Dan Petre LEU

Director Executiv Adjunct
Carmen-Mihaela ISPAS

Birou Legislație, Contracte,
Avize de legalitate și Legile proprietății

Delegat,

Societatea Termocentrale Constanța S.R.L.
Director General
Monica NEACȘU

Director Economic
Maria MORARU-ILIE

Compartiment Juridic
C.jr.Carmen-Liana JERNOIU

PREȘEDINTE ȘEDINȚĂ,

ALEXANDRU-MARIAN



NAZIRU

CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR GENERAL,
FULVIA-ANTONELA DINESCU

