

REGULAMENTUL

Serviciului public de producere, transport, distributie si furnizare de energie termica
în sistem centralizat

CAP. I

Dispozitii generale

SECTIUNEA 1

Domeniul de aplicare

ART. 1

(1) Prevederile prezentului regulament se aplica operatorului serviciului public de alimentare cu energie termica in sistem centralizat din municipiului Pitesti si localitatile Topoloveni si Bascov, denumit în continuare, în prezentul regulament, operator.

(2) Prezentul regulament prevede modul de desfasurare a activitatilor specifice în ceea ce privește serviciul public local de termoficare, pentru încalzirea si prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distributia si furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în conditii de eficienta si la standarde de calitate, în vederea utilizarii optime a resurselor de energie si cu respectarea normelor de protectie a mediului, precum si relatiile dintre operator si utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplica, de asemenea, la proiectarea, executarea, receptionarea, exploatarea si întretinerea instalatiilor din sistemul de alimentare cu energie termica.

(4) Operatorul se conformează, obligatoriu, prevederilor prezentului regulament.

(5) Pe baza studiilor de specialitate, Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara TERMOSEERV ARGES poate aproba si alți indicatori de performanță sau condiții tehnice pentru serviciul public de termoficare, condițiile și indicatorii de performanță înscrise în prezentul regulament având caracter minimal.

ART. 2

(1) Serviciul public de termoficare se înfiinteaza si se organizeaza la nivelul municipiului Pitesti și in localitatile Topoloveni si Bascov care dispun de infrastructura tehnico-edilitara specifica, apartinând domeniului public sau privat al unităților administrativ teritoriale, care formează sistemul de alimentare centralizata cu energie termica SACET al Asociatiei de Dezvoltare Intercomunitara „TERMOSEERV ARGES”.

(2) Serviciul public de termoficare se înfiinteaza, se organizeaza si functioneaza pe baza urmatoarelor principii:

- a) utilizarea eficienta a resurselor energetice;
- b) dezvoltarea durabila a municipiului Pitesti;



- c) diminuarea impactului asupra mediului;
- d) promovarea cogenerarii de inalta eficienta si utilizarea surselor noi si regenerabile de energie;
- e) transparenta tarifelor si preturilor energiei termice;
- f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la retelele termice si la serviciul public de termoficare;
- g) "un condominiu - un sistem de încalzire".

ART. 3

Infrastructura tehnico-edilitara specifică, aparținând domeniului public sau privat al autorităților administrativ teritoriale, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, este alcătuit dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar, constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare, destinate producției, transportului, distribuției și furnizării energiei termice, care cuprinde:

- a) centrale electrice în cogenerare și centrale termice;
- b) puncte termice și substații termice (module);
- c) rețele de transport;
- d) rețele de distribuție;
- e) construcții și instalații auxiliare;
- f) bransamente, până la punctele de delimitare/separare ;
- g) sisteme de măsură, control și automatizare

ART. 4

În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile și abrevierile de mai jos se definesc după cum urmează:

- 4.1. acces la rețea - dreptul operatorilor și al utilizatorilor de a se conecta/bransa, în condițiile legii, la rețelele termice;
- 4.2. acord de furnizare de energie termică - acord scris care se da de către furnizor, în legătură cu posibilitatile de livrare de energie termică sub formă de apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;
- 4.3. agent termic - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic și pentru transmiterea energiei termice;
- 4.4. agent termic primar - fluidul care circula în instalațiile de producție și transport al energiei termice;
- 4.5. agent termic secundar - fluidul care circula în instalațiile de distribuție și de utilizare a energiei termice;
- 4.6. apă caldă de consum - apă caldă care îndeplinește condiții de potabilitate, utilizată în circuit deschis, utilizată în scopuri gospodărești sau igienico-sanitare;
- 4.7. autorități de reglementare competente - Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, denumita în continuare A.N.R.S.C., și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumita în continuare A.N.R.E.;
- 4.8. autorizație - act tehnic și juridic emis de A.N.R.S.C. prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în funcțiune, a modifica, a repara și a exploata sisteme de repartizare a costurilor;



- 4.9. avarie - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zona de sistem si care au drept consecinta reducerea sigurantei de functionare, deteriorari importante de echipament, îintreruperi în alimentarea cu energie termica pe durate mai mari de o ora;
- 4.10. aviz de racordare - avizul scris care se da de catre furnizor în legatura cu posibilitatile si conditiile de alimentare cu energie termica sub forma de apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;
- 4.11. bransament termic - legatura fizica dintre o retea termica si instalatiile proprii ale unui utilizator;
- 4.12. centrala electrica de cogenerare - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru producerea energiei electrice si termice în cogenerare;
- 4.13. centrala termica - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termica;
- 4.14. cogenerare - producere simultana de energie termica si de energie electrica si/sau mecanica în instalatii tehnologice special realizate pentru aceasta;
- 4.15. condensat - apa obtinuta prin condensarea aburului utilizat;
- 4.16. condominiu - imobil, bloc de locuinte, cladire - proprietate imobiliara din care unele parti sunt proprietati individuale, reprezentate de apartamente sau spatii cu alta destinatie decât cea de locuinta, iar restul, din parti aflate în proprietate comună. Prin asimilare poate fi definit condominiu si un tronson, cu una sau mai multe scari, din cadrul caladirii de locuit, în conditiile în care se poate delimita proprietatea comună;
- 4.17. consum de energie termica - cantitatea de caldura retinuta de utilizator din purtatorii de energie termica ca diferenta între cantitatea de caldura primita si cea restituita;
- 4.18. consum pentru încalzire - consumul de energie termica folosita pentru încalzirea spatilor din cladiri industriale, institutii, locuinte etc.;
- 4.19. consum tehnologic - consum de energie termica pentru scopuri tehnologice;
- 4.20. consumator de energie termica - persoana fizica sau juridica ce utilizeaza energie termica în scop propriu prin instalatiile proprii;
- 4.21. contor de energie termica - mijloc de masurare destinat sa masoare energia termica cedata, într-un circuit de schimb termic, de catre un lichid numit agent termic, având în compunere un traductor de debit si doi senzori de temperatura;
- 4.22. contract de furnizare - contractul încheiat între distributiorii/furnizorii de energie termica, persoane juridice romane, autorizate si/sau licentiate de autoritatea de reglementare competenta, având ca obiect de activitate distributia energiei termice în scopul vânzării acestora si utilizator, cuprinzând cel putin clauzele minime, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritatile administratiei publice locale si de autoritatea nationala de reglementare competenta prin contractele-cadru;
- 4.23. conventie - act juridic, anexa la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator si un utilizator, prin care se stabilesc conditiile de facturare si plata a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;



- 4.24. distributie a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producator sau de la reteaua de transport catre utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizata prin utilizarea retelelor termice de distributie;
- 4.25. distribuitor - operatorul care are si calitatea de a presta serviciul de distributie a energiei termice;
- 4.26. grupuri de masurare a energiei termice - ansamblul format din debitmetru, termorezistente si integrator, supus controlului metrologic legal, care masoara cantitatea de energie termica furnizata unui utilizator;
- 4.27. exploatare - ansamblul de operatii si actiuni executate pentru asigurarea continuitatii proceselor de producere, transport si distributie a energiei termice in conditii tehnico-economice si de siguranta corespunzatoare, care constau in executarea controlului curent, a manevrelor si lucrarilor de intretinere curenta;
- 4.28. furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigura, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice intre producatori si utilizatori;
- 4.29. furnizor - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;
- 4.30. grad de asigurare in furnizare - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului intr-un interval de timp, precizat in anexa la contractul de furnizare a energiei termice;
- 4.31. incident - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea starii anterioare de functionare sau a parametrilor functionali, in afara limitelor stabilitate, care au loc la un moment dat intr-o instalatie, indiferent de efectul asupra utilizatorilor si fara consecinte deosebite asupra instalatiilor;
- 4.32. index de pornire - valoarea pe care o indica afisajul unui contor de energie termica/grup de masurare a energiei termice inainte de momentul punerii in functiune;
- 4.33. indicatori de performanta generali - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmarite la nivelul furnizorilor si pentru care sunt prevazute sanctiuni in licenta, in cazul nerealizarii acestora;
- 4.34. indicatori de performanta garantati - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate si pentru care sunt prevazute sanctiuni in licenta sau in contractul de furnizare, in cazul nerealizarii lor;
- 4.35. instalatii de producere a energiei termice - totalitatea constructiilor si instalatiilor din centralele termice sau centralele electrice in cogenerare care produc un agent termic: abur, apa fierbinte sau apa calda. In sensul prezentului regulament nu sunt cuprinse instalatiile centralelor electrice in cogenerare;
- 4.36. instalatii de transport si distributie a energiei termice - ansamblul de conducte, instalatii de pompare (altele decat cele din punctele termice si centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice in cogenerare), alte instalatii auxiliare cu ajutorul carora se transporta, se transforma si se distribuie energia termica de la producatori la utilizatori;
- 4.37. instalatii de transformare a energiei termice - ansamblul instalatiilor prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentilor termici la necesitatile utilizatorilor;
- 4.38. instalatii ale utilizatorilor - totalitatea instalatiilor si receptoarelor care utilizeaza energie termica furnizata, situate dupa punctul de delimitare;



- 4.39. interventie accidentală - complex de activitati ce se executa pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor si avariilor ce apar accidental în instalatiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundatii, alunecari de teren etc.);
- 4.40. întretinere curenta - ansamblul de operatii de volum redus, complexitate redusa, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop mentinerea în stare tehnica corespunzatoare a diferitelor subansambluri ale instalatiilor;
- 4.41. licenta - actul tehnic si juridic emis de autoritatea de reglementare competenta, prin care se recunosc unei persoane juridice romane sau straine calitatea de operator al serviciului public local de termoficare în sistem centralizat, precum si capacitatea si dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat si de a exploata sisteme de alimentare centralizata cu energie termica;
- 4.42. loc de consum - ansamblul instalatiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeasi incinta, la aceeasi adresa, alimentate din una sau mai multe statii termice/centrale termice;
- 4.43. manevra - ansamblul de operatii prin care se schimba starea operativa a echipamentelor si elementelor sau schema tehnologica în care functioneaza acestea;
- 4.44. mijloc de masurare/masura - aparat de masurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalatie sau material de referinta care furnizeaza informatii de masurare privind parametrii agentului termic, puterea termica sau energia termica;
- 4.45. operator al serviciului - persoana juridica romana sau straina care are competenta si capacitatea, recunoscute prin licenta, de a presta integral activitatile specifice serviciului public de termoficare în sistem centralizat ;
- 4.46. pret - contravaloarea unitatii de energie termica furnizata unui utilizator;
- 4.47. pret binom - pretul de furnizare în care contravaloarea facturii de plata pe o anumita perioada este repartizata lunar pe o suma fixa, independenta de cantitatea de energie consumata, si pe o suma variabila, proportionala cu consumul efectuat în perioada respectiva;
- 4.48. pret local - pretul format din pretul de producere a energiei termice si tarifele serviciilor de transport, distributie si furnizare, aprobat de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Termoserv Argeș”, cu avizul autoritatii de reglementare competente, pentru operatorul care are si calitatea de furnizor;
- 4.49. pret local pentru populatie - pretul pentru energia termica furnizata si facturata populatiei , aprobat de Asociația de Dezvoltare Intercomunitară „Termoserv Argeș”; , în conformitate cu prevederile legale;
- 4.50. producator de energie termica - operator, titular de licenta pentru producerea energiei termice;
- 4.51. producere a energiei termice - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termica, inmagazinata în agentul termic;
- 4.52. punct de delimitare/separare a instalatiilor - locul în care intervine schimbarea proprietatii asupra instalatiilor unui SACET;
- 4.53. punct termic - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului unui utilizator. Punctul termic poate sa apartina utilizatorului sau sa fie în utilizarea operatorului;



