

TABEL COMPARATIV

Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările

Proiect de LEGE pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică

Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările		Proiect de LEGE pentru modificarea și completarea Legii nr. 121/2014 privind eficiența energetică	
1	2	3	4
Art./ Alin.	Prevederi	Art./ Alin.	Prevederi
		Art. I	Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 574 din 1 august 2014, se modifică și se completează după cum urmează:
		Art. I Pct. 1	<p>1. La articolul 1, după alineatul (3) se introduc două noi alineate, alin. (4) și (5), cu următorul cuprins:</p> <p><i>”(4) Contribuția orientativă națională privind eficiența energetică pentru anul 2030 este stabilită în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1076/04.10.2021 pentru aprobarea Planului național integrat în domeniul energiei și schimbărilor climatice 2021-2030.</i></p> <p><i>(5) În înțelesul prezentei legi, termenii și expresiile de mai jos se definesc după cum urmează:</i></p> <p><i>a) economicitate - minimizarea costului resurselor alocate pentru atingerea rezultatelor estimate ale unei activități, cu menținerea calității corespunzătoare a acestor rezultate;</i></p> <p><i>b) eficacitate - gradul de îndeplinire a obiectivelor programate pentru fiecare dintre activități și raportul</i></p>

			<p><i>dintre efectul proiectat și rezultatul efectiv al activității respective;</i></p> <p><i>c) eficiența – maximizarea rezultatelor unei activități în relație cu resursele utilizate.”</i></p>
Art. 4 Pct. 11,	16. economie de energie - cantitatea de energie economisită determinată prin măsurarea și/sau estimarea consumului înainte și după punerea în aplicare a oricărui tip de măsuri, inclusiv a unei măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, asigurând în același timp normalizarea condițiilor externe care afectează consumul de energie;	Art. I Pct. 2	La articolul 4, punctul 16 se modifică și va avea următorul cuprins: „16. economie de energie - cantitatea de energie economisită determinată prin măsurarea și/sau estimarea consumului înainte și după punerea în aplicare a unei măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice, asigurând în același timp normalizarea condițiilor externe care afectează consumul de energie;
Art. 5	<p>Renovarea clădirilor</p> <p>(1) Pentru mobilizarea investițiilor în renovarea clădirilor rezidențiale și comerciale, atât publice cât și private, existente la nivel național, se elaborează o strategie pe termen lung, denumită în continuare strategie. Strategia vizează, în principal, creșterea performanței energetice a clădirilor și cuprinde:</p> <p>a) prezentarea de ansamblu a fondului imobiliar existent la nivel național, bazată, după caz, pe eșantioane statistice;</p> <p>b) identificarea soluțiilor de renovare eficiente din punct de vedere al costurilor și relevante pentru tipul de clădiri și zona climatică;</p> <p>c) politici și măsuri eficiente din punct de vedere al costurilor pentru stimularea renovării complexe a clădirilor, inclusiv a renovărilor complexe efectuate în etape;</p> <p>d) o perspectivă previzională, în vederea orientării deciziilor de investiții ale diferitelor persoane, ale</p>	Art. I Pct. 3	Articolul 5 se abrogă.

	<p>operatorilor economici din construcții și ale instituțiilor financiare;</p> <p>e) o estimare bazată pe date concrete a economiilor de energie preconizate și a altor beneficii.</p> <p>(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.</p> <p>(3) Strategia prevăzută la alin. (1) se elaborează de autoritatea competentă pe baza datelor și informațiilor cuprinse, după caz, în studii, cercetări, documentări, 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, documentări, 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.</p>		
<p>Art. 6 alin. (1)</p>	<p>(1) În limita bugetelor anuale, 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute 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.</p>	<p>Art. I Pct. 4</p>	<p>La articolul 6, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(1) Anual, 3% din suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior, deținute și ocupate de administrația publică centrală, se renovează pentru a îndeplini cel puțin cerințele minime de performanță energetică prevăzute în capitolul IV "Cerințele de performanță energetică a clădirilor" din Legea nr. 372/2005 privind performanța energetică a clădirilor, republicată, cu modificările și completările ulterioare.</p>

