

Parlamentul României adoptă prezenta lege.

Capitolul I Dispoziții generale

Articolul 1

Domeniu de reglementare și obiective

- (1) Scopul prezentei legi îl constituie crearea cadrului legal pentru elaborarea și aplicarea politicii naționale în domeniul eficienței energetice în vederea atingerii obiectivului național de creștere a eficienței energetice.
- (2) Măsurile de politică în domeniul eficienței energetice se aplică pe întreg lanțul: resurse primare, producere, distribuție, furnizare, transport și consum final.
- (3) Până în anul 2020 se stabilește o țintă națională indicativă de reducere a consumului de energie cu 19%.

Articolul 2

Politica de eficiență energetică

- (1) Îmbunătățirea eficienței energetice este un obiectiv strategic al politicii energetice naționale, datorită contribuției majore pe care o are la realizarea siguranței alimentare cu energie, dezvoltării durabile și competitivității, la economisirea resurselor energetice primare și la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră.
- (2) Politica națională de eficiență energetică este parte integrantă a politicii energetice a statului și urmrește:
 - a) eliminarea barierelor în calea promovării eficienței energetice;
 - b) promovarea mecanismelor de eficiență energetică și a instrumentelor financiare pentru economia de energie;
 - c) educarea și conștientizarea consumatorilor finali asupra importanței și beneficiilor aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;
 - d) cooperarea dintre consumatorii finali, producătorii, furnizorii, distribuitorii de energie și organismele publice în vederea atingerii obiectivelor stabilite de politica națională de eficiență energetică;
 - e) promovarea cercetării fundamentale și aplicative în domeniul utilizării eficiente a energiei.
- (3) Politica națională de eficiență energetică definește obiectivele privind îmbunătățirea eficienței energetice, țintele indicative de economisire a energiei, măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice aferente, în toate sectoarele economiei naționale, cu referiri speciale privind:
 - a) introducerea tehnologiilor cu eficiență energetică ridicată, a sistemelor moderne de măsură și control, precum și a sistemelor de gestiune a energiei, pentru monitorizarea, evaluarea continuă a eficienței energetice și previzionarea consumurilor energetice;
 - b) promovarea utilizării la consumatorii finali a echipamentelor și aparaturii eficiente din punct de vedere energetic, precum și a surselor regenerabile de energie;
 - c) reducerea impactului asupra mediului al activităților industriale și de producere, transport, distribuție și consum al tuturor formelor de energie;
 - d) aplicarea principiilor moderne de management energetic;
 - e) acordarea de stimulente financiare și fiscale, în condițiile legii;
 - f) dezvoltarea pieței pentru serviciile energetice.

Articolul 3

Atribuții și răspunderi

- (1) În vederea aplicării prevederilor prezentei legi, se înființează în cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare ANRE, prin ordin al președintelui ANRE, Departamentul pentru eficiență energetică.
- (2) Organizarea și funcționarea Departamentului pentru eficiență energetică se aprobă prin ordin al președintelui ANRE, avându-se în vedere următoarele atribuții și responsabilități principale:
 - a) elaborarea propunerilor de politici și legislație secundară în domeniul eficienței energetice;
 - b) monitorizarea stadiului implementării Planului național de acțiune în domeniul eficienței energetice și a programelor aferente de îmbunătățire a eficienței energetice la nivel național, precum și a economiilor de energie rezultate în urma prestării de servicii energetice și a altor măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice;

- c) asigurarea supravegherii pie ei de echipamente și aparate pentru care exist reglement ri specifice privind eficien a energetic și proiectarea ecologic ;
- d) cooperarea cu institu iile și organismele interne și interna ionale în vederea promov rii utiliz rii eficiente a energiei și reducerii impactului negativ asupra mediului;
- e) transmiterea c tre Guvern, în vederea inform rii Comisiei Europene, pân la data de 30 aprilie a fiec rui an, începând cu anul 2015, a unui raport privind progresul înregistrat în îndeplinirea obiectivelor na ionale de eficien energetic , întocmit în conformitate cu anexa nr. 11, partea 1;
- f) elaborarea de norme și reglement ri tehnice în scopul creșterii eficien ei energetice în toate domeniile de activitate;
- g) autorizarea auditorilor energetici din industrie și atestarea managerilor energetici;
- h) punerea la dispozi ia publicului și actualizarea periodic a listei cu furnizorii disponibili de servicii energetice care sunt califica i și/sau certifica i și a calific rilor și/sau a certific rilor acestora;
- i) participarea la evaluarea tehnic , avizarea și monitorizarea proiectelor de investi ii în domeniul eficien ei energetice, pentru care se cere finan are de la bugetul de stat și din alte surse interne și externe la dispozi ia Guvernului;
- j) elaborarea sintezei stadiului implement rii programelor de eficien energetic de c tre operatorii economici;
- k) cooperarea cu institu iile abilitate la realizarea unor evalu ri pe termen scurt, mediu și lung privind evolu ia raportului cerere-ofert de energie și a calculului indicatorilor de eficien energetic la nivel na ional;
- l) promovarea utiliz rii surselor regenerabile de energie la consumatori, prin ac iuni complementare activit ii de reglementare;
- m) elaborarea, inclusiv prin cofinan area de la bugetul de stat sau din surse proprii, a unor studii pentru fundamentarea programelor na ionale de eficien energetic și participarea la proiecte declarate eligibile, în cadrul programelor de eficien energetic și energii regenerabile, ini iate de organisme interna ionale;
- n) participarea la fundamentarea intelor indicative de economisire a energiei și a m surilor de realizare a acestora;
- o) monitorizarea acordurilor voluntare ini iate de autorit ile competente;
- p) sprijinirea, în colaborare cu Autoritatea Na ional pentru Reglementarea și Monitorizarea Achizi iilor Publice, a autorit ilor administra iilor publice centrale pentru respectarea obliga iei de a achizi iona doar produse, servicii și cl diri cu performan e înalte de eficien energetic , în m sura în care aceasta corespunde cerin elor de eficacitate a costurilor, fezabilitate economic , viabilitate sporit , conformitate tehnic , precum și unui nivel suficient de concuren ;
- q) sprijinirea autorit ilor competente la elaborarea programelor de îmbun t ire a eficien ei energetice, programe finan ate din bugetele acestor autorit i.
- (3) Prin ordin al președintelui ANRE, conducerea și coordonarea Departamentului pentru eficien energetic sunt asigurate de c tre un vicepreședinte al ANRE.
- (4) În exercitarea atribu iilor sale, conduc torul Departamentului pentru eficien energetic emite decizii și instruc iuni, în condi iile legii.
- (5) Atribu iile, sarcinile și responsabilit ile individuale ale personalului din cadrul Departamentului pentru eficien energetic se stabilesc prin fișa postului, întocmit conform legii.
- (6) Statul de func ii, structura posturilor pe direc ii generale, direc ii, servicii și compartimente, precum și încadrarea personalului se aprob prin ordin al președintelui ANRE, la propunerea conduc torului Departamentului pentru eficien energetic .

Articolul 4

În elesul unor termeni și expresii

În sensul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos au urm torul în eles:

1. ac iune individual - ac iune care duce la îmbun t iri verificabile și m surabile sau care pot fi estimate ale eficien ei energetice și care este efectuat ca rezultat al unei m suri de politic ;
2. administra ia public central - departament administrativ de specialitate a c rui competen acoper întregul teritoriu; în conformitate cu art. 116 din Constitu ia României, republicat , cuprinde: ministere, alte organe de specialitate organizate în subordinea Guvernului ori a ministerelor și autorit i administrative autonome;
3. agregator - furnizor de servicii care însumeaz pe termen scurt curbe de sarcin ale unor consumatori în vederea particip rii acestora la pie ele centralizate de energie electric ;
4. audit energetic - procedur sistematic al c rei scop este ob inerea unor date/informa ii corespunz toare despre profilul consumului energetic existent al unei cl diri sau al unui grup de cl diri, al unei opera iuni sau instala ii industriale sau comerciale sau al unui serviciu privat sau public, identificarea și cuantificarea oportunit ilor rentabile de economisire a energiei și raportarea rezultatelor;
5. auditor energetic - persoana fizic sau juridic atestat /autorizat în condi iile legii care are dreptul s realizeze audit energetic la consumatori; auditorii energetici persoane fizice își desf șoar activitatea ca persoane fizice autorizate sau angaja i ai unor persoane juridice, conform legisla iei în vigoare;
6. autoritate competent - autoritate cu atribu ii în domeniu conform legisla iei în vigoare;

7. autoritate public de punere în aplicare - organism de drept public, responsabil cu realizarea sau monitorizarea impozit rii/tax rii energiei sau a carbonului, a sistemelor și instrumentelor financiare, a stimulentele fiscale, a standardelor și normelor, a schemelor de etichetare energetic , a form rii și educa iei în acest scop;
8. client final/consumator - persoan fizic sau juridic care utilizeaz energie pentru propriul consum final;
9. cogenerare de înalt eficien - cogenerarea care îndeplinește criteriile stabilite prin hot rârre a Guvernului;
10. consum de energie primar - consumul intern brut, cu excep ia utiliz rilor neenergetice;
11. consum final de energie - toat energia furnizat industriei, transporturilor, gospod riilor, sectoarelor prestatoare de servicii și agriculturii, exclusiv energia destinat sectorului de producere a energiei electrice și termice și acoperirii consumurilor proprii tehnologice din instala iile și echipamentele aferente sectorului energetic;
12. contract de performan energetic - acord contractual între beneficiarul și furnizorul unei m suri de îmbun t ire a eficien ei energetice, verificat și monitorizat pe toat perioada contractului, prin care cheltuielile cu investi iile referitoare la m sura respectiv sunt pl tite propor ional cu un nivel al îmbun t irii eficien ei energetice convenit prin contract sau cu alte criterii convenite privind performan a energetic , cum ar fi economiile financiare;
13. distribuitor de energie - persoan fizic sau juridic , inclusiv un operator de distribu ie, responsabil de transportul energiei, în vederea livr rii acesteia la consumatorii finali sau la sta iile de distribu ie care vând energie consumatorilor finali în condi ii de eficien ;
14. energie - toate formele de produse energetice, combustibili, energie termic , energie din surse regenerabile, energie electric sau orice alt form de energie, astfel cum sunt definite în art. 2 lit. (d) din Regulamentul (CE) nr. 1.099/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 22 octombrie 2008 privind statisticile în domeniul energiei;
15. eficien energetic - raportul dintre valoarea rezultatului performant ob inut, constând în servicii, bunuri sau energia rezultat sau energia rezultat și valoarea energiei utilizate în acest scop;
16. economie de energie - cantitatea de energie economisit determinat prin m surarea și/sau estimarea consumului înainte și dup punerea în aplicare a oric rui tip de m suri, inclusiv a unei m suri de îmbun t ire a eficien ei energetice, asigurând în același timp normalizarea condi iilor externe care afecteaz consumul de energie;
17. furnizor de energie - persoan fizic și/sau juridic ce desf șoar activitatea de furnizare de energie;
18. furnizor de servicii energetice - persoan fizic sau juridic care furnizeaz servicii energetice sau alte m suri de îmbun t ire a eficien ei energetice în instala ia sau la sediul consumatorului final;
19. instrumente financiare pentru economii de energie - orice instrument financiar, precum fonduri, subven ii, reduceri de taxe, împrumuturi, finan are de c tre ter i, contracte de performan energetic , contracte de garantare a economiilor de energie, contracte de externalizare și alte contracte de aceeași natur care sunt disponibile pe pia , de c tre institu iile publice sau organismele private pentru a acoperi, par ial sau integral, costul ini ial al m surilor de îmbun t ire a eficien ei energetice;
20. îmbun t ire a eficien ei energetice - creșterea eficien ei energetice ca rezultat al schimb rilor tehnologice, comportamentale și/sau economice;
21. înc lzure și r cire eficient - op iune de înc lzure și r cire care, comparativ cu un scenariu de baz care reflect situa ia normal , reduce m surabil consumul de energie primar necesar pentru a furniza o unitate de energie livrat , în cadrul unei limite de sistem relevante, într-un mod eficient din punct de vedere al costurilor, dup cum a fost evaluat în analiza costuri-beneficii, înând seama de energia necesar pentru extrac ie, conversie, transport și distribu ie;
22. înc lzure și r cire individual eficient - op iune privind furnizarea de înc lzure și r cire individual care, comparativ cu termoficarea și r cirea centralizat eficient , reduce m surabil consumul de energie primar din surse neregenerabile necesar pentru a furniza o unitate de energie livrat în cadrul unei limite de sistem relevante sau necesit același consum de energie primar din surse neregenerabile, dar la un cost inferior, înând seama de energia necesar pentru extrac ie, conversie, transport și distribu ie;
23. întreprinderi mici și mijlocii, denumite în continuare IMM-uri - întreprinderi în sensul celor definite în titlul I din anexa la Recomandarea 2003/361/CE a Comisiei din 6 mai 2003 privind definirea microîntreprinderilor și a întreprinderilor mici și mijlocii; categoria microîntreprinderilor și întreprinderilor mici și mijlocii este format din întreprinderi care au sub 250 de angaja i și a c ror cifr de afaceri anual nu dep șește 50 milioane euro și/sau al c ror bilan anual nu dep șește 43 milioane euro;
24. manager energetic - persoan fizic sau juridic prestatoare de servicii energetice atestat în condi iile legii, al c rei obiect de activitate este organizarea, conducerea și gestionarea proceselor energetice ale unui consumator;
25. m sur de politic - instrument de reglementare, financiar, fiscal, voluntar sau de furnizare a informa iilor pentru a crea un cadru favorabil, o cerin sau un stimulent pentru ca actorii de pe pia s furnizeze și s achizi ioneze servicii energetice și s întreprind alte m suri de îmbun t ire a eficien ei energetice;
26. operator de distribu ie - orice persoan fizic sau juridic ce de ine, sub orice titlu, o

re ea de distribu ie și care r spunde de exploatarea, de între inerea și, dac este necesar, de dezvoltarea re elei de distribu ie într-o anumit zon și, dup caz, a interconexiunilor acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacit ii pe termen lung a re elei de a satisface un nivel rezonabil al cererii de distribu ie de energie în condi ii de eficien ;