- 4.54. putere termica sau debitul de energie termica al instalatiilor de alimentare - cantitatea de caldura în unitatea de timp în MW;
- 4.55. putere termica absorbita - cantitatea de caldura retinuta din agentii termici, în unitatea de timp, în instalatiile de transformare sau de utilizare;
- 4.56. putere termica avizata - puterea termica maxima aprobată prin acordul de furnizare a energiei termice, pentru care se dimensioneaza instalatiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termica a unui utilizator;
- 4.57. putere termica contractata - puterea termica maxima convenita a fi absorbita de un utilizator si inscrisa in contract. Puterea termica maxima este puterea determinata ca valoare medie pe timp de 60 de minute;
- 4.58. putere termica minima de avarie - puterea termica absorbita, strict necesara utilizatorului, pentru menținerea în funcțiune a agregatelor care conditionează securitatea instalatiilor și a personalului, convenita ca valoare și durată pe baza datelor de proiect;
- 4.59. putere termica minima tehnologică - puterea asigurată în regim de limitări (restrictii) unui utilizator, calculată ca cea mai mică putere termică necesară pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a celor agregate și instalatii impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producție nerecupereabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termica minima tehnologică este acea putere care asigură o temperatură interioară de 12°C;
- 4.60. racord termic - legatura dintre o retea termica si o statie sau punct termic si/sau utilizator de energie termica;
- 4.61. racord utilizator - legatura dintre o retea de transport si/sau distributie la instalatiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;
- 4.62. reabilitare - ansamblul de operatiuni efectuate asupra unor echipamente si/sau instalatii care, fară modificarea tehnologiei initiale, restabilesc starea tehnica si de eficienta a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în functiune;
- 4.63. regim de limitare (de restrictii) a consumului - situatie în care este necesara reducerea la anumite limite a puterii termice absorbite de utilizator, cu asigurarea puterii minime tehnologice, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilitatii pe o durata mai mare de 6 ore, a unor capacitatii de producere sau a unor retele de transport si distributie a energiei termice;
- 4.64. retea termica - ansamblul de conducte, instalatii de pompare, altele decât cele existente la producator, si instalatii auxiliare cu ajutorul carora energia termica se transporta în regim continuu si controlat între producatori si statiile si/sau punctele termice sau utilizatori;
- 4.65. repartitor de costuri - aparat cu indicatii adimensionale, destinat utilizarii în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor, în scopul masurarii indirecte a:
- energiei termice consumate de corpul de încalzire pe care acesta este montat;
 - energiei termice continute în apa calda de consum si volumul apei calde de consum care trece prin aparat;
- 4.66. repartizare a costurilor - totalitatea actiunilor si activitatilor desfasurate de o persoana juridica, autorizata de autoritatea competenta, în scopul repartizarii costurilor pe proprietati individuale din imobilele tip condoniu;



- 4.67. retehnologizare - ansamblul de operatiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral si/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe conceptii tehnice de data recenta, de vîrf, în scopul cresterii productiei, reducerii consumurilor specifice etc;
- 4.68. schema normala - ansamblul de scheme termomecanice si hidromecanice a echipamentelor, instalatiilor si ansamblurilor de instalatii în care vor functiona acestea normal si care îndeplinesc conditiile de siguranta maxima, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate si economicitate, în functie de echipamentele disponibile;
- 4.69. serviciu public de termoficare- serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activitatilor desfasurate în scopul alimentarii centralizate cu energie termica a cel putin doi utilizatori racordati la SACET;
- 4.70. sistem de alimentare centralizata cu energie termica - SACET – ansamblul instalatiilor tehnologice, echipamentelor si constructiilor, situate într-o zona precis delimitata, legate printr-un proces tehnologic si functional comun, destinate producerii, transportului si distributiei energiei termice prin retele termice pentru cel putin 2 utilizatori;
- 4.71. sistem pausal - modul de stabilire a consumului de energie termica în functie de puterea termica si de numarul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;
- 4.72. sisteme de repartizare a costurilor - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de acelasi fel, armaturile si instalatiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care functioneaza si este exploatast pe baza unui program de calcul specializat;
- 4.73. situatie de avarie - situatie în care, datorita avarierii unor instalatii din sistemul de producere, transport si/sau distributie a energiei termice, nu se mai pot mentine parametrii principali în limitele normale;
- 4.74. stare operativa - starea normala sau anormala în care se pot gasi la un moment dat echipamentele sau instalatiile în cadrul schemelor tehnologice;
- 4.75. sonda (senzor) de temperatura - subansamblu al unui contor de energie termica imersata într-un fluid (direct sau prin intermediul unei tecni de protecție) care emite un semnal prelucrabil, în functie de temperatura fluidului respectiv;
- 4.76. statie termica - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza transformarea si/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului mai multor utilizatori;
- 4.77. subconsumator - persoana fizica sau juridica ale carei instalatii de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de masura al utilizatorului;
- 4.78. suprafata echivalenta termică - marime conventionala care caracterizeaza puterea termica a unei suprafete de schimb de caldura, indiferent de forma acestaia, în conditiile stabilite de STAS 11984:1983, astfel încât un metru patrat de suprafata echivalenta termică cedeaza 525 W;
- 4.79. tarif binom - tariful a carui structura se compune dintr-o parte fixa constanta si o parte variabila proportionala cu consumul;
- 4.80. taxa de putere termica - suma fixa, stabilita prin tarif anual pe unitatea de putere termica (debit) avizata de autoritatea de reglementare competenta;



- 4.81. traductor de debit - subansamblu al unui contor/grup de masurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în funcție de volum sau masa ori în funcție de debitul volumetric sau masic;
- 4.82. transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producători la retelele termice de distribuție sau la utilizatorii racordati direct la retelele termice de transport;
- 4.83. transportator - operatorul care are și calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;
- 4.84. utilizator de energie termica - unul sau mai multi consumatori de energie termica, beneficiar al serviciului public de termoficare; în cazul condominiilor, prin utilizator se înțelege toti consumatorii din condominiul respectiv;
- 4.85. utilizator de tip agricol - utilizatorul care foloseste energia termica în sere, pentru cresterea pasarilor si animalelor, pentru fabricile de nutreturi combinate, pentru statiile de uscat si granulat furaje verzi, statiile de sortare oua, fructe si legume, statiile de uscat cereale si de conditionat seminte, precum si pentru alti utilizatori similari;
- 4.86. utilizator de tip industrial - utilizatorul, cu exceptia celui agricol, care foloseste de regula energia termica în scopuri tehnologice;
- 4.87. utilizator comercial - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea spatiilor comerciale si prepararea apei calde de consum;
- 4.88. utilizator de tip urban - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea locuintei, a birourilor institutiilor, a obiectivelor socialculturale si pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populatie se încadreaza în consum de tip urban;
- 4.89. zona de protectie/siguranta - zona adiacenta constructiilor si instalatiilor SACET, extinsa si în spatiu, în care se introduc restrictii sau interdictii privind regimul constructiilor si de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protectiei si a functionarii normale a obiectivului energetic, precum si în scopul evitarii punerii în pericol a persoanelor, bunurilor si a mediului, stabilita prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competenta;
- 4.90. zona unitara de încalzire - areal geografic apartinând unei unitati administrativ-teritoriale. În interiorul caruia se poate promova o singura solutie tehnica de încalzire.

ART. 5

Modul de organizare si functionare a serviciului public de termoficare, pe întregul ciclu tehnologic specific activitatilor de producere, transport, transformare, distributie si furnizare a energiei termice, inclusiv a activitatilor privind dezvoltarea, retehnologizarea si reabilitarea sistemelor de alimentare cu energie termica, are ca obiectiv:

- asigurarea continuitatii si calitatii serviciului;
- asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;
- accesibilitatea preturilor la consumator;
- asigurarea competitiei în producerea si furnizarea energiei termice, în conditiile accesului reglementat al producătorilor si utilizatorilor la retelele termice de transport si distributie;



- e) cresterea eficienței energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transportul, transformarea, distribuția, pana la furnizarea și utilizarea energiei termice, precum și asigurarea viabilității economice durabile a sistemului;
- f) asigurarea transparentei în stabilirea prețurilor și a tarifelor la energia termică;
- g) instituirea și respectarea regimului de conducere, exploatare și control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;
- h) realizarea obiectivelor locale și naționale privind protecția mediului prin reducerea emisiilor de noxe și a gradului de poluare;
- i) creșterea siguranței în funcționare a instalațiilor;
- j) proiectarea, execuția și exploatarea corelată a sistemelor de alimentare cu energie termică.

ART. 6

Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemul de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii tehnologici și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță aprobată de autoritatea de reglementare competență.

ART. 7

(1) Masurarea energiei termice preluate sau furnizate de operatori, prin intermediul sistemelor de alimentare cu energie termică, sub forma de apă fierbinte, apă caldă, agent termic pentru încalzire și de apă caldă pentru consum, este obligatorie și se realizează prin montarea, de regulă, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalațiilor, a echipamentelor de măsurare- înregistrare și control, cu respectarea prevederilor specifice în domeniu, emise de autoritatea de reglementare competență.

(2) Punctul de delimitare poate fi reprezentat fizic printr-o armatură de separare montată pe conductele de transport sau de distribuție a energiei termice sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.

(3) Instalațiile din amonte de punctul de delimitare aparțin sau sunt în administrarea producătorului/ operatorului serviciului, iar cele din aval aparțin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, după caz. Notiunile de amonte și aval corespund sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre producător spre utilizator.

(4) Prin excepție de la alin. (1), în cazul amplasării echipamentelor de măsurare în alt punct, cu acordul partilor, se stabilește prin contract valoarea corectiei datorate pierderilor de căldura și de agent termic între punctul de delimitare și punctul de măsurare.

ART. 8

(1) În toate aceste cazuri, armaturile de separare, inclusiv elementele de imbinare cu conductele aferente, sunt exploataate de cel care furnizează energia termică, delimitarea facându-se la perechea de flanse din aval de armatură de separare.

(2) Delimitarea instalațiilor la armaturile de separare se face între:

a) operatorul serviciului care exploatează rețelele de transport și distribuție și utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial;



b) utilizator si subconsumatorul sau.

ART. 9

Delimitarea la limita incintei se face astfel:

- a) la limita de proprietate a producatorului, în cazul alimentarii în exclusivitate a unui utilizator, direct dintr-o centrala termica, prin conducte care nu fac parte din reteaua publica de transport a energiei termice si nu trec pe domeniul public sau privat al unitatilor administrativ-teritoriale;
- b) la limita de proprietate a utilizatorului, în cazul alimentarii acestuia prin intermediul unei statii termice amplasate în afara incintei acestuia si din care se alimenteaza mai multi utilizatori;
- c) la limita de proprietate a utilizatorului, pe proprietatea acestuia, în cazul alimentarii acestuia prin intermediul unui punct termic, indiferent daca acesta se afla în proprietatea utilizatorului sau în cea a furnizorului;
- d) la limita statiei termice aflate în proprietatea sau în administrarea distribuitorului sau în proprietatea unui utilizator, la 1 m distanta de zidul statiei, în afara acesteia;
- e) la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distributie, în cazul când retelele termice care alimenteaza mai multi utilizatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele utilizatorilor.

SECTIUNEA 2

Documentatie tehnica

ART. 10

- (1) Prezentul regulament stabileste documentatia tehnica minima din unitatea de producere, transport si distributie a energiei termice.
- (2) Detalierea prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, pastrare si reactualizare a evidentei tehnice se va face prin instructiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalatii.
- (3) Pentru uniformizarea documentelor utilizate în unitatea de producere, transport si distributie a energiei termice se vor folosi tipizate si/sau rapoarte de date aprobat de autoritatea de reglementare competenta.
- (4) Personalul de conducere al operatorului raspunde de existenta, corecta completare si pastrare a documentatiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament .

ART. 11

Proiectarea si executarea sistemelor de producere, transport sau distributie centralizata a energiei termice sau a partilor componente ale acestora se realizeaza în conformitate cu normativele si prescriptiile tehnice de proiectare si executie în vigoare avizate, dupa caz, de autoritatile de reglementare competente.

ART. 12

- (1) Documentatiile referitoare la constructiile energetice se vor întocmi, completa si pastra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnica a constructiei".
- (2) Fiecare operator va avea si va actualiza urmatoarele documente, în masura în care i-au fost predate sau reconstituirea lor intra în sarcina acestuia:
 - a) actele de proprietate sau contractul prin care s-a facut delegarea gestiunii;
 - b) planul cadastral si situatia terenurilor din aria de deservire;



- c) planurile generale cu amplasarea constructiilor si instalatiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificarile sau completarile;
- d) planurile cladirilor sau ale constructiilor speciale, având notate toate modificarile sau completarile la zi;
- e) studiile, datele geologice, geotehnice si hidrotehnice cu privire la terenurile pe care sunt amplasate lucrarile aflate în exploatare sau conservare, precum si cele privind gospodarirea apelor, cu avizele necesare, actualizate în functie de modificarile efectuate de operator;
- f) cartile tehnice ale constructiilor;
- g) documentatia tehnica a utilajelor si instalatiilor si, după caz, autorizatiile de punere în functiune a acestora;
- h) procesele-verbale de constatare în timpul executiei si planurile de executie ale partilor de lucrari sau ale lucrarilor ascunse;
- i) proiectele de executie ale lucrarilor, cuprinzând memorile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile si schemele instalatiilor si retelelor etc.:
- j) documentele de receptie, preluare si terminare a lucrarilor, cu:
 - procese-verbale de masuratori cantitative de executie;
 - procese-verbale de verificari si probe, inclusiv probele de performanta si garantie, buletinele de verificari, analiza si încercari;
 - procese-verbale de realizare a indicatorilor tehnico-economici;
 - procese-verbale de punere în functiune si, după caz, de dare în exploatare;
 - lista echipamentelor montate în instalatii cu caracteristicile tehnice;
 - procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemneaza rezolvarea neconformitatilor si a remedierilor;
- k) schemele de functionare a instalatiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situatiei de pe teren, planurile de ansamblu si de detaliu ale fiecarui agregat si/sau ale fiecarei instalatii, inclusiv planurile si catalogele pieselor de schimb;
- l) instructiunile furnizorilor de echipament sau ale organizatiei de montaj privind manipularea, exploatarea, întretinerea si repararea echipamentelor si instalatiilor, precum si cartile/fisele tehnice ale echipamentelor principale ale instalatiilor;
- m) normele generale si specifice de protectie a muncii aferente fiecarui echipament, fiecarei instalatii sau fiecarei activitatii;
- n) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor si amplasarea acestora, planul de aparare a obiectivului în caz de incendiu, calamitati sau alte situatii exceptionale;
- o) regulamentul de organizare si functionare si atributiile de serviciu, trecute în fisele de post, pentru întreg personalul;
- p) avizele si autorizatiile legale de functionare pentru cladirile, laboratoare, instalatii de masura, inclusiv cele de protectie a mediului, obtinute în conditiile legii;
- q) inventarul instalatiilor si liniilor electrice conform instructiunilor în vigoare;
- r) instructiuni privind accesul în incinta si instalatii;



- s) documentele referitoare la instruirea, examinarea si autorizarea personalului;
- t) registre de control, de sesizari si reclamatii, de dare si retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru etc.;
- u) bilantul de proiect si rezultatele bilanturilor/masuratorilor periodice intocmite/efectuate conform prevederilor legale, inclusiv bilanturile de mediu.

(3) Documentele se vor pastra la sediul operatorului, pe raza sa de operare, sau la punctele de lucru.

ART. 13

(1) Documentatia de baza a lucrarilor cu datele generale necesare exploatarii, intocmita de agenti economici specializati in proiectare, se preda titularului de investitie odata cu proiectul lucrarii respective.

(2) Agentii economici care au intocmit proiectele au obligatia de a corecta toate planurile de executie in toate exemplarele in care s-au operat modificarile pe parcursul executiei si, in final, sa inlocuiasca aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situatiei reale de pe teren, si sa predea proiectul, inclusiv in format optoelectric, impreuna cu instructiunile necesare exploatarii, intretinerii si repararii instalatiilor proiectate.

(3) Organizatiile de executie si/sau montaj au obligatia ca, odata cu predarea lucrarilor, sa predea si schemele, planurile de situatii si de executie, modificate conform situatiei de pe teren. In cazul in care nu s-au facut modificarile fata de planurile initiale, se va preda cate un exemplar din aceste planuri, avand pe ele confirmarea ca nu s-au facut modificarile in timpul executiei.

(4) In timpul executiei lucrarilor se interzic abaterile de la documentatia intocmita de proiectant fara avizul acestuia.

ART. 14

(1) Serviciul public de termoficare detinator de instalatii de producere, transport si/sau distributie a energiei termice are obligatia sa-si organizeze o arhiva tehnica pentru pastrarea documentelor de baza prevazute la art. 12 alin. (1), organizata astfel incat sa poata fi gasit orice document cu usurinta.

(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele si documentele aflate in arhiva.

(3) Instrainarea sub orice forma a planurilor, schemelor sau documentelor aflate in arhiva este interzisa.

(4) La inchiderea activitatii, operatorul va preda, pe baza de proces-verbal, intreaga arhiva pe care si-a constituit-o, fiind interzisa pastrarea de catre acesta a vreunui document original sau in copie.

(5) Fiecare document va avea anexat un borderou in care se vor mentiona:

- a) data intocmirii documentului;
- b) numarul de exemplare originale;
- c) calitatea celui care a intocmit documentul;
- d) numarul de copii executate;
- e) necesitatea copierii, numele, prenumele si calitatea celui care a primit copii ale documentului, numarul de copii primite si calitatea celui care a aprobat copierea;
- f) data fiecarei revizii sau actualizari;
- g) calitatea celui care a intocmit revizia/actualizarea si calitatea celui care a aprobat;



- h) data de la care documentul revizuit/actualizat a intrat în vigoare;
- i) lista persoanelor carora li s-au distribuit copii după documentul revizuit/actualizat și a celor care le-au restituit;

ART. 15

(1) Pentru toate echipamentele trebuie să existe fise tehnice, care vor contine toate datele din proiect, din documentațiile tehnice predate de furnizori sau de execuțanți și din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de recepție care trebuie să confirme corespondența lor cu realitatea.

(2) Pe durata exploatarii, în fisese tehnice se vor trece date privind:

- a) incidentele sau avariile;
- b) echipamentele care au fost afectate ca urmare a incidentului sau avariei;
- c) incidentele sau avariile altor echipamente produse de incidentul sau avaria în cauză;
- d) reparatiile planificate sau pentru înlaturarea incidentelor/variilor;
- e) costul reparatiilor accidentale sau planificate;
- f) lista de piese și/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparatiei accidentale sau planificate;
- g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparatia accidentală sau planificată;
- h) perioada cat a durat reparatia, planificata sau accidentală;
- i) comportarea neconformă în exploatare între două reparatii planificate;
- j) data scadenta și tipul urmatoarei reparatii planificate (lucrari de întretinere curenta, revizii tehnice, reparatii curente și capitale);
- k) data scadenta a urmatoarei verificari periodice;
- l) buletinele de încercari periodice și după reparatii.

(3) Fisese tehnice se întocmesc pentru agregatele de bază, pentru fundațiile utilajelor și echipamentelor, pentru instalatiile de legare la pamânt.

(4) Pentru baraje, canale de aducțiune și evacuare, clădiri, cosuri de fum și altele asemenea, precum și pentru instalatiile de ridicat, cazane și recipiente sub presiune se va întocmi și folosi documentația cerută de normele legale în vigoare.

(5) Separat de fisese tehnice, pentru agregatele de bază (echipament sau aparataj) se va tine o evidență a lucrarilor de întretinere curentă, revizii tehnice, reparatii curente și capitale.

(6) În activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, operatorul care este licențiat de A.N.R.E. pentru aceasta activitate are obligația să aplique Regulamentul de conducere și organizare a activitatii de mentenanță, aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.E. nr. 35/2002.

ART. 16

(1) Agregatele de bază, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, mori de carbune, degazoare etc.), precum și principalele instalatii mecanice (rezervoare, ascensoare, stăvilarie, poduri rulante, macarale etc.) trebuie să fie prevazute cu placute indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.



(2) Toate echipamentele mentionate la alin. (1), precum si conductele, barele electrice, instalatiile independente trebuie sa fie numerotate si inscriptionate dupa un sistem care sa permita identificarea rapida si usor vizibila in timpul exploatarii.

(3) La punctele de conducere operativa a exploatarii trebuie sa se gaseasca atat schemele generale ale instalatiilor (schemele normale de functionare electrice si termomecanice), cat si, dupa caz, cele ale instalatiilor auxiliare (combustibil, apa de racire, aer comprimat, alimentarea cu apa a instalatiilor fixe de stins incendiul, iluminatul principal si de siguranta etc.), potrivit specificului activitatii si atributiilor.

(4) Schemele trebuie actualizate astfel incat sa corespunda situatiei reale din teren, iar numerotarea si notarea din scheme trebuie sa corespunda identificarii reale a instalatiilor conform alin. (2).

(5) Schemele normale de functionare vor fi afisate la loc vizibil.

ART. 17

(1) Instructiunile/procedurile tehnice interne pe baza carora se realizeaza conducerea operativa a instalatiilor trebuie sa fie clare, exacte, sa nu permita interpretari diferite pentru o aceeasi situatie, sa fie concise si sa contin date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul starii acestuia, asupra regimului normal si anormal de functionare si asupra modului de actionare pentru prevenirea incidentelor/avariilor.

(2) Instructiunile/procedurile tehnice interne trebuie sa delimitize exact indatoririle personalului cu diferite specialitati care concura la exploatarea, intretinerea sau repararea echipamentului si trebuie sa cuprinda cel putin:

- a) indatoririle, responsabilitatile si competentele personalului de operare;
- b) descrierea constructiei si functionarii echipamentului, inclusiv scheme si schite explicative;
- c) reguli referitoare la exploatarea echipamentelor in conditii normale (manevre de pornire/oprire, manevre in timpul exploatarii, manevre de scoatere si punere sub tensiune etc.);
- d) reguli privind controlul echipamentului in timpul functionarii in exploatare normala;
- e) parametrii normali, limita si de avarie ai echipamentului;
- f) reguli de prevenire si lichidare a avariilor;
- g) reguli de prevenire si stingere a incendiilor;
- h) reguli de anuntare si adresare;
- i) enumerarea functiilor/meseriilor pentru care este obligatorie insusirea instructiunii/procedurii si promovarea unui examen sau autorizarea;
- j) masuri pentru asigurarea protectiei muncii.

(3) Instructiunile/procedurile tehnice interne se semneaza de catre coordonatorul locului de munca si sunt aprobatе de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnata in acest sens, mentionandu-se data intrarii in vigoare.

(4) Instructiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de cate ori este nevoie, certificandu-se prin aplicarea sub semnatura a unei mentiuni "valabil pe anul". Modificarile si completarile se aduc la cunostinta sub semnatura personalului obligat sa le cunoasca si sa aplice instructiunea/procedura respectiva.

ART. 18



(1) operatorul care desfășoară activitatea specifică serviciului public de termoficare trebuie să elaboreze, să revizuiască și să aplique instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicării prevederilor alin. (1), operatorul va întocmi liste cu instrucțiunile/procedurile tehnice interne necesare, cu care vor fi dotate locurile de muncă. Listele instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne vor cuprinde:

- a) instrucțiuni/proceduri tehnice interne generale;
- b) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalațiilor principale, după caz:

- alimentarea cu combustibil
- cazane de apă caldă;
- cazane de abur
- cazane de apă fierbinte
- boilere de termoficare
- turbine cu abur
- generatoare electrice
- circuitul hidrotehnic și de racire
- tratarea chimică a apei
- instalatie de aer comprimat
- retele de transport și distribuție a energiei termice
- instalații electrice ale serviciilor interne și raport la sistem
- instalații de control, masură și automatizare;
- instalațiile de comandă, semnalizare, blocare și protecții
- instalații de apă de incendiu
- alte instalații definitorii pentru procesul tehnologic;

c) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru principalele agregate și instalații auxiliare, după caz:

- pompe de alimentare
- preincalzitoare de apă
- pompe de circulație;
- degazoare
- statii de reducere racire
- alte agregate și instalații auxiliare componente ale procesului tehnologic;
- ventilatoare de aer și gaze de ardere
- preincalzitoare de aer și calorifer

d) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;

e) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;

f) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru protecții și automatizari;

g) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrarilor de întreținere.