27. operator de transport și de sistem - orice persoan juridic ce realizeaz activitatea de transport și care r spunde de operarea, asigurarea între inerii și, dac este necesar, de dezvoltarea re elei de transport într-o anumit zon și, acolo unde este aplicabil , interconectarea acesteia cu alte sisteme, precum și de asigurarea capacit ii pe termen lung a re elei de transport de a acoperi cererile rezonabile pentru transportul energiei;

28. organism public - autoritate contractant astfel cum este definit în Directiva 2004/18/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 31 martie 2004 privind coordonarea procedurilor de atribuire a contractelor de achizi ii publice de lucr ri, de bunuri și de servicii;

29. parte mandatat - entitate juridic creia i-au fost delegate competen e de c tre administra ia public sau de un alt organism public pentru a dezvolta, gestiona sau exploata un sistem de finan are în numele administra iei publice sau al altui organism public;

30. parte obligat - distribuitor de energie sau furnizor de energie pentru care sunt obligatorii schemele na ionale de obliga ii în ceea ce privește eficien a energetic ;

31. parte participant - întreprindere sau organism public care s-a angajat s ating anumite obiective în cadrul unui acord voluntar sau c ruia i se aplic un instrument na ional de politic de reglementare;

32. raport al suprafe elor - raportul dintre suprafa a total a cl dirilor și suprafa a terenului într-un anumit teritoriu;

33. reabilitare substan ial - reabilitarea ale c rei costuri dep șesc 50% din costurile de investi ii pentru o nou unitate comparabil ;

34. renovare complex - lucr ri efectuate la anvelopa cl dirii și/sau la sistemele tehnice ale acesteia, ale c ror costuri dep șesc 50% din valoarea de impozitare/inventar a cl dirii, dup caz, exclusiv valoarea terenului pe care este situat cl direa;

35. serviciu energetic - activitatea care conduce la un beneficiu fizic, o utilitate sau un bun ob inut prin utilizarea eficient a energiei cu o tehnologie și/sau o ac iune eficient din punct de vedere energetic care poate include activit ile de exploatare, între inere și control necesare pentru prestarea serviciului, care este furnizat pe baz contractual și care, în condi ii normale, conduce la o îmbun t ire a eficien ei energetice și/sau a economiilor de energie primar verificabil și care poate fi m surat sau estimat ;

36. sistem eficient de termoficare centralizat și de r cire - sistem de termoficare sau r cire care utilizeaz cel pu în: 50% energie din surse regenerabile, 50% c ldur rezidual , 75% energie termic produs în cogenerare sau 50% dintr-o combina ie de tipul celor sus-men ionate;

37. sistem de management al energiei - un set de elemente interconectate sau care interac ioneaz între ele apar inând unui plan care stabilește obiectivul de eficien energetic și strategia de atingere a acestui obiectiv;

38. sistem de contorizare inteligent - sistem electronic care poate m sura consumul de energie oferind mai multe informa ii decât un contor tradi ional și care poate transmite și primi date utilizând o anumit form de comunica ii electronice;

39. societate de servicii energetice de tip ESCO - persoan juridic sau fizic autorizat care presteaz servicii energetice și/sau alte m suri de îmbun t ire a eficien ei energetice în cadrul instala iei sau incintei consumatorului și care, ca urmare a prest rii acestor servicii și/sau m suri, accept un grad de risc financiar; plata pentru serviciile prestate este bazat , integral sau par ial, pe îmbun t irea eficien ei energetice și pe îndeplinirea altor criterii de performan convenite de p r i;

40. standard european - standard adoptat de Comitetul European de Standardizare, de Comitetul European de Standardizare Electrotehnic sau de Institutul European de Standardizare în Telecomunica ii și pus la dispozi ia publicului;

41. standard interna ional - standard adoptat de Organiza ia Interna ional de Standardizare și pus la dispozi ia publicului;

42. suprafa util total - suprafa a util a unei cl diri sau a unei p r i de cl dire unde se utilizeaz energie pentru a regla climatul interior prin: înc lzire/r cire, ventilare/climatizare, preparare ap cald menajer , iluminare, dup caz;

43. unitate de cogenerare - grup de producere care poate func iona în regim de cogenerare;

44. unitate de cogenerare de mic putere - unitate de cogenerare cu capacitate instalat mai mic de 1 MW(e);

45. unitate de microcogenerare - unitate de cogenerare cu o capacitate electric instalat mai mic de 50 kW(e).

Capitolul II Consumul energetic eficient în cl diri

Articolul 5

Renovarea cl dirilor

(1) Pentru mobilizarea investi iilor în renovarea cl dirilor reziden iale și comerciale, atât publice cât și private, existente la nivel na ional, se elaboreaz o strategie pe termen lung, denumit în continuare strategie. Strategia vizeaz , în principal, creșterea performan ei energetice a cl dirilor și cuprinde:

- a) prezentarea de ansamblu a fondului imobiliar existent la nivel național, bazat, după caz, pe eșantioane statistice;
- b) identificarea soluțiilor de renovare eficiente din punct de vedere al costurilor și relevante pentru tipul de clădiri și zona climatică;
- c) politici și măsuri eficiente din punct de vedere al costurilor pentru stimularea renovării complexe a clădirilor, inclusiv a renovărilor complexe efectuate în etape;
- d) o perspectivă previzională, în vederea orientării deciziilor de investiții ale diferitelor persoane, ale operatorilor economici din construcții și ale instituțiilor financiare;
- e) o estimare bazată pe date concrete a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii.

(2) O primă versiune a strategiei se publică pe pagina de internet a autorității competente, este actualizată ulterior o dată la 3 ani și este transmisă Comisiei Europene ca parte a planurilor naționale de acțiune în domeniul eficienței energetice.

(3) Strategia prevăzută la alin. (1) se elaborează de autoritatea competentă pe baza datelor și informațiilor cuprinse, după caz, în studii, cercetări, documente, proiecte etc., elaborate de instituții de învățământ superior, institute de cercetare, asociații profesionale și/sau organizații independente nonprofit cu atribuții/activități relevante în domeniul eficienței energetice/performancei energetice a clădirilor. În acest scop se pot contracta, în condițiile legii, studii, cercetări, documente, finanțate din alocații de la bugetul de stat, în limita fondurilor aprobate anual cu această destinație în bugetele autorităților publice competente și/sau din alte surse legal constituite.

Articolul 6

Rolul clădirilor aparținând organismelor publice

(1) În limita bugetelor anuale, 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, de înute și ocupate de administrația publică centrală se renovează anual pentru a îndeplini cel puțin cerințele minime de performanță energetică prevăzute în cap. IV "Cerințele de performanță energetică a clădirilor" din Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată.

(2) Procentul prevăzută la alin. (1) se calculează la suprafața totală a clădirilor cu suprafețe utile totale de peste 500 mp de înute și ocupate de administrația publică centrală, care, la data de 1 ianuarie a fiecărui an, nu îndeplinesc cerințele minime de performanță energetică stabilite în temeiul art. 4 din Directiva 2010/31/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 mai 2010 privind performanța energetică a clădirilor. După 9 iulie 2015, pragul de 500 mp suprafață utilă totală a clădirii este redus la 250 mp.

(3) În cazul în care autoritatea competentă extinde obligațiile prevăzute la alin. (1) și la structuri ale administrației publice locale, procentul de 3% se calculează la suprafața totală a clădirilor cu o suprafață utilă totală de peste 500 mp și, începând cu 9 iulie 2015, de peste 250 mp, de înute și ocupate de administrația publică centrală și de aceste structuri ale administrației publice locale, care, la data de 1 ianuarie a fiecărui an, nu îndeplinesc cerințele minime de performanță energetică stabilite în temeiul art. 4 din Directiva 2010/31/UE.

(4) În situația în care, în aplicarea prevederilor alin. (1), se optează pentru măsuri de renovare complexă a clădirilor de înute și ocupate de administrația publică centrală, se ia în considerare renovarea clădirii în ansamblu, inclusiv anvelopa, sistemele tehnice, funcționarea și întreținerea acestora.

(5) Constituie prioritate în aplicarea măsurilor de eficiență energetică, clădirile administrației publice centrale cu performanță energetică scăzută determinat prin certificarea energetică a acestora, în măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic și eficient din punct de vedere al costurilor.

(6) Cerințele prevăzute la alin. (1) nu se aplică pentru următoarele categorii de clădiri:

- a) clădiri protejate oficial ca fiind parte dintr-un sit protejat sau datorită valorii lor arhitecturale ori istorice deosebite, în măsura în care respectarea anumitor cerințe minime de performanță energetică ar modifica în mod inacceptabil caracterul sau aspectul acestora;
- b) clădiri de înute de forțe armate sau de administrația centrală și care servesc unor obiective de apărare națională, cu excepția spațiilor de locuit individuale sau a clădirilor de birouri ale forțelor armate și ale altor categorii de personal angajat de autoritățile de apărare națională;
- c) clădiri utilizate ca locuri de cult sau pentru alte activități cu caracter religios.

(7) În cazul în care se renovează mai mult de 3% din suprafața totală a clădirilor administrației publice centrale într-un anumit an, excedentul se poate contabiliza în cadrul ratei de renovare anuală a oricărui dintre cei 3 ani anteriori sau următorii.

(8) În cadrul ratei anuale de renovare a clădirilor administrației publice centrale se pot include clădirile noi ocupate și de înute de aceasta care înlocuiesc clădiri specifice demolate ale administrației publice centrale în oricare din cei 2 ani precedenți, precum și clădiri vândute, demolate sau înstrăinate, sub orice formă și necuprinse în inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului, în oricare din cei 2 ani precedenți ca urmare a utilizării mai intensive a altor clădiri.

(9) Pentru aplicarea prevederilor alin. (1), toate departamentele administrative ale administrației publice centrale identifică din inventarul centralizat al bunurilor din domeniul public al statului clădirile încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, care, la 31 decembrie 2013, au suprafețe utile totale de peste 500 mp și, până la 9

iulie 2015, de peste 250 mp, întocmesc inventarul acestora, îl actualizează anual, r spunzând pentru completitudinea, realitatea și exactitatea datelor, și, cu excepțiile prevăzute la alin. (6), îl pun la dispoziția publicului prin publicarea pe pagina proprie de internet. Inventarul cuprinde următoarele informații:

- a) suprafața totală, în metri pătrați;
- b) datele energetice relevante.

(10) Autoritatea competentă centralizează datele și informațiile din inventarele realizate și puse la dispoziție de departamentele administrative ale administrației publice centrale și public pe pagina proprie de internet centralizatorul inventarului clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, de înute și ocupate de acestea care respectă prevederile alin. (9).

(11) Pentru o abordare alternativă la măsurile prevăzute la alin. (1)-(9) și fără a aduce atingere art. 7 din Directiva 2010/31/UE, se pot adopta măsuri eficiente din punctul de vedere al costurilor, inclusiv renovări aprofundate și măsuri care vizează schimbări în comportamentul ocupanților, pentru a obține, până în 2020, o cantitate de economii de energie în clădirile eligibile de înute și ocupate de administrația publică centrală cel puțin echivalent cu cea prevăzută la alin. (1), raportat în fiecare an.

(12) În sensul abordării alternative, economiile de energie care ar putea fi realizate prin aplicarea prevederilor alin. (1)-(8) se estimează prin utilizarea unor valori standard adecvate pentru consumul de energie al tipurilor clădirilor de referință ale administrației publice centrale, înainte și după renovare și în conformitate cu estimările suprafețelor totale a clădirilor inventariate. Categoriile de clădiri de referință ale administrației publice centrale sunt reprezentative pentru fondul imobiliar al acesteia.

(13) Anual, până la 31 decembrie, autoritatea competentă identifică măsurile alternative ce urmează a fi adoptate conform prevederilor alin. (11), precum și modul în care se realizează o îmbunătățire echivalentă a performanței energetice a clădirilor de înute și ocupate de administrația publică centrală și le notifică Comisiei Europene.

(14) Organismele publice, inclusiv cele organizate la nivel regional și local, precum și organismele care se ocupă de locuințele sociale reglementate de dreptul public sunt încurajate, potrivit competențelor și structurilor administrative ale acestora:

- a) să adopte un plan de eficiență energetică, de sine stătător sau ca parte a unui plan general privind clima sau mediul, care să conțină obiective și acțiuni specifice privind economia de energie și eficiența energetică, în vederea respectării rolului de exemplu al clădirilor administrației publice centrale prevăzute la alin. (1), (9) și (11);
- b) să pună în aplicare un sistem de gestionare a energiei, inclusiv audituri energetice, ca parte din punerea în aplicare a planului prevăzut la lit. a);
- c) să utilizeze, după caz, societăți de servicii energetice și contracte de performanță energetică pentru a finanța renovările și a implementa planurile de menținere sau de îmbunătățire a eficienței energetice pe termen lung.

(15) În vederea realizării unui consum energetic eficient în clădiri, Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice, în calitatea acestuia de autoritate competentă în domeniul construcțiilor, efectuează analize și elaborează strategii, promovează politici publice și legislație specifică, inițiază și monitorizează programe privind creșterea eficienței energetice în clădiri.

(16) Pentru realizarea acțiunilor prevăzute la alin. (15):

- a) Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice colaborează cu Departamentul pentru eficiență energetică, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, Departamentul pentru Energie, universitățile tehnice și arhitecturii și institutele de cercetare și de proiectare, în vederea furnizării de către acestea a datelor și informațiilor pe care le dețin în domeniul eficienței energetice;
- b) autoritățile administrației publice implementează programe anuale de creștere a eficienței energetice în clădiri.

(17) În vederea îndeplinirii obligațiilor prevăzute la alin. (1) și alin. (16) lit. b), finanțarea activităților/lucrărilor se asigură de la bugetul de stat prin bugetele autorităților administrației publice, în condițiile legii și/sau din fondurile structurale și de coeziune ale Uniunii Europene, în conformitate cu regulamentele și procedurile de accesare a acestor fonduri și în condițiile stabilite prin documentele procedurale specifice implementării programelor operaționale.