ART. 19



(1) În instructiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisa schema normala de functionare a fiecarui echipament și pentru fiecare instalatie, mentionându-se și celelalte scheme admise de functionare a instalatiei, diferite de cea normală, precum și modul de trecere de la o schema normală la alta varianta.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normală de functionare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la functionarea în schema normală se aproba de conducerea tehnica a operatorului și se consemneaza în evidentele operative ale personalului de operare și de conducere operativa.

ART. 20

(1) Personalul operativ va întocmi zilnic situații cu datele de exploatare, dacă acestea nu sunt înregistrate și memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezintă forma primară a evidenței tehnice.

(2) Documentația operativă și evidențele tehnice trebuie examineate zilnic de personalul tehnic ieșiric superior, care va dispune măsurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte și deranjamente constatate în funcționarea instalatiilor sau pentru creșterea eficienței și siguranței în exploatare.

SECTIUNEA 3

Îndatoririle personalului operativ

ART. 21

(1) Personalul de operare se compune din toți salariații care deservesc instalatiile de producere, transport și distribuție a energiei termice, având ca sarcina de serviciu principala supravegherea funcționării și executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalatie sau într-un ansamblu de instalatii.

(2) Subordonarea pe linie operativă și tehnicо-administrativă, precum și obligațiile, competențele și responsabilitățile personalului operativ se trec în fisă postului și în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(3) Locurile de munca în care este necesara desfășurarea activității se stabilesc de operator în procedurile proprii, în funcție de:

- a) gradul de pericolozitate a instalatiilor și a procesului tehnologic;
- b) gradul de automatizare a instalatiilor;
- c) gradul de siguranță necesar în asigurarea serviciului;
- d) necesitatea supravegherii instalatiilor și procesului tehnologic;
- e) existența teletransmisiei datelor și a posibilităților de executare a manevrelor de la distanță;
- f) posibilitatea intervenției rapide pentru prevenirea și lichidarea incidentelor, avariilor și incendiilor.

(4) În funcție de condițiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul să-și îndeplinească atribuțiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalatii, amplasate în locuri diferite.

ART. 22

Principalele lucrări ce trebuie cuprinse în fisă postului personalului de operare, privitor la exploatare și execuție operativă, constau în:

- a) supravegherea instalatiilor;
- b) controlul curent al instalatiilor;
- c) executarea de manevre;



- d) lucrari de întretinere periodica;
- e) lucrari de întretinere neprogramate;
- f) lucrari de interventii accidentale.

ART. 23

(1) Lucrarile de întretinere periodice sunt cele prevazute în instructiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică și în instructiunile/procedurile tehnice interne și se executa de regula fără oprirea agregatelor de baza.

(2) Lucrarile de întretinere curentă neprogramate se executa în scopul prevenirii sau eliminării deteriorarilor, avariilor sau incidentelor și vor fi definiție în fisă postului și în instructiunile de exploatare.

ART. 24

(1) În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să mențină regimul cel mai sigur și economic în funcționarea instalațiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instructiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim și dispozițiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnică-administrativă.

(2) Instalațiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, dacă este în funcțiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri și începe odată cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezerva rece" în starea "în rezerva caldă" și se face pe toată perioada cât acesta este "în rezerva caldă" sau "în funcționare", în condițiile stabilite la art. 25.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizată până la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instructiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instructiunilor, trebuie asigurată o anumită viteza de încarcare sau paliere, înregistrarea datelor de exploatare se face la intervale de timp stabilite, până la stabilizarea parametrilor normali de funcționare.

SECTIUNEA 4

Analiza și evidența incidentelor și avariilor

ART. 25

(1) În scopul creșterii siguranței în funcționare a serviciului public de termoficare și al continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă și sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalațiile aparținând SACET, stabilindu-se măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemele tehnologice, îmbunătățirea activității de exploatare, întretinere și reparare și creșterea nivelului de pregătire și disciplina a personalului.

(2) Procedurile prevazute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

(3) Modul de analiză și evidența a evenimentelor accidentale care au loc exclusiv în instalațiile de producere a energiei termice în cogenerare se va realiza conform NTE 004/2005, aprobat prin Ordinul președintelui A.N.R.E. nr. 8/2005.



(4) În cazul în care evenimentele produc consecințe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozitivelor prezentului regulament de serviciu.

ART. 26

Evenimentele ce se analizează se referă în principal la:

- a) defectiuni curente;
- b) deranjamente din centralele termice, retelele de transport și de distribuție;
- c) incidente și avariile;
- d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;
- e) limitările de consum impuse de anumite situații existente la un moment dat în sistem.

ART. 27

(1) Defectiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficiență a echipamentelor sau a instalațiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defectiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii și controlului instalațiilor și se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defectiunile pentru a căror remediere este necesară intervenția altui personal decât cel operativ sau oprirea utilizatorului/instalației se înscriu în registrul de defectiuni.

ART. 28

Deranjamentele din retele de transport și distribuție sunt acele defectiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentați de la o ramură a rețelei de transport sau dintr-o rețea de distribuție aferentă unei stații termice sau a unei centrale termice de cartier.

ART. 29

Deranjamentele din centralele termice constau în declansarea voită sau oprirea forțată a unui echipament sau instalatie, care nu influențează în mod direct producerea de energie termică, fiind caracteristice echipamentelor și instalațiilor anexă. Se consideră deranjament și declansările agregatelor auxiliare care au determinat intrarea automată în funcțiune a agregatului de rezervă.

ART. 30

Se consideră incidente următoarele evenimente:

- a) declansarea sau oprirea forțată a instalațiilor de producere a energiei termice indiferent de durată, dar care nu îndeplinește condițiile de avarie;
- b) declansarea sau oprirea forțată a agregatelor auxiliare, fără ca acestea să fie înlocuite prin anclansarea automată a rezervei și care conduce la reducerea cantității de energie termică produsă, transportată sau furnizată;
- c) reducerea puterii termice sau a parametrilor de livrare a agentului termic sub limitele stabilite prin reglementari, pe o durată mai mare de 15 minute, ca urmare a defectiunilor din instalațiile proprii.

ART. 31

Nu se consideră incidente următoarele evenimente:



- a) iesirea din functiune a unei instalatii ca urmare a actionarii corecte a elementelor de protectie si automatizare, in cazul unor evenimente care au avut loc intr-o alta instalatie, iesirea din functiune fiind consecinta unui incident localizat si inregistrat in acea instalatie;
- b) iesirea din functiune sau retragerea din exploatare a unei instalatii sau parti a acesteia, datorita unor defectiuni ce pot sa apara in timpul incercarilor profilactice, corespunzatoare scopului acestora;
- c) iesirea din functiune a unei instalatii auxiliare sau a unui element al acesteia, daca a fost inlocuit automat cu rezerva, prin functionarea corecta a anclansarii automate a rezervei, si nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;
- d) retragerea accidentală din functiune a unei instalatii sau a unui element al acesteia in scopul eliminarii unor defectiuni, daca a fost inlocuit cu rezerva si nu a afectat alimentarea cu energie termica a utilizatorilor;
- e) retragerea din exploatare in mod voit a unei instalatii pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamitatii;
- f) oprirea unor instalatii care genereaza intreruperi sau reduceri in livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite in scris cu utilizatorii.

ART. 32

Se considera avariile urmatoarele evenimente:

- a) intreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip urban pe o perioadă mai mare de 4 ore;
- b) intreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip industrial, comercial sau agricol pe o perioadă mai mare decât limitele prevazute în contracte;
- c) defectarea sau iesirea accidentală din funcțiune a agregatelor auxiliare sau a unor instalatii sau subansambluri din instalatiile de producere a energiei termice, care conduce la reducerea puterii termice utilizabile cu mai mult de 10%, pe o durată mai mare de 72 de ore;
- d) defectarea sau iesirea accidentală din funcțiune a unor instalatii de producere a energiei termice, indiferent de efectul asupra utilizatorilor, daca face ca acestea să ramâne indisponibile pe o durată mai mare de 72 de ore;
- e) defectarea sau iesirea accidentală din funcțiune a instalatiilor de producere si transport a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durată mai mare de o ora;
- f) intreruperea parțială sau totală a alimentării cu energie termică a localităților pe o durată mai mare de 30 de minute.

ART. 33

Dacă pe durata desfasurării evenimentului, ca urmare a consecințelor avute, acesta își schimbă categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toată durata desfasurării lui în categoria avariei.

ART. 34

- (1) Analizele incidentelor sau avariilor vor fi efectuate imediat după producerea evenimentelor respective de către factorii de raspundere ai operatorului, de regula, împreună cu cei ai autoritatilor administrației publice locale pentru intreruperi în funcționarea sistemului mai mari de 3 zile.



(2) Trimestrial, operatorul va informa autoritatile de reglementare competente asupra tuturor avariilor care au avut loc, despre concluziile analizelor si masurile care s-au luat.

ART. 35

Analiza fiecarui incident sau avarie va trebui sa aiba urmatorul continut:

- a) locul si momentul aparitiei incidentului sau avariei;
- b) situatia inainte de incident sau avarie, daca se functiona sau nu in schema normala, cu indicarea abaterilor de la aceasta;
- c) conditiile care au favorizat aparitia si dezvoltarea evenimentelor;
- d) reconstituirea cronologica a tuturor evenimentelor pe baza diagramelor, rapoartelor inregistrarilor computerizate si declaratiilor personalului;
- e) manevrele efectuate de personal in timpul desfasurarii si lichidarii evenimentului;
- f) situatia functionarii semnalizarilor, protectiilor si automatizarilor;
- g) efectele produse asupra instalatiilor, daca au rezultat deteriorari ale echipamentelor, cu descrierea deteriorarii;
- h) efectele asupra utilizatorilor de energie termica, utilitatile nelivrate, durata de intrerupere, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;
- i) stadiul verificarilor profilactice, reviziile si reparatiile pentru echipamentul sau protectiile care nu au functionat corespunzator;
- j) cauzele tehnice si factorii care au provocat fiecare eveniment din succesiunea de evenimente;
- k) modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului si modul de respectare a instructiunilor;
- l) influenta schemei tehnologice sau de functionare in care sunt cuprinse instalatiile afectate de incident sau avarie;
- m) situatia procedurilor/instructiunilor de exploatare si reparatii si a cunoasterii lor, cu mentionarea lipsurilor constatate si a eventualelor incalcarri ale celor existente;
- n) masuri tehnice si organizatorice de preventie a unor evenimente asemănatoare cu stabilirea termenelor si responsabilitatilor.

ART. 36

(1) Analiza incidentelor si avariilor trebuie finalizata in cel mult 5 zile de la lichidarea acestora.

(2) In cazul in care pentru lamenirea cauzelor si consecintelor sunt necesare probe, incercari, analize de laborator sau obtinerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei incidentului sau avariei va fi de 10 zile de la lichidarea acestora.

(3) In cazul in care in urma analizei rezulta ca evenimentul a avut loc ca urmare a proiectarii sau montarii instalatiei, a deficienelor echipamentului, a calitatii slabe a materialelor sau datorita actiunii sau inactiunii altor persoane fizice sau juridice asupra ori in legatura cu instalatia sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicați pentru un punct de vedere.



(4) Analiza avariei sau incidentului se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalatiile respective, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament si/sau a executantului, după caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a autoritatii administratiei publice locale.

(5) Dacă avaria sau incidentul afecteaza sau influenteaza functionarea instalatiilor aflate în administrarea altor operatori sau agenti economici, operatorul care efectueaza analiza va solicita de la acestia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor si informatiilor necesare analizarii avariei sau incidentului.

ART. 37

(1) Rezultatele analizei incidentului sau avariei se consemneaza într-un formular-tip denumit "fisa de incident", iar la exemplarul care ramâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.

(2) Continutul minim al fisiei de incident va fi în conformitate cu prevederile art. 35.