Capitolul III Achiziții publice

Articolul 7

Achiziții efectuate de organismele publice

(1) Achizițiile publice centrale achiziționează doar produse, servicii, lucrări sau clădiri cu performanțe înalte de eficiență energetică, în măsura în care această achiziție corespunde cerințelor de eficacitate a costurilor, fezabilitate economică, viabilitate sportivă, conformitate tehnică, precum și unui nivel suficient de concurență, astfel cum este prevăzut în anexa nr. 1.

(2) Obligația prevăzută la alin. (1) se aplică contractelor de achiziții de produse, servicii, lucrări sau clădiri de către administrațiile publice centrale.

(3) Obligația menționată la alin. (1) se aplică în cazul contractelor forțelor armate numai în

m sura în care aplicarea sa nu generează un conflict cu natura și obiectivul principal ale activităților forțelor armate.

(4) Obligația prevăzută la alin. (1) nu se aplică contractelor de furnizare a echipamentului militar definite în Directiva 2009/81/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind coordonarea procedurilor privind atribuirea anumitor contracte de lucrări, de furnizare de bunuri și de prestare de servicii de către autoritățile sau entitățile contractante în domeniile apărării și securității și de modificare a Directivelor 2004/17/CE și 2004/18/CE.

(5) Prin excepție de la aplicarea prevederilor alin. (1) și (2), atunci când un organism public achiziționează un pachet de produse reglementat în ansamblu de un act delegat adoptat în temeiul Directivei 2010/30/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 mai 2010 privind indicarea, prin etichetare și informații standard despre produs, a consumului de energie și de alte resurse al produselor cu impact energetic, acesta poate solicita ca eficiența energetică totală să aibă prioritate asupra eficienței energetice a produselor individuale din pachetul respectiv prin achiziționarea pachetului de produse care respectă criteriul apartenenței la cea mai înaltă clasă de eficiență energetică.

Capitolul IV Programe de m suri

Articolul 8

M suri de politic energetic

(1) În vederea realizării de economii de energie în rândul consumatorilor, în perioada 1 ianuarie 2014-31 decembrie 2020 se adoptă m suri de politic de eficiență energetică care au ca obiectiv obținerea unor economii, în fiecare an, de 1,5% din volumul vânzărilor anuale de energie către consumatorii tuturor distribuitorilor sau tuturor furnizorilor de energie ca volum, calculate ca medie pe perioada de 3 ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2013.

(2) Vânzările de energie, ca volum, utilizate în transport, pot fi excluse parțial sau integral din calculul prevăzut la alin. (1).

(3) M surile de politic energetic se referă, în principal, la:

- a) realizare de audituri energetice independente;
- b) formare de auditori energetici;
- c) formare și educare, inclusiv programe de consiliere a consumatorilor, care duc la aplicarea tehnologiei sau a tehnicilor eficiente din punct de vedere energetic și care au ca efect reducerea consumului de energie la utilizatorii finali;
- d) standarde și norme care urmăresc îmbunătățirea eficienței energetice a produselor și a serviciilor, inclusiv a clădirilor și a vehiculelor;
- e) sisteme de etichetare energetică;
- f) reglementări sau acorduri voluntare care conduc la aplicarea tehnologiei sau a tehnicilor eficiente din punct de vedere energetic și care au ca efect reducerea consumului de energie la utilizatorii finali;
- g) susținerea dezvoltării societăților de servicii energetice de tip ESCO;
- h) constituirea unui fond specializat pentru investiții în eficiență energetică;
- i) sisteme și instrumente de finanțare sau stimulente fiscale care duc la aplicarea tehnologiei sau a tehnicilor eficiente din punct de vedere energetic și care au ca efect reducerea consumului de energie la utilizatorii finali; arhivele potențiale de finanțare includ m surile de eficiență energetică în clădiri publice, comerciale și rezidențiale, cum ar fi: cogenerarea de înaltă eficiență pentru procese de încălzire și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, sisteme de automatizare a clădirilor pentru eficiență energetică, sisteme informatice de auditare energetică, precum și dezvoltarea de competențe în domeniul eficienței energetice.

(4) M surile prevăzute la alin. (3) se implementează prin programe naționale de eficiență energetică și trebuie să îndeplinească următoarele criterii:

- a) economiile de energie sunt determinate într-un mod transparent;
- b) economiile de energie se exprimă în funcție de consumul de energie primar, conform anexei nr. 2.

(5) Cantitatea de economii de energie necesară sau care urmează să fie obținută prin m sura de politic energetic este exprimată în consum de energie primar sau final, utilizând factorii de conversie prevăzuți în anexa nr. 2, iar economiile de energie sunt calculate utilizând metodele și principiile cuprinse în anexa nr. 3.

(6) Sub rezerva limitării reducerii economiilor de energie prevăzute la alin. (1) la maximum 25%, întele economiilor de energie rezultate în urma aplicării m surilor de politic energetic, ca sumă planului național de eficiență energetică, sunt:

- a) 1% în 2014 și 2015;
 - b) 1,25% în 2016 și 2017;
 - c) 1,5% în 2018, 2019 și 2020,
- având ca bază de referință consumul mediu anual de energie primar în cei 3 ani anteriori datei de 1 ianuarie 2013.

(7) La efectuarea calculului economiilor prevăzute la alin. (6) se are în vedere:

- a) excluderea din calcul a unei părți sau a întregii cantități de energie vândute și utilizate în activitățile industriale enumerate în anexa I la Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a

cotelor de emisie de gaze cu efect de ser în cadrul Comunit ii și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului;

b) sc derea economiilor de energie realizate în sectoarele producerii, transportului și distribuției de energie, incluzând infrastructura de termoficare centralizat și r cire eficient , ca urmare a punerii în aplicare a cerin elor prev zute la art. 14 și 15;

c) sc derea economiilor de energie rezultate din ac iunile noi individuale puse în aplicare după 31 decembrie 2008, care continu s aib impact în 2020 și care pot fi m surate și verificate.

(8) Departamentul pentru eficien energetic monitorizeaz realizarea economiilor de energie și întocmește un raport anual pentru anul anterior până la 30 aprilie, pe baza rapoartelor primite de la institu iile implicate în implementarea prezentei legi până la 30 martie. Raportul este publicat anual pe site-ul Departamentului pentru eficien energetic .

(9) Fondul prev zut la alin. (3) lit. h) este accesibil furnizorilor de m suri pentru îmbun t irea eficien ei energetice, cum ar fi companiile de servicii energetice, consilierii energetici independen i, distribuitorii de energie, operatorii sistemului de distribu ie, societ ile de vânzare cu am nuntul a energiei și instalatorii, precum și consumatorilor finali. Acest fond nu este în concuren cu m surile de îmbun t ire a eficien ei energetice finan ate în condi ii comerciale.

(10) Modul de organizare și func ionare a fondului prev zut la alin. (3) lit. h) se stabilește, în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, prin hot râre a Guvernului.

Articolul 9

Obliga iile operatorilor economici

(1) Operatorii economici care consum anual o cantitate de energie de peste 1.000 tone echivalent petrol au obliga ia:

a) s efectueze o dat la 4 ani un audit energetic pe întregul contur de consum energetic; auditul este elaborat de o persoan fizic sau juridic autorizat în condi iile legii și st la baza stabilirii și aplicării m surilor de îmbun t ire a eficien ei energetice;

b) s întocmeasc programe de îmbun t ire a eficien ei energetice care includ m suri pe termen scurt, mediu și lung;

c) s numeasc un manager energetic, atestat de Departamentul pentru eficien energetic , conform legisla iei în vigoare sau s încheie un contract de management energetic cu o persoan fizic atestat de Departamentul pentru eficien energetic care are statut de persoan fizic autorizat sau o persoan juridic prestatoare de servicii energetice agreat în condi iile legii.

(2) În cazul operatorilor economici care de in subunit i consumatoare a mai mult de 1.000 tone echivalent petrol (sucursale, puncte de lucru, precum și alte sedii secundare) amplasate în mai multe puncte geografice, care nu sunt legate direct prin func ionalitate sau re ele energetice, fiecare subunitate situat într-un punct geografic diferit de al celorlalte subunit i este considerat din punctul de vedere al obliga iilor ce îi revin ca unitate independent . Acestor unit i independente le sunt aplicabile prevederile alin. (1).

(3) Programele de îmbun t ire a eficien ei energetice prev zute la alin. (1) lit. (b):

a) se elaboreaz în conformitate cu modelul aprobat de Departamentul pentru eficien energetic ;

b) se transmit Departamentului pentru eficien energetic până la 30 septembrie a anului în care au fost elaborate.

(4) Operatorii economici care folosesc o cantitate de energie mai mare de 1.000 tone echivalent petrol pe an completeaz și transmit la Departamentul pentru eficien energetic , până la 30 aprilie a fiec rui an, declara ia de consum total anual de energie și chestionarul de analiz energetic a consumatorului de energie.

(5) Operatorii economici care consum anual o cantitate de energie sub 1.000 tone echivalent petrol pe an, cu excep ia IMM-urilor, sunt obliga i s întocmeasc la fiecare 4 ani un audit energetic realizat de o persoan fizic sau juridic autorizat în condi iile legii și care st la baza stabilirii și aplicării m surilor de îmbun t ire a eficien ei energetice.

(6) Operatorii economici prev zu i la alin. (5) completeaz și transmit Departamentului pentru eficien energetic , până la 30 aprilie a fiec rui an, declara ia de consum total anual de energie.

(7) Operatorii economici prev zu i la alin. (1), (2) și (5) care nu au realizat audituri energetice până la data intrării în vigoare a prezentei legi sunt obliga i s le realizeze până la 5 decembrie 2015.

(8) În vederea asigurării calit ii auditurilor energetice, pentru orice client final, Departamentul pentru eficien energetic emite criteriile minime pentru auditurile energetice în baza cerin elor prev zute în anexa nr. 4, precum și un regulament privind atestarea managerilor și autorizarea auditorilor energetici, cu excep ia auditorilor energetici pentru cl diri.

(9) Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Întreprinderi Mici și Mijlocii, Mediul de Afaceri și Turism, dezvolt programe pentru a încuraja IMM-urile s se supun auditurilor energetice, precum și pentru punerea ulterioar în aplicare a recomand rilor acestor audituri.

(10) Ministerul Economiei, prin Departamentul pentru Întreprinderi Mici și Mijlocii, Mediul de Afaceri și Turism poate s instituie scheme de sprijin pentru IMM-uri, inclusiv în cazul în care au încheiat acorduri voluntare, pentru a acoperi costurile unui audit energetic și ale

punerii în aplicare a recomandărilor rentabile formulate în urma auditurilor energetice, în cazul în care măsurile propuse sunt puse în aplicare, cu respectarea legislației în domeniul ajutorului de stat.

(11) Operatorii economici care consumă anual o cantitate de energie de peste 1.000 tone echivalent petrol și care pun în aplicare un sistem de management al energiei sau al mediului, certificat de către un organism independent în conformitate cu standardele europene sau internaționale relevante, sunt exceptați de la elaborarea unui audit energetic odată la 4 ani.

(12) Autoritățile administrației publice locale din localitățile cu o populație mai mare de 5.000 de locuitori au obligația să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice în care includ măsuri pe termen scurt și măsuri pe termen de 3-6 ani.

(13) Autoritățile administrației publice locale din localitățile cu o populație mai mare de 20.000 de locuitori au obligația:

a) să întocmească programe de îmbunătățire a eficienței energetice în care includ măsuri pe termen scurt și măsuri pe termen de 3-6 ani;

b) să numească un manager energetic, atestat conform legislației în vigoare, sau să încheie un contract de management energetic cu o persoană fizică atestată în condițiile legii sau cu o persoană juridică prestatoare de servicii energetice agreeat în condițiile legii.

(14) Programele de îmbunătățire a eficienței energetice prevăzute la alin. (12) și alin. (13) lit. a) se elaborează în conformitate cu modelul aprobat de Departamentul pentru Eficiență Energetică și se transmit Departamentului pentru Eficiență Energetică până la 30 septembrie a anului în care au fost elaborate.

Capitolul V Contorizare, facturare, costuri de acces

Articolul 10

Contorizarea

(1) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic, rezonabil din punct de vedere financiar și proporțional în raport cu economiile de energie potențiale, consumatorii finali de energie electrică, gaze naturale, încălzire centralizată, răcire centralizată și apă caldă menajeră sunt dotați cu contoare individuale la prețuri competitive, care reflectă exact consumul real de energie al consumatorilor finali și care furnizează informații despre timpul efectiv de utilizare.

(2) Astfel de contoare individuale la prețuri competitive se pun totdeauna la dispoziție în cazul în care:

a) se înlocuiește un contor existent, cu excepția situației în care acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic sau nu este rentabil în raport cu economiile potențiale estimate pe termen lung;

b) se face o nouă conexiune într-o clădire nouă sau atunci când o clădire este supusă unor renovări majore, în conformitate cu dispozițiile Legii nr. 372/2005, republicată.

(3) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic, rezonabil din punct de vedere financiar și proporțional în raport cu economiile de energie potențiale se implementează sisteme de contorizare inteligentă și se montează contoare inteligente de gaze naturale și/sau de energie electrică, în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în cazul în care:

a) sistemele de contorizare inteligentă furnizează consumatorilor finali informații privind perioada de utilizare reală, iar obiectivele privind eficiența energetică și beneficiile pentru consumatorii finali sunt luate în considerare pe deplin în momentul stabilirii funcționalităților minime ale contoarelor și a obligațiilor impuse participanților la piață;

b) sistemele de contorizare inteligentă asigură securitatea contoarelor inteligente și comunicarea datelor, precum și dreptul la viață privată al consumatorilor finali, în conformitate cu legislația privind protecția datelor și a vieții private;

c) la cererea consumatorului final, sistemele de contorizare inteligentă pot măsura energia electrică exportată către rețeaua de la sediul consumatorului final;

d) la cererea consumatorilor finali, datele înregistrate de contoare privind producția sau consumul de energie electrică al acestora sunt puse la dispoziția lor sau a unei părți terțe care acționează în numele consumatorilor finali, într-un format ușor de înțeles pe care îl pot utiliza pentru a compara diferite oferte în condiții identice;

e) operatorii de distribuție au obligația de informare și asistență corespunzătoare a consumatorilor la momentul instalării acestora, în special cu privire la întregul potențial al contoarelor inteligente în ceea ce privește gestionarea contorizării și monitorizarea consumului de energie.

(4) În cazul în care încălzirea/răcirea sau apa caldă pentru o clădire sunt furnizate din sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, este obligatorie montarea contoarelor de energie termică în punctele de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare.

(5) În imobilele de tip condominiu racordate la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică este obligatorie montarea contoarelor până la 31 decembrie 2016 pentru individualizarea consumurilor de energie pentru încălzire/răcire și apă caldă la nivelul fiecărui apartament sau spațiu cu altă destinație. În cazul în care utilizarea de contoare individuale nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau nu este eficientă din punctul de vedere al costurilor este obligatorie montarea repartitoarelor individuale de costuri pe toate

corpurile de încălzire din fiecare unitate imobiliar în parte.

(6) În imobilele de tip condominiu racordate la sistemul centralizat sau dotate cu o sursă proprie locală de producere a energiei termice la nivel de scară/bloc, repartizarea consumului de energie termică pentru încălzire/răcire și/sau apă caldă se face în baza normelor tehnice elaborate de Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice. Normele includ modalități de repartizare a consumului de energie termică aferent:

- a) apei calde de consum;
- b) încălzirii spațiilor comune;
- c) încălzirii apartamentelor și spațiilor cu altă destinație din condominiu.

Articolul 11

Informații privind facturarea

(1) În măsura în care este posibil din punct de vedere tehnic și justificat din punct de vedere economic, atât în ceea ce privește facturarea consumului de energie electrică, cât și facturarea serviciului de distribuție/transport prestat, chiar și în cazul în care clientul final nu dispune de contoare inteligente, datele privind facturarea energiei electrice sunt exacte și au la bază consumul real, în conformitate cu anexa nr. 5, pct. 1.1. În acest scop:

- a) intervalul de citire a contoarelor în vederea emiterii facturii pentru consumatorii finali nu poate depăși 6 luni;
- b) intervalul de emisie a facturilor este de regulă lunar sau convenit prin contract, dar fără a putea depăși 3 luni.

(2) În cazul în care, conform prevederilor contractuale, citirea contoarelor se realizează la intervale mai mari decât intervalul de facturare, cantitatea de energie electrică facturată între citiri se determină pe baza indexului transmis de către clientul final furnizorului prin autocitire, cu periodicitatea prevăzută în contract. Dacă clientul final nu transmite indexul în termenul convenit, cantitatea de energie electrică facturată se stabilește pe baza unui consum estimat de energie electrică, de preferință stabilit de comun acord între furnizor și clientul final.

(3) Clienților finali care dispun de contoare inteligente, care permit stocarea și furnizarea de informații exacte privind datele de consum real utilizate la facturare, li se asigură posibilitatea de a verifica corectitudinea facturilor prin accesarea cu ușurință a următoarelor tipuri de informații suplimentare privind consumurile anterioare de energie electrică:

- a) date cumulative utilizate la emisia facturilor pentru cel puțin în ultimii 3 ani sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare/transport/distribuție sau de la data montării contoarelor inteligente, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 3 ani; și
- b) date detaliate în funcție de perioada de utilizare pentru fiecare zi, săptămână, lună și an. Aceste date se pun la dispoziția consumatorului final conform prevederilor contractuale prin intermediul internetului sau al interfeței destinate contoarelor, pentru perioada de cel puțin 24 de luni anterioare sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare sau de la data montării contoarelor inteligente, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 24 de luni.

(4) Indiferent dacă au sau nu instalate contoare inteligente, clienților finali li se asigură:

- a) informații privind conținutul facturilor de energie electrică, la solicitarea acestora;
- b) informații privind consumurile de energie electrică realizate anterior care să fie puse la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de către clientul final, în măsura în care aceste informații sunt disponibile, pe baza și în acord cu solicitarea scrisă primită de la consumatorul final.

(5) Indiferent dacă au fost instalate sau nu contoare inteligente, furnizorii de energie au obligația:

- a) în baza acordului scris al clientului final, să pună la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de către clientul final informații privind consumurile anterioare facturate, în măsura în care aceste informații sunt disponibile;
- b) să pună la dispoziția clientului final mai multe opțiuni privind modul de transmitere a facturilor și a informațiilor privind facturarea, printre care și transmiterea pe cale electronică; de asemenea, la cererea clienților finali, acestora li se asigură o explicație clară și ușoară de înțeles a modului de stabilire a sumelor de plată cuprinse în factură, în special în cazul în care facturile nu sunt bazate pe consumul real determinat prin citirea contorului; în factura emisă clientului final se va specifica modul de determinare a consumului facturat prin citire periodică, autocitire sau estimare de consum;
- c) să pună la dispoziție datele privind consumul de energie electrică și prețurile aferente perioadei de consum la care se referă datele incluse în facturi, în conformitate cu anexa nr. 5;
- d) să pună la dispoziție, cel puțin o dată pe an, într-o factură sau într-o anexă a acestora următoarele date:

(i) comparații între consumul actual de energie al consumatorului final și consumul din anul anterior, preferabil sub formă grafică;

(ii) datele de contact (adresele de site-uri de internet) ale unor instituții cu atribuții în domeniul energiei, de unde consumatorii pot obține informații privind măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice, profiluri comparative ale utilizatorilor finali și specificații tehnice obiective privind echipamentele energetice;

(iii) adresa de site în care se găsește, într-o formă clară și ușoară de înțeles, consumurile de

energie electric ale clien ilor finali etalon, pe categorii de consum, în cazul în care astfel de site-uri există ;
e) să nu perceap plăți suplimentare pentru informațiile solicitate de clienții finali legate de facturile de energie;
f) să transmit, la cererea clienților finali, informațiile privind costul actual și cel estimat al energiei electrice, în timp util și într-un format ușor de înțeles, care să le permit acestora să compare diferite oferte pentru condiții identice/similare.

Articolul 12

Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea

(1) Clienții finali primesc în mod gratuit toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de energie, precum și datele privind propriul consum.
(2) Prin excepție de la alin. (1), repartizarea costurilor în vederea stabilirii obligațiilor de plată revin clienților finali pentru consumul individual de energie pentru încălzire și răcire se face de către administratorii imobilelor de tip condominiu fără a genera profit. În cazul în care aceste servicii sunt atribuite unei terțe persoane, precum un prestator de servicii sau furnizorul de energie termică, costurile aferente citirii, exploatarea și repartizării consumurilor sunt suportate de către clienții finali.

Articolul 13

Programul de informare și de conștientizare a clienților finali

(1) Departamentul pentru eficiență energetică coordonează elaborarea programelor de informare și de motivare a consumatorilor mici de energie, inclusiv casnici, pentru a utiliza eficient energia.

(2) Programele prevăzute la alin. (1) cuprind, în principal, următoarele măsuri:

a) o serie de instrumente și politici de promovare a schimbării comportamentale, care pot include:

- (i) stimulente financiare;
- (ii) acces la finanțare, împrumuturi nerambursabile sau subvenții;
- (iii) furnizarea de informații;
- (iv) proiecte exemplare;
- (v) activități la locul de muncă;

b) canale și mijloace de implicare a consumatorilor și a organizațiilor de consumatori în timpul procesului de instalare a contoarelor inteligente prin comunicarea următoarelor elemente:

- (i) schimbările eficiente din punct de vedere energetic și ușor de realizat cu privire la utilizarea energiei;
- (ii) informații cu privire la măsurile de eficiență energetică.

Capitolul VI Eficiența în alimentare cu energie

Articolul 14

Promovarea eficienței energetice în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire

(1) Până la 31 decembrie 2015, autoritatea administrației publice centrale, pe baza evaluărilor întocmite la nivel local de autoritățile administrației publice locale, întocmește și transmite Comisiei Europene o evaluare cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente pe întreg teritoriul național, care să conțină informațiile prevăzute în anexa nr. 6.

(2) Autoritățile administrației publice locale și centrale adoptă politici care promovează, la nivel local și regional, dezvoltarea și utilizarea integrată a sistemelor eficiente de încălzire și răcire, în special a celor care folosesc cogenerarea de înaltă eficiență, atât pentru procese de încălzire, cât și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, având în vedere potențialul de dezvoltare al unor piețe locale și regionale ale energiei termice.

(3) Pentru realizarea evaluării prevăzute la alin. (1), autoritățile administrației publice locale efectuează, sub coordonarea autorității administrației publice centrale, o analiză costuri-beneficii la nivelul întregului teritoriu național, pe baza condițiilor climatice, a fezabilității economice și a nivelului de dotare tehnică, în conformitate cu anexa nr. 7. Analiza costuri-beneficii trebuie să faciliteze identificarea soluțiilor celor mai eficiente din punct de vedere al costurilor și al resurselor, în vederea satisfacerii cerințelor de încălzire și răcire și poate face parte dintr-o evaluare de mediu, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 1.076/2004 privind stabilirea procedurii de realizare a evaluării de mediu pentru planuri și programe, cu modificările ulterioare.

(4) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) și analiza prevăzută la alin. (3) identifică un potențial pentru aplicarea cogenerării de înaltă eficiență atât pentru procese de încălzire, cât și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali, ale căror beneficii depășesc costurile, autoritățile competente iau măsurile adecvate în vederea dezvoltării unei infrastructuri de termoficare și răcire centralizată eficientă și/sau în vederea favorizării dezvoltării cogenerării de înaltă eficiență pentru procese de încălzire și pentru procese de răcire pentru utilizatorii finali și surse regenerabile de energie, în conformitate cu alin. (1), (6) și (10).

(5) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) și analiza prevăzută la alin. (3) nu identifică un potențial al căruia beneficii să depășească costurile, inclusiv costurile administrative de realizare a analizei costuri-beneficii menționate la alin. (6), se scutesc instalațiile de la aplicarea cerințelor prevăzute la alin. (6).

(6) Operatorii economici realizează o analiză costuri-beneficii în conformitate cu anexa nr. 7 partea a 2-a atunci când:

- a) se planifică o nouă instalație termoelectrică cu o putere termică totală mai mare de 20 MW(t), în vederea evaluării costurilor și beneficiilor legate de exploatarea instalației ca instalație de cogenerare de înaltă eficiență;
- b) se reabilitează substanțial o instalație termoelectrică existentă cu o putere termică totală mai mare de 20 MW(t), în vederea evaluării costurilor și beneficiilor conversiei acesteia într-o instalație de cogenerare de înaltă eficiență;
- c) se planifică sau se reabilitează substanțial o instalație industrială cu o putere termică totală mai mare de 20 MW(t) care produce căldură reziduală la un nivel de temperatură utilă, în vederea evaluării costului și beneficiilor de utilizare a căldurii reziduale pentru a acoperi o cerere justificată din punct de vedere economic, inclusiv prin cogenerare, și de conectare a respectivei instalații la o rețea de termoficare și răcire centralizată;
- d) se planifică fie o nouă rețea de termoficare și răcire centralizată, fie o nouă instalație de producere a energiei cu o putere termică totală mai mare de 20 MW(t) în cadrul unei rețele existente de termoficare sau răcire centralizată, fie reabilitarea substanțială a unei astfel de instalații existente, în vederea evaluării costurilor și beneficiilor utilizării căldurii reziduale din instalațiile industriale din apropiere.

(7) Montarea echipamentelor de captare a dioxidului de carbon produs de o instalație de ardere în vederea stocării sale geologice, astfel cum este prevăzută în Directiva 2009/31/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind stocarea geologică a dioxidului de carbon și de modificare a Directivei 85/337/CEE a Consiliului, precum și a Directivelor 2000/60/CE, 2001/80/CE, 2004/35/CE, 2006/12/CE, 2008/1/CE și a Regulamentului (CE) nr. 1.013/2006 ale Parlamentului European și ale Consiliului, nu este considerat reabilitare în sensul alin. (6) lit. b)-d).

(8) Autoritățile competente pot solicita efectuarea analizei costuri-beneficii menționate la alin. (6) lit. c) și d) în colaborare cu societățile responsabile de operarea rețelelor de termoficare și răcire centralizată.

(9) Prevederile alin. (6) nu se aplică în cazul:

- a) centralelor nucleare;
 - b) instalațiilor care trebuie amplasate în apropierea unui sit de stocare geologică autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE.
- (10) ANRE adoptă criteriile de autorizare, conform prevederilor art. 8 din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, sau criteriile echivalente pentru acordarea autorizației, după 31 decembrie 2015, pentru:

- a) a lua în considerare rezultatele evaluării cuprinzătoare prevăzute la alin. (1);
- b) a asigura îndeplinirea condițiilor prevăzute la alin. (6), (7) și (9);
- c) a lua în considerare rezultatele analizei costuri-beneficii prevăzute la alin. (6).

(11) Pot fi scutite anumite instalații individuale, pe baza criteriilor prevăzute la alin. (10), de la aplicarea cerințelor de implementare a opțiunilor ale căror beneficii depășesc costurile, dacă există motive imperative juridice, de proprietate sau financiare pentru acest lucru. În aceste situații, se înaintează Comisiei Europene o notificare motivată a deciziei sale, în termen de 3 luni de la data luării respectivei decizii.

Articolul 15

Producerea, transportul și distribuția energiei

(1) ANRE elaborează regulamente prin care operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale sunt obligați să pună la dispoziția utilizatorilor de rețea servicii de sistem, pe măsura dezvoltării rețelelor inteligente, care să le permit acestora creșterea eficienței energetice, în funcție de costurile și beneficiile acestora.

(2) Serviciile de sistem prevăzute la alin. (1) sunt furnizate de operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale astfel încât să nu aibă un impact negativ asupra siguranței sistemului.

(3) Regulamentele privind rețelele electrice de transport și distribuție a energiei electrice, precum și metodele de stabilire a tarifelor de rețea aprobate de ANRE îndeplinesc criteriile din anexa nr. 8, luându-se în considerare orientările și codurile de rețea elaborate în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 13 iulie 2009 privind condițiile de acces la rețea pentru schimburile transfrontaliere de energie electrică și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.228/2003.