ART. 38

În vederea satisfacerii în conditii optime a necesitatilor de alimentare continua cu energie termica, operatorul va urmari evidențierea distinctă a intreruperilor și limitelor, a duratei și a cauzelor de intrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalatiile acestora, dacă au afectat functionarea instalatiilor proprii.

ART. 39

(1) Analiza deteriorarii echipamentelor se face în scopul determinării indicatorilor de fiabilitate a acestora în conditii de exploatare.

(2) Pentru evidențierea deteriorarilor de echipament care au avut loc cu ocazia incidentelor sau avariilor, analiza se face concomitent cu analiza incidentului sau avariei pentru fiecare echipament în parte, rezultatele consemnându-se într-un formular-tip denumit "fisa pentru echipament deteriorat" care se anexează la fisa incidentului.

(3) Pentru evidențierea deteriorarii echipamentelor ca urmare a încercărilor profilactice, manipularii, reparărilor sau întreținerii necorespunzătoare, neefectuarii la timp a reparărilor sau reviziilor planificate, a scoaterii din funcțiune a acestor echipamente sau a instalatiei din care fac parte și care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a facut aceasta înlocuire) și care au avut loc în afara evenimentelor incadrate ca incidente sau avari, operatorul va tine o evidență separată pe tipuri de echipamente și cauze.

(4) Evidențierea defectiunilor și deteriorarilor se face și în perioada de probe de garantie și punere în funcțiune după montare, înlocuire sau reparatie capitală.

ART. 40

(1) Fisele de incidente și de echipament deteriorat reprezintă documente primare pentru evidența statistică și aprecierea realizării indicatorilor de performanță.

(2) Pastrarea evidenței se face la operator pe toată perioada cat acesta operează.

(3) La încheierea activității de operare se aplică prevederile art. 14 alin. (4).



SECTIUNEA 5

Asigurarea sigurantei in functionare a instalatiilor

ART. 41

(1) Pentru cresterea sigurantei în functionare a serviciului public de termoficare și a continuitatii alimentarii cu energie termica a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri prin care se instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalatiile aparținând SACET.

(2) Procedurile prevazute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

ART. 42

Manevrele în instalatii se executa pentru:

- a) modificarea regimului de functionare a instalatiilor sau ansamblului de instalatii, fiind determinate de necesitatatile obiective de adaptare a functionarii la cerintele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime de functionare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent si executandu-se mereu la fel, denumite manevre curente;
- b) modificarea configuratiei instalatiilor sau grupurilor de instalatii, fara ca acestea sa aiba un caracter frecvent sau periodic, precum si cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrari sau probe si redarea lor în exploatare, denumite manevre programate;
- c) izolarea echipamentului defect si restabilirea circuitului functional tehnologic al instalatiei sau ansamblului de instalatii, executate cu ocazia aparitiei unui incident, denumite manevre de lichidare a incidentelor.

ART. 43

În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalatii modificările regimurilor de functionare care au loc ca urmare a actiunii sistemelor de automatizare si protectie sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instructiunilor de exploatare, fara modificarea schemei de functionare aprobată.

ART. 44

Manevrele trebuie concepute astfel încât:

- a) succesiunea operatiilor în cadrul manevrelor sa asigure desfasurarea normala a acestora;
- b) trecerea de la starea initiala la starea finala dorita sa se faca printr-un numar minim de operatii;
- c) ordinea de succesiune a operatiilor trebuie sa aiba în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instructiunile de exploatare a echipamentului sau a instalatiei la care se executa manevra;
- d) sa fie analizate toate implicatiile pe care fiecare operatie le poate avea atât asupra instalatiei în care se executa manevra, cat si asupra restului instalatiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al sigurantei în exploatare;
- e) manevra sa se efectueze într-un interval de timp cat mai scurt, stabilinduse operatiile care se pot executa simultan fara a se conditiona una pe alta, în functie de numarul de executanti si de posibilitatea supravegherii directe de catre responsabilul de manevra;
- f) sa se tina seama de respectarea obligatorie a normelor de protectie a muncii;



g) fiecare operatie de actionare asupra unui element prin comanda de la distanta sa fie urmata de verificarea realizarii acestei comenzi sau verificarea realizarii efectului corespunzator.

ART. 45

Persoana care concepe manevra trebuie sa cunoasca instalatia in care se vor executa operatiile cerute de manevra, sa dispuna de schema detaliata corespunzatoare situatiei din teren si schema tehnologica de executare a manevrei.

ART. 46

Manevrele in instalatii se efectueaza numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevra, care trebuie sa contine:

- a) tema manevrei;
- b) scopul manevrei;
- c) succesiunea operatiilor;
- d) notatii in legatura cu disponerea si indeplinirea operatiilor;
- e) persoanele care executa sau au legatura cu manevra si responsabilitatile lor.

ART. 47

Dupa scopul manevrei, foaia de manevra poate fi:

- a) foaie de manevra permanenta al carei continut este prestabilit in instructiunile/procedurile tehnice interne, putandu-se folosi la:
 - manevre curente;
 - anumite manevre programate, cu caracter curent;
 - anumite manevre in caz de incident, avand un caracter curent;
- b) foaie de manevra pentru manevre programate al carei continut se intocmeste pentru efectuarea de lucrari programate sau accidentale si care prin caracterul sau necesita o succesiune de operatii ce nu se incadreaza in foile de manevra permanente.

ART. 48

Manevrele cauzate de accidente se executa fara foaie de manevra, iar cele de lichidare a incidentelor se executa pe baza procedurilor/instructiunilor de lichidare a incidentelor.

ART. 49

- (1) Intocmirea, verificarea si aprobatia foilor de manevra se fac de catre persoanele desemnate de operator, care au pregatirea necesara si asigura executarea serviciului operativ si tehnico-administrativ.
- (2) Nu se admite verificarea si aprobatia foilor de manevra telefonic.
- (3) In functie de necesitate, la foaia de manevra se anexeaza o schema de principiu referitoare la manevra care se efectueaza.
- (4) Foaia de manevra intocmita, verificata si aprobată se pune in aplicare numai in momentul in care exista aprobatarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalatia sau ansamblul de instalatii in cauza conform procedurilor aprobatelor.



ART. 50

Manevrele curente, programate sau accidentale pot fi initiate de persoane prevazute în procedurile aprobate și care raspund de necesitatea efectuarii lor.

ART. 51

Executarea manevrelor în cazul lucrarilor normale, programate, probelor profilactice trebuie realizata astfel încât echipamentul sa nu fie retras din exploatare mai devreme decât este necesar și nici sa nu se întârzie admiterea la lucru.

ART. 52

(1) Manevra începută de personalul nominalizat în foaia de manevra trebuie terminată, de regula, de același personal chiar dacă prin aceasta se depășeste ora de terminare a programului normal de munca, în condițiile legii.

ART. 53

Operatorul va stabili prin decizie și procedura internă nomenclatorul cu manevrele ce se execută pe baza de foi de manevra permanente sau pe baza de instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

ART. 54

(1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instrucțiunilor de proiectare și/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice și punere în funcțiune.

(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele și operațiile respective cad în sarcina organizației care executa montajul cu participarea personalului de exploatare.

(3) După terminarea probelor mecanice și eventual a rodajului în gol se face receptia preliminara a lucrarilor de construcții-montaj sau lucrările se preiau de către beneficiar cu proces-verbal de preluare-primire, după care rodajul în sarcina și probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului.

ART. 55

(1) Constatările, informațiile și anunțările operative legate de manevre, functionarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidențele operative, atât de persoana care le comunica, cat și de persoana care le primește, notandu-se ora constatării, comunicării sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum și numele și funcția acestuia.

(2) Dispozitiile și aprobarile operative se vor înscrie în evidențele operative atât de persoana care le da, cat și de persoana care le primește, notandu-se datele de identificare și ora.

ART. 56

(1) În cazul executării manevrelor pe baza unor foi de manevra, nu este necesară înscriserea în evidențele operative a dispozitiilor sau aprobarilor primite, a operațiilor executate, a confirmărilor facute, toate acestea operându-se în foaia de manevra.

(2) După terminarea manevrei se vor înscrie în evidențele operative ale instalației executarea acestora conform foi de manevra, ora începerii și terminării manevrei, starea operativă, configurația etc., în care s-au adus



echipamentele respective, precum si orele la care s-au executat operatiile care prezinta importanta in functionare a echipamentelor, instalatiilor sau ansamblurilor de instalatii.

(3) Este obligatorie inscrierea tuturor montarilor si demontarilor de flanse oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum si admiterile la lucru, respectiv terminarea lucrarilor.

ART. 57

(1) Trecerea de la schema normala la o schema varianta se admite numai in cazurile de prevenire de incidente, accidente si incendii, precum si in cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalatiilor respective, personalul de deservire operativa si de comanda operativa raspunzand de manevra facuta.

(2) Trecerea de la schema normala la una din schemele varianta se va face pe baza foii de manevra si cu asistenta tehnica.

ART. 58

Orice persoana care executa, coordoneaza, conduce, dispune, aproba sau participa la pregatirea, coordonarea, efectuarea manevrelor in instalatiile termomecanice trebuie sa cunoasca prevederile privind executarea manevrelor in instalatii si sa le aplice.

CAP. II

Producerea energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 59

(1) Producerea energiei termice reprezinta activitatea organizata prin care se realizeaza in instalatiile din centralele termice sau centralele electrice in cogenerare agent termic sub forma de abur, apa fierbinte sau apa calda, necesar asigurarii incalzirii si prepararii apei calde de consum pentru locuinte, institutii publice, agenți economici etc.

(2) Activitatea de producere a energiei termice se desfasoara in conditii de tratament egal pentru toti producatorii, fiind interzise orice discriminari.

ART. 60

Exploatarea instalatiilor de producere a energiei termice se va realiza avanduse in vedere urmatoarele:

- a) functionarea de durata, fara avarii, cu disponibilitate maxima, in scopul asigurarii continuitatii in alimentarea cu energie termica a utilizatorilor;
- b) asigurarea sarcinii termice necesare utilizatorilor, a parametrilor si calitatii agentului termic, precum si a domeniului de reglare a sarcinii;
- c) asigurarea regimului economic de functionare, avand la baza instructiunile furnizorului de echipament si probele la punerea in functiune a instalatiei.

ART. 61

In fisa postului personalului de exploatare si intretinere a instalatiilor de producere a energiei termice se vor introduce obligatoriu urmatoarele atributii:



- a) asigurarea functionarii sigure si continuue a instalatiilor astfel încât alimentarea cu energie termica a utilizatorilor sa se faca fara întreruperi;
- b) cunoasterea instalatiilor pe care le are în exploatare si a instructiunilor de exploatare;
- c) asigurarea unei exploatari conform instructiunilor si diagramelor de reglaj;
- d) mentinerea echipamentelor si a instalatiilor în stare de functionare perfecta în scopul evitarii degradarii în timp sau deteriorarilor;
- e) mentinerea în limitele prescrise a parametrilor agentilor termici, conform regimurilor de functionare stabilită;
- f) cunoasterea si respectarea prevederilor referitoare la instalatiile pe care le deserveste/intretine.

SECTIUNEA 2

Exploatarea instalatiilor de producere a energiei termice

ART. 62

Instalatiile de producere a energiei termice vor fi exploataate corespunzator instructiunilor tehnice interne specifice fiecarui agregat, în conformitate cu instructiunile furnizorului si proiectantului, privitor la:

- a) regimurile de pornire, de încarcare, de descarcare si de oprire, în corelatie cu aggregatele care îl deservesc si pe care le deserveste;
- b) parametrii limita la care se interzice exploatarea;
- c) cazurile în care instalatia trebuie oprită imediat;
- d) parametrii de functionare economica pentru asigurarea consumului specific si propriu tehnologic minim, în functie de sarcina;
- e) parametrii de control privind functionarea sigura, inclusiv a instalatiilor auxiliare.

ART. 63

Instalarea, exploatarea si verificarea agregatelor de cazane si schimbatoarelor de caldura pentru prepararea agentilor termici, inclusiv a transformatoarelor de abur, trebuie sa corespunda proiectelor si condițiilor tehnice de calitate conform normelor si prescriptiilor în vigoare.