(4) Operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale transmit la ANRE, până la 30 iunie 2015:

- a) un raport de evaluare a potențialului de creștere a eficienței energetice a rețelelor de energie electrică și gaze naturale, în ceea ce privește transportul, distribuția, gestiunea sarcinii și interoperabilitatea, precum și racordarea capacităților de producere, inclusiv a microgeneratoarelor;
- b) un program de măsuri pentru îmbunătățirea eficienței energetice a rețelelor, pe o perioadă de cel puțin 5 ani, corelat cu programele de investiții anuale, care să fie eficiente din

punctul de vedere al costurilor, precum și calendarul de implementare a acestora.

(5) ANRE poate stabili sisteme și structuri tarifare cu scop social pentru transportul și distribuția energiei electrice și a gazelor naturale furnizate în rețea, astfel încât orice efecte perturbatoare pentru sistemul de transport și distribuție să fie minime și proporționale în raport cu obiectivul social.

(6) ANRE analizează metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție și, dacă este cazul, ia măsuri de eliminare a acelor prevederi stimulative care ar putea împiedica îmbunătățirea eficienței globale, inclusiv a eficienței energetice la nivelul producerii, transportului, distribuției și furnizării de energie electrică și gaze naturale sau a acelor stimulente care ar putea împiedica participarea clienților finali, direct sau prin agregatori, la piața de echilibrare sau la piața serviciilor de sistem.

(7) ANRE include în metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție reguli prin care operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale sunt stimulați să îmbunătățească eficiența energetică a rețelelor, atât din punctul de vedere al planificării dezvoltării acestora, cât și ca operare, și ca tarifele permit furnizorilor de energie electrică și gaze naturale să îmbunătățească participarea clienților finali la eficiența sistemului, inclusiv prin răspunsul la cerere, conform Legii nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(8) Fără a aduce atingere art. 16 alin. (2) din Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a directivei 2001/77/CE și 2003/30/CE și înănd seama de art. 15 din Directiva 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE și de necesitatea de a asigura continuitatea furnizării de energie termică, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție, atunci când asigură dispecerizarea producătorilor de energie electrică din rețeaua proprie, au următoarele obligații, sub rezerva cerințelor stabilite de ANRE referitoare la menținerea fiabilității și siguranței rețelei:

a) garantează transportul și distribuția energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență;

b) asigură acces prioritara sau garantat energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, conform reglementărilor în vigoare;

c) dispecerizează cu prioritate energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în condiții de siguranță în funcționarea sistemului electroenergetic național.

(9) ANRE aprobă prin ordin reguli privind stabilirea ordinii de merit a producătorilor de energie electrică ce beneficiază de acces prioritara. La acordarea accesului prioritara pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență sau la dispecerizarea acesteia, ANRE poate stabili ierarhia între diferitele tehnologii de producere a energiei electrice din surse regenerabile și cogenerare de înaltă eficiență, precum și între producătorii care utilizează aceeași tehnologie din aceste surse, fără a fi împiedicat accesul prioritara al energiei produse din diferite surse regenerabile.

(10) Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție respectă cerințele prevăzute în anexa nr. 9.

(11) Producătorii care dețin unități de cogenerare de înaltă eficiență de mică putere sau unități de microcogenerare au dreptul la aplicarea unor proceduri simplificate de racordare la rețeaua de energie electrică.

(12) Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție sunt obligați să elaboreze și să aplice proceduri simplificate în conformitate cu reglementările ANRE de tip "instalează și informează", prin care să faciliteze racordarea la rețea de unități de microcogenerare, conform legislației în vigoare.

(13) În cazul în care este fezabil din punct de vedere tehnic și economic pentru unitățile de cogenerare de înaltă eficiență și sub rezerva asigurării fiabilității și siguranței rețelei, ANRE stabilește reguli care să permit producătorilor de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență să ofere servicii de echilibrare și alte servicii operaționale operatorului de transport și de sistem și operatorilor de distribuție. Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție achiziționează aceste servicii în regim concurențial, transparent, nediscriminatoriu și ușor de verificat.

(14) Lucrările de racordare la rețea a unităților de producere în cogenerare de înaltă eficiență se realizează de executanți selectați de producătorii acestora, conform legislației în vigoare.

(15) ANRE aprobă reguli de participare a clienților finali la piața angro și cu amănuntul de energie electrică, similare cu cele aferente furnizorilor de energie electrică.

(16) ANRE stabilește, în reglementările tehnice și comerciale, reguli prin care operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție achiziționează în mod nediscriminatoriu servicii de sistem și servicii de echilibrare de la clienții finali, inclusiv prin agregatorii energetici, în funcție de capacitatea tehnică a clienților respectivi, cu menținerea siguranței în funcționarea rețelelor electrice.

(17) Pentru a promova participarea clienților finali la piața serviciilor de sistem, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție au obligația de a stabili modalitățile tehnice privind participarea acestora la respectivele piețe, pe baza capacităților de răspuns la cerere, pe care le supun avizării ANRE. La elaborarea regulilor tehnice menționate, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție colaborează cu clienții finali și cu agregatorii energetici.

Capitolul VII Disponibilitatea sistemelor de calificare, acreditare și certificare

Articolul 16

Informare și formare profesională

(1) Departamentul pentru eficiență energetică monitorizează modul în care informațiile privind mecanismele de eficiență energetică, financiară și juridice sunt transparente și diseminate pe scară largă și în mod activ tuturor actorilor relevanți de pe piață, cum ar fi consumatorii, constructorii, arhitecții, inginerii, auditorii de mediu și instalatorii de elemente de construcție.

(2) Departamentul pentru eficiență energetică și autoritățile publice centrale asigură informarea instituțiilor financiar-bancare pentru stimularea finanțării programelor de eficiență energetică.

(3) Operatorii pieței furnizează informații adecvate, specifice și de consiliere privind eficiența energetică a consumatorilor finali.

(4) Autoritățile competente, cu participarea părților interesate, inclusiv a autorităților locale și regionale, promovează inițiative de informare, de sensibilizare și de formare adecvate pentru a informa cetățenii cu privire la avantajele și la aspectele practice ale adoptării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice.

Capitolul VIII Servicii energetice

Articolul 17

Servicii energetice

(1) Departamentul pentru eficiență energetică promovează dezvoltarea pieței serviciilor energetice și reglementează accesul la aceasta, în special pentru IMM-uri, prin:

a) diseminarea de informații clare și ușor accesibile privind:

(i) contractele disponibile de servicii energetice și clauzele care trebuie incluse în aceste contracte pentru a se garanta economiile de energie și drepturile consumatorilor finali;

(ii) instrumentele financiare, stimulentele, granturile, facilitarea împrumuturilor de la instituțiile financiar-bancare, după caz, menite să susțină proiectele de eficiență energetică și activitatea societăților de servicii energetice de tip ESCO;

b) încurajarea utilizării sistemului de etichetare de calitate, inclusiv de către asociații profesionale;

c) punerea la dispoziția publicului prin publicarea pe pagina proprie de internet și actualizarea permanentă a listei cu furnizorii disponibili de servicii energetice care sunt calificați și/sau certificați și a calificărilor și/sau a certificărilor acestora sau utilizarea unei interfețe cu ajutorul creșterii furnizorii de servicii energetice să poată furniza informații;

d) sprijinirea sectorului public în ceea ce privește solicitarea de oferte de servicii energetice, în special pentru renovarea substanțială a clădirilor, prin furnizarea de informații privind cele mai bune practici pentru contractele de performanță energetică, inclusiv, dacă este disponibil, o analiză costuri-beneficii care utilizează o abordare pe baza ciclului de viață;

e) realizarea analizei calitative împreună cu autoritățile competente privind evoluțiile actuale și viitoare ale pieței serviciilor energetice, care este inclusă în cadrul planului național de acțiune pentru eficiență energetică.

(2) Departamentul pentru eficiență energetică și autoritățile competente sprijină funcționarea adecvată a pieței de servicii energetice, după caz, prin:

a) identificarea și publicarea punctului/punctelor de contact de unde consumatorii finali pot obține informații menționate la alin. (1);

b) eliminarea barierelor de reglementare, precum și a celor de altă natură, care împiedică încheierea de contracte de performanță energetică și adoptarea altor modele de servicii de eficiență energetică în vederea identificării și/sau punerii în aplicare a măsurilor destinate economisirii de energie;

c) tratarea cu eficiență a reclamațiilor și soluționarea extrajudiciară a litigiilor care decurg dintr-un contract de servicii energetice prin apelarea serviciilor unui mediator, în condițiile Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator, cu modificările și completările ulterioare;

d) acordarea posibilității ca intermediarii independenți de pe piață să joace un rol în stimularea dezvoltării pieței în materie de cerere și ofertă.

(3) Este interzisă orice activitate a distribuitorilor și furnizorilor de energie care ar putea împiedica cererea și furnizarea de servicii energetice ori alte măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice sau care ar putea împiedica dezvoltarea piețelor pentru astfel de servicii ori măsuri, inclusiv blocarea piețelor pentru concurenți sau abuzul de poziție dominantă.

Capitolul IX Sancțiuni

Articolul 18

Sanc iuni

(1) Constituie contraven ii urm toarele fapte:

- a) nerespectarea de c tre operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. a);
- b) nerespectarea de c tre operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. b);
- c) nerespectarea de c tre operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. c);
- d) nerespectarea de c tre operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (4);
- e) nerespectarea de c tre operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (6);
- f) nerespectarea de c tre operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (7).

(2) Contraven iile prev zute la alin. (1) se sanc ioneaz , dup cum urmeaz :

a) contraven iile prev zute la alin. (1) lit. a), cu amend de la 10.000 lei la 200.000 lei, calculat propor ional cu m rimea consumului, astfel:

$P = 0,9 \times C + 10.000$ lei, unde:

P = valoarea penalit ii în lei;

C = consumul anual de combustibil în tone echivalent petrol/an;

- b) contraven iile prev zute la alin. (1) lit. b), cu amend de la 15.000 lei la 30.000 lei;
- c) contraven iile prev zute la alin. (1) lit. c), cu amend de la 10.000 lei la 20.000 lei;
- d) contraven iile prev zute la alin. (1) lit. d), cu amend de la 1.000 lei la 5.000 lei;
- e) contraven iile prev zute la alin. (1) lit. e), cu amend de la 2.000 lei la 5.000 lei;
- f) contraven iile prev zute la alin. (1) lit. f), cu amend de la 1.000 lei la 2.000 lei.

(3) Constatarea contraven iilor și aplicarea sanc iunilor se fac de c tre personalul împuternicit din cadrul ANRE.

(4) Prevederile prezentului articol se completeaz cu dispozi iile Ordonan ei Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contraven iilor, aprobat cu modific ri și complet ri prin Legea nr. 180/2002, cu modific rile și complet rile ulterioare.

Capitolul X Dispozi ii finale

Articolul 19

(1) Planul na ional de ac iune în domeniul eficien ei energetice se actualizeaz în termen de 120 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi și la fiecare 3 ani, fiind aprobat prin hot rre a Guvernului.

(2) Pentru aplicarea unitar a prevederilor prezentei legi, Departamentul pentru Energie și Ministerul Dezvolt rii Regionale și Administra iei Publice pot emite instruc iuni, pentru domeniile specifice, care se aprob prin ordine ale miniștrilor și se public în Monitorul Oficial al României, Partea I.

(3) Prevederile prezentei legi se completeaz cu prevederile Legii nr. 372/2005 privind performan a energetic a cl dirilor, republicat , și ale Hot rrii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogener rii bazate pe cererea de energie termic util .

(4) În termen de 90 de zile de la data public rii prezentei legi, ANRE dispune m surile necesare pentru aplicarea prevederilor art. 3.

(5) În primul Plan na ional de ac iune în domeniul eficien ei energetice se notific Comisiei Europene evaluarea m surilor luate sau care se vor lua, dac este cazul, pentru eliminarea barierelor de reglementare ori de alt natur ap rute în calea eficien ei energetice. M surile de eliminare pot include: furnizarea de stimulente, abrogarea sau modificarea dispozi iilor juridice ori de reglementare, simplificarea procedurilor administrative, asigurarea educ rii și/sau form rii profesionale sau asisten a tehnic în materie de eficien energetic .

Articolul 20

(1) Anexele nr. 1-11 fac parte integrant din prezenta lege.

(2) La data intr rii în vigoare a prezentei legi se abrog Ordonan a Guvernului nr. 22/2008 privind eficien a energetic și promovarea utiliz rii la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 628 din 29 august 2008, cu modific rile ulterioare.

Prezenta lege transpune Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficien a energetic , de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE, publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 315 din 14 noiembrie 2012.

Aceast lege a fost adoptat de Parlamentul României, cu respectarea prevederilor art. 75 și ale art. 76 alin. (2) din Constitu ia României, republicat .

PREȘEDINTELE CAMEREI DEPUTA ILOR

VALERIU-ȘTEFAN ZGONEA

PREȘEDINTELE SENATULUI

C LIN-CONSTANTIN-ANTON POPESCU-T RICEANU

București, 18 iulie 2014.

Nr. 121.