ART. 64

La locurile de munca specifice vor fi afisate instructiuni privind atributiile si responsabilitatile personalului de exploatare, tabele cu valorile maxime si minime ale parametrilor admisi ale instalatiei de producere a energiei termice, valorile parametrilor pentru realizarea consumului specific si propriu tehnologic, diagrama de reglaj în functie de conditiile meteorologice, modul de interventie a personalului de exploatare în caz de incendii sau avariile.

ART. 65

- (1) Cazanele, precum si alte recipiente sub presiune aflate sub incinta prezentului regulament se exploateaza si se verifica conform prescriptiilor Inspectoratului de Stat pentru Cazane si Instalatii de Ridicat.
- (2) Pentru punerea în functiune si în timpul functionarii se vor executa verificari functionale, de siguranta si probe profilactice conform instructiunilor de punere în functiune si exploatare, inclusiv pentru instalatia de alimentare cu combustibil, de evacuare a gazelor de ardere etc.



(3) La instalatiile cu agent termic apa calda controlul si verificarea masurilor de siguranta sunt cele prevazute in STAS 7132:86.

ART. 66

Instalatiile de cazan vor functiona numai cu apa tratata care indeplineste conditiile prevazute la art. 124.

ART. 67

Fiecare centrala termica va avea un registru in care se vor consemna distinct pentru fiecare cazan evenimentele si datele aparute in timpul exploatarii:

- a) starea tehnica a instalatiilor la primirea-predarea schimbului;
- b) ora aprinderii si stingerii focului;
- c) ordinea cronologica a operatiunilor efectuate in timpul asigurarii serviciului, a manevrelor si a altor lucrari de revizii si reparatii;
- d) defectiunile importante aparute la agregatele de baza si auxiliare;
- e) descrierea cronologica a manevrelor efectuate in cazuri de avarii;
- f) descrierea avariilor si deranjamentelor intervenite in timpul exploatarii;
- g) elementele suprafetelor de incalzire deteriorate si inlocuite, cu schite pentru identificarea locurilor;
- h) dispozitiile operative primite pe scara ierarhica;
- i) manevre de porniri, opriri, incarcari si descarcari;
- j) spalari si curatiri chimice efectuate;
- k) functionarea sau nefunctionarea protectiilor si supapelor de siguranta;
- l) indicii chimici ai apei, aburului si condensatului

ART. 68

Lista datelor si evenimentelor mentionate la art. 67 nu este limitativa, iar acele date care sunt arhivate electronic pot sa nu fie cuprinse in registru.

ART. 69

(1) Regimul de exploatare a unui cazan trebuie sa corespunda indicatiilor fisei sale de regim, elaborata conform instructiunilor date de furnizor, bazate pe masuratorile si incercarile la punerea in functiune efectuate in vederea verificarii performantelor garantate.

(2) Incercarile pentru stabilirea regimurilor de exploatare a cazanului trebuie efectuate si in urmatoarele cazuri, cand vor fi elaborate noi fise de regim:

- a) dupa o reparatie capitala;
- b) dupa introducerea unor modificari constructive;
- c) la trecerea pe un nou combustibil;
- d) daca apar abateri permanente de la valorile normale ale parametrilor nominali cand este necesara clarificarea cauzelor acestora.

(3) Fisa de regim trebuie sa contina, in functie de sarcina cazanului, parametrii care trebuie urmariti in functionare pentru a se asigura o ardere completa a combustibilului si incadrarea temperaturilor gazelor de ardere si ale apei/aburului in fasciculele de tevi in limitele prescrise de furnizorul de echipamente.



ART. 70

Instalatiile de cazane trebuie exploataste astfel încât excesul de aer în gazele de ardere, temperatura gazelor de ardere la iesirea din cazan, cantitatea de particule necombustibile în gazele de ardere să fie cele stabilite de furnizorul de echipament, în fisa de regim și să nu depasească valorile stabilite de normele de mediu în vigoare, iar pierderile de particule gazoase combustibile în gazele de ardere să fie nule.

ART. 71

(1) Producatorii vor elabora instructiuni tehnice interne specifice fiecărei centrale termice și pentru fiecare utilaj, în care trebuie să detalieze în amanunt toate operațiunile necesare unei corecte exploatari și conservari în cazul opririlor pe o durată mai mare de timp.

(2) Perioada de timp va fi cea stabilită de furnizorul echipamentului.

ART. 72

În centralele termice se va urmari cu prioritate siguranta instalatiei, prin asigurarea functionarii:

- a) dispozitivelor și armaturilor de siguranta, în vederea opririi focului și a alimentarii cu combustibil la cazane, în cazul depasirii valorilor limită de presiune și temperatură ale agentului termic;
- b) dispozitivelor și armaturilor de siguranta, în vederea opririi alimentarii cu agent termic primar la schimbatoarele de caldura, în cazul depasirii valorilor limită de presiune și temperatură ale agentului termic secundar;
- c) dispozitivelor și armaturilor de siguranta și oprirea alimentarii cu combustibil, în cazul depasirii valorilor limită la vasele de expansiune;
- d) întregului ansamblu de protecții și instalatii de automatizare.

ART. 73

(1) Agentul termic livrat sub forma de apă, la iesirea din centrala termică sau centrala electrică în cogenerare, trebuie să aibă temperatură prevazută în diagrama de reglaj.

(2) Abaterea temperaturii apei la iesirea din centrala termică poate fi de maximum +2% față de temperatură prevazută în diagrama de reglaj.

(3) Controlul temperaturilor trebuie să reprezinte o operatie permanentă în exploatarea centralei termice, prin înregistrarea continua a acesteia, sau consemnându-se orar în registrul de exploatare temperaturile tur și return ale agentului termic pana la asigurarea înregistrarii și memorarii prin intermediul unui sistem informatic.

ART. 74

În cazul unor situații neprevazute ca: schimbarea brusca a climatului exterior, oprirea sau schimbarea programului de furnizare la unii utilizatori, avariile locale, care pot modifica necesarul de energie termică, se face corectarea regimului de exploatare prin reglarea parametrilor agentului termic.

ART. 75

În scopul stabilirii unui echilibru între energia termică necesară și cea produsă se vor folosi, după caz:

- a) mijloace de reglare automate sau manuale de variație a cantitatii de caldura produsa în cazane;
- b) alegerea numărului de cazane în funcțiune;
- c) variația temperaturii agentului termic la iesirea din cazane;



d) variația debitului în circuitele centralei și pe retelele de agent termic primar prin utilizarea exclusiva a pompelor cu turatie variabila.

ART. 76

Abaterea valorii presiunii apei în retelele de apă fierbinte la ieșirea din centrala termică, fata de graficul de repartizare a presiunilor și a sistemului de reglare adoptat, va fi stabilită în contractul de furnizare.

ART. 77

Cresterea sau scaderea temperaturii apei în rețea trebuie să se execute treptat și uniform, cu viteza de variație stabilită de proiectant.

ART. 78

Pentru buna funcționare a instalațiilor de producere a energiei termice se va asigura activitatea de menținere preventivă conform instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne întocmite pe baza recomandărilor furnizorilor de echipamente și a instrucțiunilor de exploatare ale proiectantului.

ART. 79

Exploatarea și întreținerea caanelor de apă fierbinte se vor face în conformitate cu prescripțiile furnizorului, cu prescripțiile I.S.C.I.R., cu prevederile prezentului regulament, precum și cu instrucțiunile tehnice interne întocmite de unitățile de exploatare.

SECTIUNEA 3

Indicatori de performanță ai serviciului de producere a energiei termice

ART. 80

Indicatorii de performanță pentru serviciul de producere a energiei termice se stabilesc pentru:

- a) racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice;
- b) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;
- c) calitatea energiei termice;
- d) soluționarea sesizelor și reclamațiilor utilizatorilor.

ART. 81

Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre producători și utilizatori racordați la centralele termice, care respectă condițiile prevazute în contract, fără a produce perturbări în alimentarea altor utilizatori din zona.

ART. 82

Asociația de Dezvoltare Intercomunitară TERMOSERV ARGES aproba indicatorii de performanță ai serviciului public de termoficare și valorile acestora.

ART. 83

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, producătorii trebuie să asigure:

- a) evidența reclamațiilor și sesizelor utilizatorilor;
- b) evidența solicitărilor de racordare la rețelele termice a unor noi consumatori, în concordanță cu capacitatele de producere, și a avizelor tehnice de racordare emise;



- c) evidenta rezultatelor activitatilor privind calitatea energiei termice produse si livrate utilizatorilor retelelor termice;
- d) programarea lucrarilor de intretinere si mentenanta;
- e) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor retelelor termice.

ART. 84

(1) La solicitarea scrisa a oricarui utilizator al serviciului de producere a energiei termice, existent sau potential, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent care are implicatii asupra cantitatilor de energie termica produsa sau asupra parametrilor ori a tipurilor de agent termic produs, producatorul din zona respectiva este obligat sa analizeze cererea si, daca este tehnic posibil, sa emita un aviz tehnic in acest sens.

(2) Raspunderea producatorului este pana la punctul de delimitare dintre instalatiile acestuia si cele ale utilizatorului, specificat in contract.

ART. 85

Indicatorii anuali de performanta ai serviciului public de termoficarea utilizatorilor la centralele de producere a energiei termice sunt:

- a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru asigurarea alimentarii cu energie termica a unor noi consumatori sau pentru modificarea parametrilor agentului termic produs, diferentiat pe tipuri de agenti termici;
- b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul inregistrarii cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 86

(1) Producatorul trebuie sa anunte utilizatorii, in scris, cu 10 zile lucratoare inainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse in programul initial, altele decat cele accidentale, pentru a stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

(2) In cazul intreruperilor accidentale, producatorul trebuie sa realizeze realimentarea in cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectati.

(3) Producatorul va inregistra toate reclamatiile, iar reclamantul va fi informat privind numarul de inregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de inregistrare.

(4) Personalul producatorului va indica reclamantului, pe cat posibil, durata aproximativa pana la restabilirea alimentarii. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamatiilor va trebui sa se informeze permanent de mersul lucrarilor de remediere.

(5) Producatorul va asigura permanenta unor echipe specializate care sa restabileasca alimentarea cu energie termica intr-un timp minim posibil.

(6) Producatorul asigura sosirea echipei de interventie in maximum 60 minute din momentul anuntarii intreruperii in alimentare.



(7) Dupa efectuarea remedierilor, producatorul are obligatia de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna functionare in alimentarea cu energie termica.

ART. 87

Indicatorii anuali de performanta pentru intreruperi neprogramate sunt:

- a) numarul de intreruperi neprogramate prevazute la art. 85 alin. (1);
- b) numarul de utilizatori afectati de intreruperile neprogramate prevazute la art. 85 alin. (1), pe tipuri de utilizatori;
- c) numarul de intreruperi accidentale;
- d) numarul de utilizatori afectati de intreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;
- e) durata medie a intreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

ART. 88

Intreruperea producerii energiei termice, necesara pentru lucrari planificate de reparatii si intretinere stabilite prin contract, va fi anuntata utilizatorilor cu cel putin 7 zile lucratoare inainte.

ART. 89

Indicatorii anuali de performanta pentru intreruperi programate sunt:

- a) numarul de intreruperi programate;
- b) durata medie a intreruperilor programate;
- c) numarul de utilizatori afectati de aceste intreruperi, pe categorii de utilizatori;
- d) numarul de intreruperi cu durata programata depasita.

ART. 90

Cu exceptia cazurilor de forta majora, producatorul are obligatia sa asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatura, debit si indici chimici prevazuti in contract si in prezentul regulament.

ART. 91

Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevazute in prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord intre producator si utilizatori, prin contract.

ART. 92

Pentru asigurarea confortului termic in spatiile de locuit, spatiile cu alta destinatie din condominii si institutii publice si a temperaturii apei calde de consum, parametrii de calitate ai energiei termice trebuie stabiliți astfel încât la punctele de delimitare dintre instalatiile de transport/furnizare si cele ale utilizatorilor mentionati sa aiba valorile necesare astfel încât sa fie satisfacute cerintele din prezentul regulament. În functie de tipul de reglaj adoptat, modul de variatie a unuia sau a mai multor parametri de calitate se stabileste prin diagrama de reglaj, parte componenta a indicatorilor de performanta locali pentru serviciile de producere a energiei termice.

ART. 93

La reclamatia scrisa privind un parametru de calitate al energiei termice, producatorul va verifica parametrul in punctul de delimitare si va informa utilizatorul de rezultatele analizei efectuate si de masurile luate.

ART. 94



Termenul maxim pentru raspuns la reclamatii referitoare la unul sau mai multi parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

ART. 95

Fiecare reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

ART. 96

Indicatorii anuali de performanta privind calitatea energiei termice produse sunt:

- a) numarul de reclamatii privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
- b) numarul de reclamatii care sunt din vina producatorului;
- c) numarul intervalor de functionare a centralelor de producere a energiei termice având cel putin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu valoare mai mica decât limita inferioara, respectiv mai mare decât limita superioara a abaterii prevazuta în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
- d) durata medie de functionare a centralelor de producere a energiei termice având cel putin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu o valoare mai mica decât limita inferioara, respectiv mai mare decât limita superioara a abaterii prevazuta în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
- e) numarul de ore de functionare a centralelor termice, inclusiv cele în cogenerare, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului;
- f) numarul de reclamatii care nu au putut fi rezolvate.

ART. 97

Producatorul este obligat sa asigure alimentarea cu energie termica a oricarui utilizator în conditiile în care acesta se afla în aria teritorial-administrativa a actinarilor operatorului, este racordat la acesta si se încadreaza în conditiile prevazute prin contract.

ART. 98

Operatorul de producere a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalatiile sale în vederea citirii sistemelor de masurare utilize la decontare.

ART. 99

Producatorul este obligat sa instituie si sa raspunda printr-un sistem de înregistrare, investigare, solutionare privind reclamatii facute la adresa sa de catre utilizatori în legatura cu calitatea serviciilor.

ART. 100

Indicatorii anuali de performanta garantati pentru serviciul de producere a energiei termice sunt:

- a) numarul de sesizari scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de catre producator a obligatiilor prevazute în licenta;
- b) numarul de încalcarri ale obligatiilor producatorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competenta si modul de solutionare pentru fiecare caz în parte.

ART. 101



Producatorul va urmari si inregistra indicatorii de performanta pe baza unei proceduri proprii, aprobata de Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara TERMOSERV ARGES;

ART. 102

Pentru inregistrarea sesizarilor si reclamatiilor, producatorul va organiza:

- a) un centru de relatii cu utilizatorii prevazut cu acces la registratura;
- b) un serviciu telefonic pe toata durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);
- c) un compartiment specializat pentru inregistrarea si sinteza datelor.

ART. 103

Pentru ceilalți indicatori, producatorul va garanta urmarirea acestora prin compartimentele sale specializate.

ART. 104

Informatiile privind indicatorii de performanta prevazuti in prezentul reglement vor fi transmise anual pentru analiza autoritatii competente, fiind incluse in "Raportul de activitate anual".

SECTIUNEA 4

Drepturile si obligatiile producatorilor de energie termica

ART. 105

Producatorii de energie termica au urmatoarele obligatii principale:

- a) sa livreze energia termica oricarei persoane fizice sau juridice solicitante care este utilizator de energie termica, in limita capacitatii instalatiilor si cu respectarea reglementarilor legale in vigoare si a conditiilor tehnice impuse prin licenta si prin clauzele contractuale;
- b) sa asigure livrarea energiei termice in retelele de transport, de distributie sau in instalatiile utilizatorului, potrivit standardelor si/sau normelor tehnice in vigoare si contractelor incheiate, precum si controlul calitativ si cantitativ al acestor parametri;
- c) sa se conformeze, din punct de vedere operativ, cerintelor dispecerului coordonator si sa infiinteze, dupa caz, trepte proprii de dispecerat;
- d) sa asigure eficienta energetica si economia de combustibil in producerea energiei termice, sa intocmeasca anual si sa urmareasca bilantul energiei termice produse si al celei livrate, sa monitorizeze parametrii acestora atat la producere, cat si la livrare;
- e) sa exploateze instalatiile de producere racordate la sistemele de transport, distributie sau la instalatiile utilizatorului, astfel incat sa nu induca in sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescriptiile tehnice in vigoare;
- f) sa intervina operativ la obiectivele pe care le detin in cazul unui pericol potential de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente in functionare, putand ocupa in mod temporar zona de acces pentru personal si zona tehnica de lucru, in conditiile legii;
- g) sa obtina acordurile si/sau autorizatiile prevazute de lege pentru instalatii si personal;
- h) sa schimbe combustibilii utilizati pentru producerea energiei termice, cu respectarea normelor tehnice specifice si a aprobarilor legale, cand aceasta schimbare asigura functionarea instalatiilor in conditiile de



siguranta si conduce la cresterea randamentului, a eficientei energetice si la reducerea costurilor de productie, cu conditia respectarii reglementarilor in vigoare privind protectia mediului;

- i) sa furnizeze Asociatia de Dezvoltare Intercomunitara TERMOSERV ARGES si autoritatii nationale de reglementare din domeniul de competenta informatii privind activitatea de producere a energiei termice;
- j) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute de la terti in cursul desfasurarii activitatii;
- k) sa colaboreze, la cererea autoritatilor de reglementare competente, la elaborarea sau revizuirea reglementarilor din domeniu;
- l) sa respecte regulamentul de serviciu si celealte reglementari;
- m) sa asigure posibilitatea incarcarii unitatilor de producere a energiei termice la nivelul de putere termica nominala si sa livreze cantitatile de caldura stabilite prin contractele inchise;
- n) sa mentina capacitatile de productie si exploatarea eficienta a unitatilor de producere a energiei termice, prin urmarirea sistematica a comportarii echipamentelor energetice si a constructiilor, intretinerea acestora, planificarea reparatiilor capitale, realizarea operativa si cu costuri minime a reviziilor/reparatiilor curente;
- o) sa intocmeasca planuri multianuale prin care sa se asigure reabilitarea si retehnologizarea unitatilor de producere a energiei termice, in vederea cresterii eficiente in exploatarea acestora, incadrarii in normele nationale privind emisiile poluante si a asigurarii calitatii energiei termice;
- p) sa realizeze numai in conditiile stabilite de legislatia privind achizitiile publice reparatiile/reviziile/extinderile/modificarile instalatiilor/echipamentelor, in cazul in care acestea se executa cu terti;
- r) sa masoare energia termica produsa/livrata, precum si exploatarea, intretinerea, repararea si verificarea contoarelor de energie termica, in conformitate cu cerintele normelor si reglementarile metrologice in vigoare;
- s) sa asigure, pe toata durata de executare a serviciului, personal calificat si in numar suficient pentru indeplinirea activitatilor ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv necesarul de personal autorizat I.S.C.I.R.;
- t) sa asigure reglarea furnizarii energiei termice in functie de graficul de sarcina convenit de comun acord cu utilizatorii;
- u) sa asigure la punctul de separare parametrii agentului termic necesari asigurarii unui serviciu de calitate;
- v) sa aiba capacitatile de productie necesare pentru asigurarea:

 - puterii termice minime de avarie;
 - puterii minime termice tehnologice;
 - producerii energiei termice in regim continuu pentru a putea fi indeplinite conditiile prevazute la art. 201 lit. s

- x) sa mențină o rezervă de combustibil, cu excepția celui gazos, la un nivel suficient, pentru îndeplinirea obligațiilor privind producerea și furnizarea energiei termice, pentru cel puțin o lună;
- y) să asigure, pe toată durata de executare a serviciului, personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv necesarul de personal autorizat I.S.C.I.R.



ART. 106

Producatorii de energie termica au urmatoarele drepturi:

- a) sa desfasoare activitati comerciale legate de vânzarea energiei termice, prin exploatarea capacitatilor de producere a energiei termice;
- b) sa incheie contracte de furnizare cu utilizatorii in cazul in care detin licenta de furnizare in zone;
- c) sa aiba acces la retelele termice de transport si distributie în conditiile legii;
- d) sa furnizeze energia termica în retelele de transport, de distributie si/sau în instalatiile utilizatorilor, potrivit prevederilor legale în vigoare, ale contractelor încheiate si în limita capacitatii acestora; sa stabileasca conditiile tehnice de bransare sau de debransare a utilizatorilor de energie termica ;
- e) instalatiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare si a reglementarilor emise de A.N.R.S.C.;
- f) sa utilizeze terenurile si alte bunuri aflate în proprietatea unui tert, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) si (4) din Legea serviciilor comunitare de utilitati publice nr. 51/2006, pentru a asigura functionarea normala a instalatiilor pe care le administreaza si le exploateaza, iar producatorii de energie termica în cogenerare vor respecta si prevederile art. 19 din Legea energiei electrice nr. 13/2007;
- g) sa desfasoare activitatea de dispecerizare, ca functie operativa, si activitatea de analiza economica a functionarii sistemului coordonat, cu asigurarea conditiilor de furnizare specificate în contractele de vânzare-cumparare încheiate
- h) sa solicite desfiintarea constructiilor si a obiectivelor amplasate ilegal în zona de protectie, precum si a celor care nu respecta distantele de siguranta fata de instalatiile si constructiile proprii;
- i) sa solicite ajustarea nivelului preturilor în functie de influentele intervenite în elementele de cost pentru energia termica si sa încaseze contravalorearea energiei termice livrate la preturile si tarifele legal stabilite.

SECTIUNEA 5

Reglementarea producatorilor de energie termica

ART. 107

- (1) Autoritatile de reglementare competente pentru serviciul public de termoficare sunt A.N.R.S.C. si A.N.R.E.
- (2) A.N.R.S.C. elaboreaza, stabileste si urmareste aplicarea ansamblului de reglementari obligatorii la nivel national, necesar functionarii piete de energie termica, în conditii de eficienta, concurenta, transparenta si protectie a consumatorilor si reglementeaza activitatile de producere a energiei termice, transportul, distributia si furnizarea energiei termice, cu exceptia producerii energiei termice în cogenerare.
- (3) A.N.R.E. acorda licente si aproba reglementari tehnice si comerciale conform atributiilor stabilite prin Legea energiei electrice nr. 13/2007 pentru activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, destinata serviciului public local de termoficare.
- (4) Activitatea de producere a energiei termice în cogenerare se desfasoara pe baza de licenta acordata de A.N.R.E., în conformitate cu legislatia în vigoare.



(5) Pretul energiei termice produse în cogenerare se aproba prin decizie a presedintelui A.N.R.E., pe baza metodologiei proprii, cu exceptia cazurilor în care prin contracte de delegare a gestiunii s-au negociat metode de stabilire/ajustare a pretului energiei termice.

CAP. III

Transportul si distributia energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 108

(1) Transportul si distributia energiei termice reprezinta activitatea organizata prin care energia termica ajunge din instalatiile de producere în instalatiile de distributie si/sau la instalatiile utilizatorilor suferind sau nu transformari sau procesari.

(2) Instalatiile de transport si distributie a energiei termice se delimitaaza fizic de instalatiile de producere sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între parti, în conformitate cu reglementarile tehnice în vigoare.

(3) Transportatorii/distribuitorii sunt persoane juridice care desfasoara activitati specifice pe baza de licente acordate de autoritatea de reglementare competenta.

(4) Activitatea de transport si distributie a energiei termice se desfasoara în conditii de tratament egal pentru toti utilizatorii racordati la retelele de transport si/sau distributie a energiei termice, fiind interzise orice discriminari.

ART. 109

(1) Dezvoltarea retelelor termice trebuie sa asigure economisirea energiei si se va face cu respectarea normelor si normativelor tehnice de proiectare, executie si exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism si amenajare a teritoriului, a reglementarilor în vigoare privind protectia mediului, sanatatea si igiena publica si a dreptului de proprietate.

(2) Pentru protectia instalatiilor de transport si distributie se interzice tertilor, persoane fizice sau juridice :

a) sa amplaseze constructii sau sa efectueze sapaturi de orice fel în zona de protectie a acestora, fara avizul operatorului;

b) sa depoziteze materiale în zona de protectie a instalatiilor;

c) sa intervina în orice mod asupra retelelor termice.