CERIN ELE DE EFICIEN ENERGETIC

pentru achizi ionarea de produse, servicii și cl diri de c tre administra ia central

În m sura în care acest lucru respect raportul costuri-eficacitate, fezabilitatea economic , o mai mare durabilitate, adecvarea tehnic , precum și concuren a suficient , administra iile centrale care achizi ioneaz produse, servicii sau cl diri:

a) în cazul în care un produs este reglementat de un act delegat adoptat în temeiul Directivei 2010/30/UE sau de o directiv corespunz toare de punere în aplicare a Comisiei Europene, achizi ioneaz numai produsele care respect criteriul de apartenen la cea mai înalt clas de eficien energetic posibil din perspectiva necesit ii de a asigura o concuren suficient ;

b) în cazul în care un produs nereglementat în conformitate cu lit. a) este reglementat de o m sur de punere în aplicare în temeiul Directivei 2009/125/CE adoptate dup intrarea în vigoare a Directivei 2012/27/CE, achizi ioneaz numai produse care respect valorile de referin privind eficien a energetic specificate în respectiva m sur de punere în aplicare;

c) achizi ioneaz numai produsele reprezentând echipamente de birou reglementate de Decizia 2006/1005/CE a Consiliului din 18 decembrie 2006 privind încheierea Acordului între Guvernul Statelor Unite ale Americii și Comunitatea European privind coordonarea programelor de etichetare referitoare la eficien a energetic a echipamentelor de birou care respect cerin ele privind eficien a energetic și care s fie la fel de stricte precum cele enumerate în anexa C la acordul atașat la decizia în cauz ;

d) achizi ioneaz numai pneurile care îndeplinesc criteriul de apartenen la clasa cea mai ridicat de eficien a consumului de combustibil, în conformitate cu defini ia din Regulamentul (CE) nr. 1.222/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 noiembrie 2009 privind etichetarea pneurilor în ceea ce privește eficien a consumului de combustibil și al i parametrii esen iali. Aceast cerin nu împiedic organismele publice s achizi ioneze pneuri cu cea mai ridicat clas de aderen sau clas de zgomot exterior de rulare justificat prin motive de siguran și de s n tate public ;

e) solicit , în cadrul licita iilor pentru contracte de servicii, ca furnizorii de servicii s utilizeze, în cadrul furniz rii serviciilor în cauz , doar produse care îndeplinesc cerin ele men ionate la lit. a)-d) în momentul furniz rii serviciilor respective. Aceast cerin se aplic doar produselor noi, achizi ionate de furnizorii de servicii par ial sau integral în scopul furniz rii serviciului în cauz ;

f) achizi ioneaz sau încheie noi acorduri de închiriere doar a cl dirilor care îndeplinesc cel pu in cerin ele minime privind performan a energetic , men ionate la art. 6 alin. (1) din lege, cu excep ia cazului în care scopul achizi ion rii este:

(i) renovarea aprofundat sau demolarea;

(ii) în cazul organismelor publice, s revând cl direa f r a o utiliza în scopurile proprii ale organismului public; sau

(iii) conservarea acesteia ca o cl dire protejat oficial ca f când parte dintr-un complex desemnat ca atare sau datorit valorilor arhitecturale ori istorice.

Gradul de respectare a acestor cerin e se verific pe baza certificatelor de performan energetic men ionate la art. 11 din Directiva 2010/31/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 mai 2010 privind performan a energetic a cl dirilor.

Anexa 2

CON INUTUL ENERGETIC

al combustibililor selecta i pentru utilizare final

Tabel de conversie

Produs energetic	kJ (PCI)	kgep (PCI)	kWh (PCI)
1 kg cocs	28500	0,676	7,917
1 kg antracit	17200-30700	0,411-0,733	4,778-8,528
1 kg brichete lignit	20000	0,478	5,556
1 kg lignit superior	10500-21000	0,251-0,502	2,917-5,833
1 kg lignit	5600-10500	0,134-0,251	1,556-2,917
1 kg șisturi bituminoase	8000-9000	0,191-0,215	2,222-2,500
1 kg turb	7800-13800	0,186-0,330	2,167-3,833
1 kg brichete turb	16000-16800	0,382-0,401	4,444-4,667
1 kg i ei greu	40000	0,955	11,111
1 kg p cur	42300	1,010	11,750

1 kg benzin	44000	1,051	12,222
1 kg parafin	40000	0,955	11,111
1 kg gaz petrolier lichefiat	46000	1,099	12,778
1 kg gaz natural*1)	47200	1,126	13,10
1 kg gaz natural lichefiat	45190	1,079	12,553
1 kg lemn (umiditate 25%)*2)	13800	0,330	3,833
1 kg pelete/brichete din lemn	16800	0,401	4,667
1 kg deșeuri	7400-10700	0,177-0,256	2,056-2,972
1 MJ c ldur derivat	1000	0,024	0,278
1 kWh energie electric	3600	0,086	1*3)

Surs : Eurostat

*1) 93% metan

*2) Se pot aplica alte valori, în funcție de tipul de lemn utilizat cel mai mult.

*3) Aplicabil în cazul în care economiile de energie sunt calculate ca energie primar prin intermediul unei abordări ascendente bazate pe consumul energetic final. Pentru economiile de energie electric în kWh, se poate aplica un coeficient implicit de 2,5 sau se poate aplica un alt coeficient, cu condiția de a putea justifica valoarea acestuia.

Anexa 3

METODE ȘI PRINCIPII COMUNE

de calcul al impactului schemelor de obligații în materie de eficiență energetică și al altor măsuri de politică în temeiul art. 9 și 14 din lege

1. Metodele de calcul ale economiilor de energie în sensul art. 9 și 14 din lege

Prin metodele obligate, participante sau mandatate ori autoritățile publice de punere în aplicare pot utiliza una sau mai multe dintre următoarele metode de calcul ale economiilor de energie:

- economii preconizate, prin referire la rezultatele îmbunătățirilor energetice anterioare monitorizate independent în instalații similare. Abordarea generică este denumită ex ante;
- economii contorizate, în care economiile din instalarea măsurii sau a pachetului de măsuri sunt stabilite prin înregistrarea reducerii propriu-zise a energiei utilizate, înănd seama de factori precum adiționalitatea, ocuparea, nivelurile de producție și condițiile meteorologice care pot afecta consumul. Abordarea generică este denumită ex post;
- economii de energie gradate, prin care sunt utilizate estimările tehnice. Această abordare poate fi utilizată doar în cazul în care determinarea unor date strict măsurate pentru o instalație specifică este dificilă sau mult prea costisitoare; de exemplu, înlocuirea unui compresor ori a unui motor electric cu o valoare nominală în kWh diferită de cea pentru care au fost măsurate informații independente privind economiile de energie, sau în cazul în care acestea se desfășoară pe baza metodologiilor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați ori acreditați care sunt independenți față de prin metodele obligate, participante sau mandatate implicate;
- economii de energie monitorizate, în care este stabilit răspunsul consumatorilor la recomandări, campanii de informare, etichetare sau sisteme de certificare ori contoare inteligente. Această abordare poate fi utilizată doar pentru economiile de energie rezultate din schimbările privind comportamentul consumatorilor. Aceasta nu poate fi utilizată pentru economii rezultate din introducerea unor măsuri concrete.

2. În stabilirea economiilor de energie pentru o măsură de eficiență energetică se aplică următoarele principii:

a) poate fi acordat credit doar pentru economiile care depășesc următoarele niveluri:

- standardele de performanță ale Uniunii privind emisiile pentru noile autoturisme și noile vehicule utilitare ușoare în urma punerii în aplicare a Regulamentului (CE) nr. 443/2009 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 aprilie 2009 de stabilire a standardelor de performanță privind emisiile pentru autoturismele noi, ca parte a abordării integrate a Comunității de a reduce emisiile de CO₂ generate de vehiculele ușoare și, respectiv, a Regulamentului (UE) nr. 510/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 mai 2011 de stabilire a unor standarde de performanță pentru vehiculele utilitare ușoare noi, ca parte a abordării integrate a Uniunii de reducere a emisiilor de CO₂ generate de vehiculele ușoare;

(ii) cerințele Uniunii privind eliminarea de pe piață a anumitor produse cu impact energetic în urma punerii în aplicare a măsurilor de punere în aplicare în temeiul Directivei 2009/125/CE; și

b) pentru a ține seama de variațiile climatice dintre regiuni, se pot ajusta economiile la o valoare standard sau se stabilesc diferite economii de energie în funcție de variațiile de

temperatur dintre regiuni;

- c) trebuie să se poată demonstra că activitățile prioritare obligate, participante sau mandatate sunt pertinente pentru realizarea economiilor de energie preconizate;
- d) economiile de energie dintr-o acțiune individuală pot fi revendicate doar de o parte;
- e) calcularea economiilor de energie înseamnă durata de viață a economiilor. Acest lucru poate fi obținut prin calcularea economiilor pe care fiecare acțiune individuală o va realiza între data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020. Alternativ, se poate adopta o altă metodă decât cea preconizată pentru a obține cel puțin aceeași cantitate totală de economii. Atunci când se utilizează alte metode, trebuie ca valoarea totală a economiilor de energie calculate pe baza acestor alte metode să nu depășească valoarea economiilor de energie care ar fi rezultat din calcul în momentul calculării economiilor pe care fiecare acțiune individuală va realiza între data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020. În primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică în conformitate cu anexa nr. 11 la lege, se descriu în detaliu celelalte metode pe care le-au folosit și ce dispoziții au fost aplicate pentru a asigura îndeplinirea prezentei cerințe obligatorii de calculare;
- f) sunt permise acțiunile prioritare obligate, participante sau mandatate, fie individual, fie împreună, care vizează o transformare de durată a produselor, echipamentelor sau a piețelor către un nivel superior de eficiență energetică; și
- g) în vederea promovării adoptării măsurilor în materie de eficiență energetică, trebuie respectate standardele de calitate pentru produse, servicii și aplicarea măsurilor. În cazul în care nu există astfel de standarde, autoritățile publice de punere în aplicare acționează împreună cu prioritățile obligate, participante sau mandatate pentru a le introduce.

3. În stabilirea economiilor de energie din măsuri de politică, se aplică următoarele principii:

- a) se acordă credit doar pentru economiile de energie din măsuri de impozitare care depășesc nivelurile minime de impozitare aplicabile combustibililor după cum prevede Directiva 2003/96/CE a Consiliului din 27 octombrie 2003 privind restructurarea cadrului comunitar de impozitare a produselor energetice și a electricității sau Directiva 2006/112/CE a Consiliului din 28 noiembrie 2006 privind sistemul comun al taxei pe valoarea adăugată;
- b) datele oficiale recente și reprezentative privind elasticitatea preurilor sunt utilizate pentru calcularea impactului; și
- c) economiile de energie din instrumentele însoțitoare de politică în materie de impozitare, inclusiv stimulentele fiscale sau plata către un fond, sunt contabilizate separat.

4. Notificarea metodologiei

Cu excepția cazului impozitelor, notificarea include detalii privind:

- a) prioritățile obligate, participante sau mandatate ori autoritățile publice de punere în aplicare;
- b) sectoarele-țintă;
- c) nivelul obiectivului de economisire a energiei sau al economiilor preconizate a fi realizate în întreaga perioadă și în perioadele intermediare;
- d) durata perioadei de obligație și a perioadelor intermediare;
- e) categoriile de măsuri eligibile;
- f) metodologia de calcul, inclusiv modalitățile de stabilire a aditivității și a pertinentei și metodologiile și standardele de referință care sunt folosite pentru estimările tehnice;
- g) durata de viață a măsurilor;
- h) abordarea aleasă pentru abordarea variabilelor climatice;
- i) standardele de calitate;
- j) protocoalele de monitorizare și de verificare și modul în care este asigurată independența acestora față de prioritățile obligate, participante sau mandatate;
- k) protocoalele de audit; și
- l) modul în care este luat în considerare necesitatea îndeplinirii cerințelor prevăzute la art. 8 alin. (1) din lege.

În cazul impozitelor, notificarea include detalii privind:

- a) sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili;
- b) autoritatea publică de punere în aplicare;
- c) economiile preconizate a fi realizate;
- d) durata măsurii de impozitare și perioadele intermediare; și
- e) metodologia de calcul, inclusiv elasticitatea preului utilizat.

Anexa 4

CRITERII MINIME

pentru auditurile energetice, inclusiv cele desfășurate

ca parte a sistemelor de gestionare a energiei

Auditurile energetice menționate la art. 9 din lege se bazează pe următoarele orientări:

- a) se bazează pe date operaționale actualizate, măsurate și trasabile privind consumul de energie și (pentru energia electrică) profilurile de sarcină;
- b) conțin o revizuire detaliată a profilului de consum de energie al clienților sau grupurilor de clienți, al operațiunilor sau instalațiilor industriale, inclusiv al transporturilor;
- c) se bazează, ori de câte ori este posibil, pe analiza costurilor ciclului de viață (LCCA) și nu pe perioadele simple de rambursare (SPP) pentru a lua în considerare economiile pe termen lung, valorile reziduale ale investițiilor pe termen lung și ratele de actualizare;
- d) sunt proporționale și suficient de reprezentative pentru a permite crearea unei imagini

fiabile a performanței energetice globale și identificarea fiabilă a celor mai semnificative oportunități de îmbunătățire.

Auditurile energetice permit calcule detaliate și validate pentru măsurile propuse, astfel încât să furnizeze informații clare cu privire la economiile potențiale.

Datele utilizate în auditurile energetice sunt stocabile în scopul analizei istorice și al urmăririi performanței.

Anexa 5

CERINȚE MINIME

pentru facturare și informațiile privind facturarea pe baza consumului real

1. Cerințe minime pentru facturare

1.1. Facturarea pe baza consumului real

Pentru a permite consumatorilor finali să își regleze propriul consum de energie, facturarea ar trebui să fie efectuată pe baza consumului real, cel puțin o dată pe an, iar informațiile privind facturarea ar trebui puse la dispoziție cel puțin trimestrial, la cerere ori în cazul în care consumatorii au optat pentru factura electronică, sau de două ori pe an în celelalte cazuri. Gazul folosit doar pentru gătit poate fi scutit de la aplicarea prezentei cerințe.

1.2. Informații minime incluse în factură

Următoarele informații, după caz, sunt puse la dispoziția consumatorilor finali, într-o formă clară și ușor de înțeles, prin intermediul factururilor, contractelor, tranzacțiilor și chitanțelor emise în statele de distribuție:

a) prețurile reale actuale și consumul real de energie;

b) comparații între consumul actual de energie al consumatorului final și consumul corespunzător aceleiași perioade a anului anterior, preferabil sub formă grafică;

c) informații de contact pentru organizațiile consumatorilor finali, agențiile pentru energie sau organisme similare, inclusiv adrese de site-uri internet de unde se pot obține informații privind măsurile disponibile de îmbunătățire a eficienței energetice, profiluri comparative ale utilizatorilor finali și specificații tehnice obiective privind echipamentele energetice. În plus, ori de câte ori este posibil și util, trebuie puse la dispoziția consumatorilor finali comparații cu un utilizator final mediu de energie normalizat sau etalonat, din aceeași categorie de consum, într-o formă clară și ușor de înțeles, prin intermediul sau semnalate în cadrul factururilor, contractelor, tranzacțiilor și chitanțelor emise în statele de distribuție.

1.3. Consiliere cu privire la eficiența energetică în cadrul factururilor și alte forme de retransmitere a informațiilor către consumatorii finali

În momentul trimiterii contractelor și a modificărilor aduse acestora, precum și în facturile trimise consumatorilor sau prin intermediul site-urilor internet care se adresează consumatorilor individuali, distribuitorii de energie, operatorii de sisteme de distribuție și furnizorii de energie informează clienții, într-o manieră cât mai clară și ușor de înțeles, cu privire la datele de contact privind centrele independente de consiliere a consumatorilor, agențiile energetice sau alte instituții similare, inclusiv adresele de internet ale acestora, unde consumatorii pot obține consiliere cu privire la măsurile disponibile în materie de eficiență energetică, profilurile de referință privind consumul individual de energie și alte specificații tehnice ale aparatelor energetice care pot contribui la reducerea consumului energetic al aparatelor.

Anexa 6

Potențialul eficienței energetice în ceea ce privește

serviciile de încălzire și răcire

1. Evaluarea cuprinzătoare a potențialelor naționale de încălzire și răcire menționate la art. 14 alin. (1) din lege include:

a) o descriere a cererii de încălzire și răcire;

b) o prognoză privind modul în care această cerere se va modifica în următorii 10 ani, luându-se în considerare în special evoluția cererii de încălzire și răcire a clădirilor și diferiților sectoare industriale;

c) o hartă a teritoriului național, în care sunt identificate, protejând totodată informațiile comerciale sensibile:

(i) punctele cu cerere de încălzire și răcire, inclusiv:

- municipalitățile și conurbările cu un raport al suprafețelor de cel puțin 0,3; și

- zonele industriale cu un consum anual total pentru încălzire și răcire de peste 20 GWh;

(ii) infrastructura existentă și planificată de termoficare și răcire centralizată;

(iii) punctele potențiale cu surse de încălzire și răcire, inclusiv:

- instalațiile de producere a energiei electrice cu o producție energetică anuală totală de peste 20 GWh;

- instalațiile de incinerare a deșeurilor; și

- instalațiile de cogenerare existente și planificate, care utilizează tehnologiile de cogenerare prevăzute în hotărârile a Guvernului și instalațiile de termoficare;

d) identificarea cererii de încălzire și răcire care poate fi satisfăcută prin cogenerare de înaltă eficiență, inclusiv prin microcogenerare rezidențială, și prin intermediul rețelei de termoficare și răcire centralizate;

e) identificarea potențialului de cogenerare suplimentară de înaltă eficiență, inclusiv în urma reabilitării instalațiilor industriale și de producere existente și a construirii de noi

astfel de instalării sau a altor facilități care produc căldură reziduală ;

f) identificarea potențialului de eficiență energetică al infrastructurii de termoficare și răcire centralizată ;

g) strategii, politici și măsuri care ar putea să fie adoptate până în anii 2020 și 2030 cu scopul de a se realiza potențialul menționat la lit. e) și de a se îndeplini cererea de la lit. d), inclusiv, după caz, propuneri pentru:

(i) creșterea ponderii cogenerării în ceea ce privește sistemele de încălzire și răcire și producția de energie electrică ;

(ii) dezvoltarea infrastructurii de termoficare și răcire centralizată eficient pentru a se permite dezvoltarea cogenerării de înaltă eficiență și utilizarea serviciilor de încălzire și răcire rezultate din căldura reziduală și sursele regenerabile de energie;

(iii) încurajarea noilor instalații termoelectrice și a instalațiilor industriale care produc căldură reziduală să fie amplasate în situri unde se recuperează cantitatea maximă de căldură reziduală disponibilă pentru a se îndeplini cererea existentă sau preconizată de încălzire și răcire;

(iv) încurajarea noilor zone rezidențiale sau a noilor instalații industriale care consumă căldură în cadrul proceselor de producție să fie amplasate acolo unde este disponibilă căldură reziduală , astfel cum prevede evaluarea cuprinzătoare, să poată contribui la realizarea cererii de încălzire și răcire. Aceasta ar putea include propuneri care sprijină concentrarea unui număr de instalații individuale în același amplasament în vederea asigurării unei corespondențe optime între cererea și oferta de servicii de încălzire și răcire;

(v) încurajarea instalațiilor termoelectrice, instalațiilor industriale care produc căldură reziduală , instalațiilor de incinerare a deșeurilor și a altor instalații de transformare a deșeurilor în energie să fie conectate la rețeaua locală de termoficare sau răcire centralizată ;

(vi) încurajarea zonelor rezidențiale și instalațiilor industriale care consumă căldură în procesele de producție să fie conectate la rețeaua locală de termoficare sau răcire centralizată ;

h) ponderea cogenerării de înaltă eficiență și a potențialului stabilit, precum și a progresului înregistrat în temeiul Directivei 2004/8/CE;

i) o estimare a energiei primare care urmează să fie economisită ;

j) o estimare a măsurilor de susținere publică pentru serviciile de încălzire și răcire, dacă acestea există , cu menținerea bugetului anual și identificarea potențialului element de sprijin. Aceasta nu aduce atingere unei notificări separate a sistemelor de sprijin public pentru evaluarea ajutoarelor de stat.

2. În mod corespunzător, evaluarea cuprinzătoare poate fi alcătuită dintr-un ansamblu de planuri și strategii regionale sau locale.

Anexa 7

ANALIZA COSTURI-BENEFICIILOR

Partea 1 Principiile generale ale analizei costuri-beneficii

Obiectivul pregătirii analizelor costuri-beneficii - în raport cu măsurile de promovare a eficienței energetice în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire prevăzute la art. 14 alin. (3) din lege - este de a oferi un temei decizional pentru prioritizarea calificată a resurselor limitate la nivelul societății.

Analiza costuri-beneficii poate acoperi o evaluare a unui proiect sau evaluarea unui grup de proiecte pentru o evaluare locală , regională ori națională mai largă în scopul stabilirii opțiunii de încălzire sau răcire celei mai eficiente din punct de vedere al costurilor și beneficelor pentru o zonă geografică dată , în scopul planificării energiei termice.

Analizele costuri-beneficii în temeiul art. 14 alin. (3) din lege includ o analiză economică acoperind factorii socioeconomiști și de mediu.

Analizele costuri-beneficii includ următoarele etape și considerente:

a) Instituirea unei limite de sistem și a unei limite geografice

Sfera analizelor costuri-beneficii respective determină sistemul energetic relevant. Limita geografică acoperă o zonă geografică corespunzătoare bine definită , de exemplu, o regiune dată sau o zonă metropolitană , pentru a evita selectarea unor soluții care să nu fie optime, pe baza examinării fiecărui proiect în parte.

b) Abordarea integrată pentru opțiunile de cerere și ofertă

Analiza costuri-beneficii înseamnă de toate resursele de aprovizionare relevante din sistem și de limita geografică , folosind datele disponibile, inclusiv căldura reziduală din producerea energiei electrice și instalațiile industriale și energia din surse regenerabile, și de caracteristicile și tendințele cererii de încălzire și răcire.

c) Constituirea unui scenariu de referință

Scopul scenariului de referință este de a servi drept punct de referință față de care sunt evaluate scenariile alternative.

d) Identificarea scenariilor alternative

Toate alternativele relevante pentru scenariul de referință sunt luate în considerare.

Scenariile care nu sunt fezabile din motive tehnice, financiare, de reglementare națională sau din cauza constrângerilor de timp pot fi excluse într-o etapă timpurie a analizei costuri-beneficii în cazul în care acest lucru se justifică pe baza unor considerente documentate cu grijă , explicit și temeinic.

Numai opțiunile de cogenerare de înalt eficiență, de termoficare și centrale centralizate eficiente sau de furnizare de încălzire și de centrale individuale eficiente ar trebui luate în considerare în analiza costuri-beneficii ca scenarii alternative față de scenariul de referință.

e) Metoda de calcul al surplusului de costuri-beneficii

(i) Costurile și beneficiile totale pe termen lung ale opțiunilor privind furnizarea de încălzire sau centrale sunt evaluate și comparate.

(ii) Criteriul de evaluare este criteriul valorii nete actualizate (VNA).

(iii) Orizontul de timp este ales în așa fel încât să fie incluse toate costurile și beneficiile relevante ale scenariilor. De exemplu, un orizont de timp adecvat ar putea fi de 25 de ani pentru o centrală electrică pe bază de gaz, de 30 de ani pentru un sistem de termoficare sau de 20 de ani pentru echipamentele de încălzire de tipul cazanelor.

f) Calculul și prognoza preurilor și alte ipoteze pentru analiza economică

(i) Se formulează ipoteze, în scopul analizelor costuri-beneficii, cu privire la preurile factorilor majori de intrare și de ieșire și rata de actualizare.

(ii) Rata de actualizare utilizată în analiza economică pentru calculul valorii nete actualizate se alege în conformitate cu orientările europene sau naționale.*1)

*1) Rata națională de actualizare aleasă în scopul analizei economice ar trebui să însoțească datele furnizate de Banca Centrală Europeană.

(iii) Se folosesc prognozele naționale, europene sau internaționale pentru evoluția preurilor la energie dacă acestea corespund contextului național și/sau regional/local propriu.

(iv) Preurile utilizate în analiza economică reflectă costurile și beneficiile socio-economice reale și ar trebui să includă costurile externe, cum ar fi efectele de mediu și cele asupra sănătății, în măsura posibilului, de exemplu atunci când există un pre de piață sau când este deja inclus în reglementările europene ori naționale.

g) Analiza economică: inventarul efectelor

Analizele economice iau în considerare toate efectele economice relevante.

În scenariile analizate, se pot evalua și lua în considerare, în procesul decizional, economiile de energie și de costuri generate de flexibilitatea sporită a furnizării energiei și de optimizare mai aproape de optima rețelelor electrice, inclusiv costurile evitate și economiile evitate prin reducerea investiției în infrastructură.

Costurile și beneficiile luate în considerare includ cel puțin următoarele:

(i) Beneficiile

- Valoarea produselor livrate consumatorului (energie termică și electrică)

- Beneficii externe, cum ar fi beneficii de mediu și de sănătate, în măsura posibilului

(ii) Costurile

- Costurile de capital ale centralelor și echipamentelor

- Costurile de capital ale rețelelor asociate de energie

- Costurile de operare variabile și fixe

- Costurile de energie

- Costurile de mediu și de sănătate, în măsura posibilului

h) Analiza sensibilității

Analiza sensibilității este inclusă pentru a evalua costurile și beneficiile unui proiect sau grup de proiecte pe baza unor preuri diferite la energie, rate de actualizare și a altor factori variabili cu impact semnificativ asupra rezultatului calculelor.

Autoritățile publice locale, sub coordonarea administrației publice centrale, trebuie să realizeze analiza economică și financiară. Acestea furnizează metodologiile detaliate și ipotezele în conformitate cu prezenta anexă și stabilesc și fac publice procedurile pentru analiza economică.

Partea a 2-a Principii în sensul art. 14 alin. (6) și (10) din lege

Analizele costuri-beneficii oferă informații în scopul realizării măsurilor menționate la art. 14 alin. (6) și (10) din lege:

În cazul în care se planifică o instalație care produce exclusiv energie electrică sau o instalație de recuperare de căldură, se realizează o comparație între instalațiile planificate ori reabilitarea planificată și o instalație echivalentă care produce aceeași cantitate de energie electrică sau de căldură de proces, dar care recuperează căldura reziduală și furnizează căldură prin cogenerare de înaltă eficiență și/sau rețele de termoficare și centrale centralizate.

În cadrul unei limite geografice date, evaluarea ia în considerare instalația planificată, precum și eventualele puncte de cerere de energie termică existente sau potențiale corespunzătoare care ar putea fi alimentate prin aceasta, înănd seama de posibilitățile naționale (de exemplu, fezabilitatea tehnică și distanța).

Limita de sistem se stabilește astfel încât să includă instalația planificată și sarcinile termice, cum ar fi clădirea/clădirile și procesul industrial. În cadrul acestei limite de sistem, costul total de furnizare a căldurii și energiei se determină pentru ambele cazuri și apoi se compară.

Sarcinile termice includ sarcinile termice existente, precum o instalație industrială sau un sistem de termoficare și, de asemenea, în zonele urbane, sarcina termică și costurile care ar exista dacă unui grup de clădiri sau unei părți a unui oraș și s-ar furniza și/sau ar fi conectat la o nouă rețea de termoficare.

Analiza costuri-beneficii se bazează pe o descriere a instalației planificate și a instalației/instalațiilor de comparație, cu referire la capacitatea electrică și termică, după caz, tipul de combustibil, utilizarea planificată și numărul de ore de operare anuale planificate, amplasarea și cererea de energie electrică și termică.

În scopul comparației, sunt luate în considerare cererea de energie termică și tipurile de încălzire și circule utilizate de punctele cu cerere de energie termică din vecinătate.

Comparația acoperă costurile aferente infrastructurii pentru instalația planificată și pentru cea cu care se face comparația.

Analizele costuri-beneficii în scopul art. 14 alin. (6) din lege includ o analiză economică, ce vizează o analiză financiară, care reflectă tranzacțiile reale de fluxuri de lichiditate din investiția în instalații individuale și din funcționarea acestora.

Proiectele cu rezultate pozitive în ceea ce privește costurile și beneficiile sunt acelea în care suma beneficiilor actualizate în cadrul analizei economice și financiare depășește suma costurilor actualizate (surplus costuri-beneficii).

Se stabilesc principii directoare privind metodologia, ipotezele și orizontul de timp pentru analiza economică.

Pot fi solicitate întreprinderilor responsabile de funcționarea instalațiilor de producere a energiei electrice și termice, întreprinderilor industriale, operatorilor rețelelor de termoficare și circule centralizate sau altor părți influențate de limita de sistem definită și de limita geografică, să contribuie cu date pentru utilizarea în evaluarea costurilor și beneficiilor unei instalații individuale.