(3) Extinderea retelelor de gaze naturale pe strazile pe care exista retele termice cu apa fierbinte/calda va fi supusa avizarii consiliilor locale, avand drept criteriu de evaluare economia de combustibil coroborat cu prevederile legale de zonele unitare de incalzire.

ART. 110

(1) Transportatorii/distribuitorii raspund de exploatarea economica si în conditii de protectie a mediului a instalatiilor din administrarea si exploatarea lor, având obligatia sa ia masurile necesare pentru întretinerea si mentinerea în stare buna a izolatiei termice a conductelor si instalatiilor, mentinerea în stare de functionare a



dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanseitate, precum si de reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

(2) Acestia trebuie sa asigure desfasurarea tuturor activitatilor necesare asigurarii continuitatii serviciului in conditii de eficienta economica si siguranta.

(3) In cadrul exploatarii retelelor de transport/distributie a energiei termice transportatorii/distribitorii au obligatia executarii urmatoarelor activitati de baza:

- a) supravegherea functionarii;
- b) intretinere si reparatii;
- c) controlul coroziunii;
- d) controlul parametrilor chimici ai fluidului transportat;
- e) interventii in caz de incidente;
- f) conducerea operativa a functionarii.

(4) Activitatile tehnico-administrative ale transportatorilor/distribitorilor trebuie sa asigure planificarea, gospodarirea, aprovisionarea, conducerea intregii activitatii de exploatare, precum si relatiile cu utilizatorii.

ART. 111

Transportatorii/distribitorii isi vor asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare si interventii, materialele si piesele de schimb necesare in functie de:

- a) tipul, marimea si modul de exploatare ale retelelor de transport si distributie;
- b) dispersia teritoriala a retelelor;
- c) gradul de continuitate in alimentarea utilizatorilor;
- d) modul de organizare a exploatarii, dotarea si automatizarea sistemului.

SECTIUNEA 2

Explotarea retelelor de transport si distributie

ART. 112

Transportatorul/distribitorul, prin personalul sau, are obligatia supravegherii functionarii retelelor de transport/distributie pentru:

- a) mentinerea in stare de functionare a intregului echipament al retelelor;
- b) inlaturarea pierderilor anormale de caldura;
- c) inlaturarea pierderilor anormale de presiune;
- d) controlul pierderilor si al sustragerii de agent termic si inlaturarea pierderilor ale caror valori sunt situate peste valorile normate;
- e) controlul sistemelor de blocare a armaturilor impotriva manevrarii si a capacelor de camin impotriva deschiderii de catre persoane neautorizate;
- f) controlul compensatoarelor de dilatatie, al suporturilor, al armaturilor si al integritatii izolatiei retelelor;
- g) evacuarea apelor si curatarea caminelor si a canalelor vizitabile;
- h) controlul instalatiilor de iluminat din canale si camine
- j) urmarirea aparatelor de masura si control aflate in retea;



i) înregistrarea presiunilor și a temperaturilor în retea și la stațiile termice pentru depistarea pierderilor anormale.

ART. 113

Vizitarea retelei de transport/distribuție se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidențele operative, pe baza lor intocmîndu-se foile de manevră și lucrările de reparatii.

ART. 114

(1) Pentru retelele de transport/distribuție a energiei termice amplasate subteran, fără preizolată, controlul conductelor, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificari având periodicitatea cuprinsă între 2 și 5 ani, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor portiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă între 1-8 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor aparute sau a tasării izolației.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolată, verificarea se va face conform specificațiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Retelele de transport/distribuție a energiei termice subterane, nevizibile, fără instalatie de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatică are un nivel ridicat și/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum și la intersecții cu canalizări vor fi supuse controlului cel puțin o dată pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fisă tehnică a retelei, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de reteă.

(5) Elaborarea planurilor de reparatii curente și capitale ale retelelor de transport/distribuție a energiei termice se face pe baza datelor obținute în urma controalelor.

ART. 115

(1) Controlul regimului hidraulic al retelei se face prin verificări sistematice ale presiunii în nodurile retelei, inclusiv la stațiile termice.

(2) Cu ocazia vizitărilor retelelor și a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor și ale instalațiilor utilizatorilor.

(3) Dacă diferența de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza și se vor elimina strangulările.

ART. 116

(1) Pierderea masică de agent termic, medie anuală orară, în condiții normale de funcționare, nu trebuie să fie mai mare de 0,2% din volumul instalației în funcțiune. În limitele acestei norme, anual, transportatorul/distribuitorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare rețea pe baza măsurătorilor efectuate, a bilanțurilor și a datelor statistice înregistrate anterior, transmitând această normă sezonieră autoritatii publice locale.

(2) Dacă pierderea masică de agent termic depășeste norma stabilită la alin. (1), transportatorul/distribuitorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor și înlăturarea neîntâsnirilor.



(3) Pierderea de apa datorata purjarii retelei, cea necesara pentru spalarea unei conducte sau pentru umplerea instalatiilor utilizatorilor, dupa reparatiile programate, se stabileste pe baza debitului de apa de adaos consumata si nu este cuprinsa in pierderea masica admisibila stabilita la alin. (1).

(4) Cantitatea de apa de adaos consumata pentru reumplerea retelelor si a instalatiilor utilizatorilor, in timpul exploatarii, datorita golirii lor, indiferent de cauza, se considera cuprinsa in pierderea masica admisibila stabilita la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumita perioada se determina prin impartirea cantitatii totale de apa de adaos, provenita din toate sursele, in perioada respectiva la numarul de ore de functionare a retelei in perioada luata in calcul.

ART. 117

- (1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel putin o data la 3 ani.
- (2) Periodic se va efectua controlul coroziunii interne prin determinarea presiunii conductelor cu aparate cu ultrasunete
- (3) Rezultatele controalelor se inscriu in fisa tehnica a retelei, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea
- (4) Pentru preventirea coroziunilor interioare este obligatorie mentinerea unui nivel al continutului de oxigen din apa sub 0,05 mg/l, atat in retelele de transport, cat si in retelele de distributie.

ART. 118

(1) Toate vanele si robinetele montate pe conductele retelelor de transport si distributie a energiei termice vor fi prevazute cu numere de ordine inscrise pe placute metalice, care sa corespunda cu numerotarea lor din schema operativa a retelei, si vor avea trasate sageti care sa indice sensul de curgere al agentului termic.

(2) Toate armaturile de inchidere trebuie astfel intretinute, incat sa asigure o manevrare usoara, fara eforturi, inchiderea etansa a retelei si fara scurgeri de fluid la imbinari sau presetupe.

(3) Lucrarile de intretinere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrarilor de intretinere se va trece in evidentele operative.

ART. 119

In timpul functionarii retelelor de transport/distributie se va verifica periodic exactitatea si integritatea aparatelor de masura, realizandu-se in acest sens toate lucrarile de intretinere si revizie stabilite in instructiunile/procedurile tehnice interne.

ART. 120

La instalatiile auxiliare se vor realiza lucrari de intretinere si verificari, astfel:

a) la instalatiile de golire se va urmari ca racordul la instalatia de canalizare sa nu fie infundat sau deteriorat, luandu-se masuri de remediere astfel incat radierul canalelor si caminelor sa nu stea sub apa, iar clapetele de retinere sa functioneze corect astfel incat sa nu se produca refulari din canalizare in camine sau canale;



b) la instalatiile electrice si de automatizare se va asigura pastrarea în perfecta stare a tablourilor electrice, a panourilor de comanda, a racordului electric, cu verificarea periodica a actionarilor, protectiilor, aparatelor de masura si a teletransmisiilor;

c) la instalatiile de ventilatie se va urmari buna functionare a acestora împreuna cu tuburile si canalele de aer, precum si a gurilor de evacuare si refulare, astfel încât sa se poata asigura o temperatura, la intrarea personalului în camine, sub 40°C.

ART. 121

(1) În timpul exploatarii se va verifica periodic starea izolatiilor termice, astfel încât acestea să-si păstreze proprietatile mecanice si termice initiale si sa se ia masuri operative pentru repararea portiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparatiilor la conductele retelei se va reface izolatia termica în zona afectata de reparatie fiind interzisa utilizarea vechii izolatii.

(3) La înlocuirea izolatiei deteriorate, izolarea conductelor noi si a armaturilor se vor respecta urmatoarele grosimi minime ale stratului izolant, în functie de diametrul nominal sau cel exterior, daca nu este definit diametrul nominal (DN), raportata la un coeficient de conductibilitate a izolatiei de $0.035 \text{ Wm}^{-1}\text{K}^{-1}$:

124.1.	$\text{DN} < 20$	20 mm
124.2.	$20 \leq \text{DN} \leq 35$	30 mm
124.3.	$40 \leq \text{DN} \leq 100$	= DN
124.4.	$\text{DN} \geq 100$	100 mm

(4) În cazul în care se utilizeaza materiale izolante cu alt coeficient de conductibilitate decât cel indicat la alin.

(3), grosimea izolatiei se recalculeaza corespunzator.

(5) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic si a celor prin transfer de caldura pe baza de bilant.

(6) Reducerea temperaturii ca urmare a pierderilor de caldura prin transfer termic nu trebuie sa fie mai mare de $0,5 \text{ K/km}$, iar randamentul izolatiei termice trebuie sa fie mai mare de 80%.

(7) În cazul în care pierderea de caldura pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scaderea de temperatura este mai mare de $0,5 \text{ K/km}$ sau randamentul izolatiei este mai mic de 80%, se trece la verificarea starii izolatiei pe acel tronson.

(8) Verificarea starii izolatiei conductelor, cu exceptia conductele preizolate la care verificarea starii izolatiei se face cu ajutorul firelor de control, conform specificatiilor fabricantului, se face:

a) în conditiile stabilite la art. 117 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizibile;

b) anual, pentru cele utilizate la transportul apei fierbinti;

c) semestrial pentru cele care sunt folosite la transportul aburului

(9) La verificarea izolatiei se urmarest:

a) aderenta sau incovoierea izolatiei fata de suprafata aplicata;

b) temperatura la suprafata izolatiei si a conductei;

c) daca caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fisa tehnica.



(10) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnică a retelei, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

ART. 122

Pentru prevenirea coroziunilor, construcțiile metalice aferente retelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecarei intervenții efectuate la cele subterane și de câte ori este necesar la cele supraterane.

ART. 123

(1) Toate caminele și canalele care prezintă pericolul patrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema retelei, iar pe teren vor fi prevazute cu semne speciale.

(2) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al patrunderii gazelor explozibile, cele care se gasesc la o distanță mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

ART. 124

(1) Reparațiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.

(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale rețelei de transport/distribuție sau ale instalațiilor utilizatorilor în vederea executării reparațiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 8 ore și dacă temperatura exterioară este mai mare de -5°C.

(3) Prin excepție de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5°C este permisă numai în situații de avarie.

(4) În vederea depistării punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încalzire se face o probă cu presiune crescută cu 25% față de presiunea de lucru.

(5) Se interzice golirea tronsoanelor de rețea dacă nu se fac reparații care necesită golirea acestora. După terminarea reparațiilor la un tronson de conductă acesta va fi umplut cu apă pentru conservare și reducerea coroziunilor.

(6) În cazul în care armaturile de închidere nu asigură etanșitatea, tronsonul de rețea care se repară va fi separat de rețeaua care este în funcțiune sau la care nu se fac reparații prin utilizarea de flanze oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalatia sub presiune.

(7) Vanele și robinetele care separă sectorul supus reparației de restul rețelei se leagă cu lant și lacat, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacatele la terminarea reparației, utilizându-se și placute avertizoare montate la organele de închidere.

(8) După terminarea reparației, conductă reparată se spăla până la împrejmuirea completă a apei de spălare și se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puțin de 16 bari pentru rețelele de transport a energiei termice și 8 bari pentru rețelele de distribuție a energiei termice.

ART. 125

Apa de adăos introdusa în rețelele de transport/distribuție trebuie să fie aiba următoarele caracteristici:

a) pentru agentul termic care trece prin cañanele de apă fierbinte și schimbatoarele de căldură:

- pH la 20°C min. 7,0
- pH la 20°C max. 9,5
- duritate totală, mg/l max. 0,05