Anexa 8

CRITERII DE EFICIENȚĂ ENERGETICĂ

pentru reglementarea rețelelor energetice și pentru tarifele de rețea electrică

1. Tarifele de rețea trebuie să reflecte costurile economiilor de costuri în rețele rezultate în urma măsurilor de gestionare a cererii și a răspunsului la cerere, precum și a producerii distribuite, inclusiv economiile rezultate în urma scinderii prețurilor de livrare sau a investițiilor în rețea și a unei exploatare mai eficiente a rețelei.

2. Reglementările privind rețelele și tarifele nu împiedică operatorii de rețea sau furnizorii de energie să pună la dispoziție servicii de sistem pentru măsurile de gestionare a răspunsului la cerere, gestionarea cererii și producerea distribuită privind piețele organizate de energie electrică, în special:

a) trecerea sarcinii din perioadele de vârf în cele mai puțin aglomerate de către consumatorii finali, luându-se în considerare disponibilitatea energiei din surse regenerabile de energie, energia din cogenerare și producerea distribuită;

b) economiile de energie din răspunsul la cerere al consumatorilor distribuiți de către agregatorii energetici;

c) reducerea cererii din măsurile de eficiență energetică adoptate de către furnizorii de servicii energetice, inclusiv companiile de furnizare a serviciilor energetice;

d) conectarea și repartizarea surselor de producere la tensiuni mai scăzute;

e) conectarea surselor de producere dintr-o locație mai apropiată la consum; și

f) stocarea energiei.

În sensul prezentei dispoziții, termenul "piețele organizate de energie electrică" include piețele nereglementate și schimburile de energie electrică pentru comercializarea energiei, capacități, compensațiilor și serviciilor de sprijin în toate intervalele de timp, inclusiv piețele la termen, piețele pentru ziua următoare și piețele din aceeași zi.

3. Tarifele de rețea sau de vânzare cu amănuntul pot susține prețuri dinamice pentru măsurile de gestionare a răspunsului la cerere adoptate de către consumatorii finali, precum:

a) tarifele corespunzătoare duratei de utilizare;

b) prețurile din momentele esențiale;

c) prețurile în timp real; și

d) reducerile de preț pentru perioadele de vârf.

Anexa 9

CERINȚE DE EFICIENȚĂ ENERGETICĂ

pentru operatorii sistemelor de transport și operatorii sistemelor de distribuție

Operatorii sistemelor de transport și operatorii sistemelor de distribuție trebuie:

a) să stabilească și să facă publice normele standard referitoare la suportarea și partajarea costurilor adaptărilor tehnice, cum ar fi conectările la rețea și consolidările rețelei, exploatarea mai eficientă a rețelei și normele privind punerea în aplicare nediscriminatorie a codurilor de rețea, care sunt necesare pentru integrarea noilor producători de energie rezultat din cogenerarea de înaltă eficiență în cadrul rețelei interconectate;

b) să pună la dispoziția noilor producători de energie electrică rezultat din cogenerarea de înaltă eficiență care doresc să se conecteze la sistem informațiile cuprinzătoare și necesare solicitate de către aceștia, inclusiv:

(i) o estimare cuprinzătoare și detaliată a costurilor asociate cu conectarea;

(ii) un calendar rezonabil și precis pentru primirea și prelucrarea cererii în ceea ce privește conectarea la rețea;

(iii) un calendar indicativ rezonabil pentru orice propunere de conectare la rețea. Procesul global pentru conectarea la rețea nu ar trebui să dureze mai mult de 24 de luni, înănd seama

de ceea ce este realizabil în mod rezonabil și nediscriminatoriu;

c) să furnizeze proceduri standard și simplificate în ceea ce privește conectarea producătorilor distribuitori de energie electrică produs prin cogenerare de înaltă eficiență cu scopul de a facilita conectarea acestora la rețea.

Normele standard prevăzute la lit. a) se bazează pe criterii obiective, transparente și nediscriminatorii, înându-se seama în special de costurile și beneficiile asociate cu conectarea producătorilor respectivi la rețea. Aceste norme pot prevedea diferite tipuri de conectare la rețea.

Anexa 10

LISTA MINIM

de elemente care trebuie incluse în contractele sau în caietele de sarcini asociate privind performanța energetică încheiate cu sectorul public

- Lista clară și transparentă a măsurilor privind eficiența energetică care urmează să fie puse în aplicare sau a rezultatelor în materie de eficiență care urmează să fie obținute
- Economii garantate care urmează să fie realizate prin punerea în aplicare a măsurilor contractului
- Durata și etapele de referință ale contractului, termenii și perioada de preaviz
- Lista clară și transparentă a obligațiilor fiecărei părți contractante
- Data/datele de referință care stabilește/stabilesc economiile realizate
- Lista clară și transparentă a etapelor care urmează să fie efectuate pentru a se pune în aplicare măsura sau pachetul de măsuri și, acolo unde este relevant, costurile asociate
- Obligația de îndeplinire în totalitate a măsurilor prevăzute în contract și de documentare a tuturor schimbărilor efectuate pe parcursul proiectului
- Reglementările care specifică includerea cerințelor echivalente în orice subcontractare ceteris paribus
- Afișarea clară și transparentă a implicațiilor financiare ale proiectului și distribuirea contribuției fiecărei părți la economiile monetare realizate, și anume, remunerarea furnizorilor de servicii
- Dispoziții clare și transparente privind măsurarea și verificarea economiilor garantate obținute, verificările și garanțiile privind calitatea
- Dispoziții care clarifică procedura de abordare a condițiilor de modificare a cadrului care afectează conținutul și rezultatele contractului, și anume, modificarea prețurilor la energie, intensitatea utilizării unei instalații
- Informații detaliate privind obligațiile fiecărei părți contractante și despre sancțiunile în caz de încălcare

Anexa 11

CADRUL GENERAL PENTRU RAPORTARE

Partea 1 Cadrul general pentru rapoartele anuale

Rapoartele anuale constituie baza pentru monitorizarea progresului spre obiectivele naționale pentru anul 2020 și includ următoarele informații minime:

a) o estimare a următorilor indicatori pentru anul care precede ultimul an încheiat [anul X*1 - 2]:

*1) X - anul curent.

- (i) consumul de energie primară ;
- (ii) consumul energetic final total;
- (iii) consumul energetic final în sectorul
 - industriei;
 - transporturilor (împărțite între transportul de persoane și de mărfuri, dacă sunt disponibile);
 - gospodăriilor;
 - serviciilor;
- (iv) valoarea adăugată brută în sectorul
 - industriei;
 - serviciilor;
- (v) venitul total disponibil al gospodăriilor;
- (vi) produsul intern brut (PIB);
- (vii) producerea energiei electrice pe baza producerii de energie termică ;
- (viii) producerea energiei electrice pe baza producerii combinate de energie electrică și energie termică ;
- (ix) producerea caldurii pe baza producerii de energie termică ;
- (x) producerea caldurii pe baza centralelor de producere combinate a energiei electrice și a energiei termice, inclusiv caldura reziduală industrială ;
- (xi) consumul de combustibil pentru producerea energiei termice;
- (xii) cîmătorii-kilometri (pkm), dacă este disponibil ;
- (xiii) tone-kilometri (tkm), dacă este disponibil ;
- (xiv) transport-kilometri combinat (pkm + tkm), în cazul în care (x) și (xi) nu sunt disponibile;

(xv) popula ie.

În sectoarele în care consumul energetic r mâne stabil sau indic o anumit creștere, se analizeaz cauzele și se atașeaz evaluarea la estim ri.

Cel de-al doilea raport și urm toarele includ și lit. b)-e):

b) actualiz ri ale principalelor m suri legislative și f r caracter legislativ puse în aplicare în anul precedent care contribuie la îndeplinirea obiectivelor na ionale generale în materie de eficien energetic pentru 2020;

c) suprafa a total a cl dirilor cu o suprafa total util de peste 500 m² și de la 9 iulie 2015 de peste 250 m², de inute și ocupate de c tre administra ia central , care, la data de 1 ianuarie a anului în care trebuie prezentat raportul, nu au respectat cerin ele privind performan a energetic men ionate la art. 6 alin. (3) din lege;

d) suprafa a total a cl dirilor înc lzite și/sau r cite de inute și ocupate de administra ia central a unui stat membru, care a fost renovat în anul anterior men ionat la art. 6 alin.

(1) din lege, sau cantitatea de economii de energie în cl dirile eligibile de inute și ocupate de c tre administra ia central , astfel cum este men ionat la art. 6 alin. (11) din lege;

e) economiile de energie ob inute prin intermediul schemelor na ionale de obliga ii în materie de eficien energetic sau m surile alternative adoptate.

Primul raport trebuie s includ , de asemenea, obiectivul na ional men ionat la art. 1 alin. (3) din lege.

În rapoartele anuale se pot include, de asemenea, obiective na ionale suplimentare. Acestea pot viza în special indicatorii statistici enumera i la lit. a) din prezenta parte sau o combina ie a acestora, cum ar fi intensitatea energetic primar ori final sau intensit ile energetice sectoriale.

Partea a 2-a Cadrul general al planurilor na ionale de ac iune pentru eficien energetic

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic trebuie s furnizeze un cadru pentru dezvoltarea strategiilor na ionale de eficien energetic .

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic acoper m surile semnificative de îmbun t ire a eficien ei energetice și economiile de energie preconizate/înregistrate, inclusiv cele privind aprovizionarea, transportul și distribu ia de energie, precum și eficien a energetic la utilizatorii finali. Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic includ urm toarele informa ii minime:

1. Obiective și strategii

- Obiectivul indicativ na ional de eficien energetic pentru 2020, solicitat în temeiul art. 1 alin. (3) din lege;

- Obiectivul indicativ na ional privind economiile de energie, prev zut la art. 4 alin. (1) din Directiva 2006/32/CE;

- Alte obiective existente în materie de eficien energetic care vizeaz întreaga economie sau sectoare specifice.

2. M suri și economii de energie

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic furnizeaz informa ii referitoare la m surile adoptate sau care urmeaz s fie adoptate în vederea punerii în aplicare a principalelor elemente ale prezentei legi și la economiile care au leg tur cu acestea.

a) Economii de energie primar

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic enumer m surile și ac iunile semnificative adoptate în vederea economisirii energiei primare în toate sectoarele economiei. Se furnizeaz estim rile privind m surile sau pachetele de m suri/ac iuni privind economiile preconizate pentru 2020 și economiile realizate pân la momentul redact rii raportului.

Dup caz, ar trebui furnizate informa ii privind alte impacturi/beneficii ale m surilor (reducerea emisiilor de gaze cu efect de ser , îmbun t irea calit ii aerului, crearea de locuri de munc etc.) și bugetul pentru punerea în aplicare.

b) Economii de energie final

Primul și cel de-al doilea plan na ional de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ rezultatele referitoare la îndeplinirea obiectivului privind economiile de energie final prev zut la art. 4 alin. (1) și (2) din Directiva 2006/32/CE. În cazul în care nu este posibil calcularea/estimarea economiilor pentru fiecare m sur în parte, trebuie precizat reducerea consumului de energie la nivel de sector pe baza (combin rii) m surilor.

De asemenea, primul și cel de-al doilea plan na ional de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ metodologia de m surare și/sau de calcul necesar pentru calcularea economiilor de energie. Dacă se aplic "metodologia recomandat "*1), planul na ional de ac iune pentru eficien energetic ar trebui s fac trimiteri la aceasta.

*1) Recomand ri privind metodele de m surare și verificare din cadrul Directivei 2006/32/CE privind eficien a energetic la utilizatorii finali și serviciile energetice.

3. Informa ii specifice referitoare la prezenta lege

3.1. Organisme publice (art. 6 din lege)

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ lista organismelor publice care au elaborat un plan de eficien energetic în conformitate cu art. 6 alin. (14) din lege.

3.2. Obliga ii în materie de eficien energetic (art. 8 din lege)

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ coeficien ii na ionali selecta i în conformitate cu anexa nr. 2 la lege.

Primul plan na ional de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ o scurt descriere a schemei na ionale sau m surile alternative adoptate.

3.3. Audituri energetice și sisteme de gestionare (art. 9 din lege)

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic cuprind:

- a) num rul de audituri energetice desf șurate în perioada anterioar ;
- b) num rul de audituri energetice desf șurate în întreprinderile mari în perioada anterioar ;
- c) num rul de întreprinderi mari din teritoriul lor, cu indicarea num rului de întreprinderi pentru care se aplic art. 9 din lege.

3.4. Promovarea serviciilor eficiente de înc lzire și r cire (art. 14 din lege)

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic includ o evaluare a progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare a evalu rii cuprinz toare prev zute la art. 14 alin. (1) din lege.

3.5. Transportul și distribu ia energiei (art. 15 din lege)

Primul plan na ional de ac iune pentru eficien energetic și rapoartele ulterioare care trebuie întocmite la fiecare 10 ani trebuie s includ evalu rile f cute, m surile și investi iile identificate pentru a utiliza poten ialul de eficien energetic al infrastructurii de gaze naturale și energie electric men ionat la art. 15 alin. (4) din lege.

3.6. Ca parte a planurilor na ionale de ac iune pentru eficien energetic , se raporteaz m surile întreprinse pentru a permite și a dezvolta r spunsul la cerere, astfel cum figureaz la art. 15 din lege.

3.7. Disponibilitatea sistemelor de calificare, acreditare și certificare

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ informa ii referitoare la sistemele de calificare, de acreditare și de certificare disponibile sau la sistemele echivalente de calificare pentru furnizorii de servicii energetice, auditurile energetice și m surile de îmbun t ire a eficien ei energetice.

3.8. Servicii energetice (art. 17 din lege)

Planurile na ionale de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ un link c tre site-ul unde poate fi accesat lista sau interfa a furnizorilor de servicii energetice men ionate la art. 17 alin. (1) lit. c) din lege.

3.9. Alte m suri de promovare a eficien ei energetice [art. 19 alin. (5) din lege]

Primul plan na ional de ac iune pentru eficien energetic trebuie s includ o list a m surilor prev zute la art. 19 alin. (5) din lege.