			-
		Art. I Pct. 5	<p>2. Articolul 8 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>”Art. 8. -</p> <p><i>(1) În vederea realizării de economii de energie în rândul consumatorilor, în perioada 1 ianuarie 2014-31 decembrie 2020 se adoptă măsuri de politică 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.</i></p> <p><i>(1[^]1) În vederea realizării de noi economii de energie, în perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030 se adoptă măsuri de politică de eficiență energetică al căror obiectiv este obținerea unor economii, de 0,8% pe an din consumul anual de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019.</i></p> <p><i>(1[^]2) Cantitatea calculată de economii noi anuale se poate eșalona, cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la 31 decembrie 2030.</i></p> <p><i>(1[^]3) Economii noi de energie rezultate în urma aplicării măsurilor de politică de eficiență energetică, pentru anii 2021-2030, sunt stabilite în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice.</i></p> <p><i>(1[^]4) Autoritățile competente pot lua în calcul economiile de energie care rezultă în urma măsurilor de politică de</i></p>

		<p><i>eficiență energetică, indiferent dacă au fost introduse până la 31 decembrie 2020 sau după această dată, cu condiția ca măsurile respective să conducă la noi acțiuni individuale care să fie întreprinse după 31 decembrie 2020.</i></p> <p><i>(1⁵) Autoritățile competente vor crea cadrul necesar realizării de noi economii anuale, pe perioade de câte zece ani după 2030, cu excepția cazului în care revizuirile efectuate de Comisie până în 2027 și la fiecare 10 ani după acest an concluzionează că nu este necesară îndeplinirea obiectivelor pe termen lung ale Uniunii privind energia și clima pentru anul 2050.</i></p> <p><i>(1⁶) Autoritățile competente decid modul în care eșalonează cantitatea calculată de economii noi pe perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, cu condiția ca economiile obligatorii cumulate totale de energie la nivelul utilizării finale să fi fost realizate până la sfârșitul fiecărei perioade de obligații.</i></p> <p><i>(2) Vânzările de energie, ca volum, utilizate în transport, pot fi excluse parțial sau integral din calculul prevăzut la <u>alin. (1)</u>.</i></p> <p><i>(3) Măsurile de politică energetică se referă, în principal, la:</i></p> <p><i>a) realizare de audituri energetice independente;</i></p> <p><i>b) formare de auditori energetici;</i></p> <p><i>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;</i></p>
--	--	---

		<p><i>d) standarde și norme care urmăresc îmbunătățirea eficienței energetice a produselor și a serviciilor, inclusiv a clădirilor și a vehiculelor;</i></p> <p><i>e) sisteme de etichetare energetică;</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>g) susținerea dezvoltării societăților de servicii energetice de tip ESCO;</i></p> <p><i>h) constituirea unui fond specializat pentru investiții în eficiență energetică;</i></p> <p><i>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; ariile potențiale de finanțare includ măsurile 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.</i></p> <p><i>(4) Măsurile prevăzute la <u>alin. (3)</u> se implementează prin programe naționale de eficiență energetică și trebuie să îndeplinească următoarele criterii:</i></p> <p><i>a) economiile de energie sunt determinate într-un mod transparent;</i></p>
--	--	---

		<p><i>b) economiile de energie se exprimă în funcție de consumul de energie primară, conform anexei nr. 2.</i></p> <p><i>(4¹) Măsurile prevăzute la <u>alin. (3)</u> se implementează prin programe naționale de eficiență energetică și cuprind următoarele:</i></p> <p><i>a) perioade intermediare de evaluare, respectiv 31 decembrie 2016 și 31 decembrie 2018, pentru atingerea obiectivului prevăzut la <u>alin. (1)</u>;</i></p> <p><i>b) responsabilitățile fiecărei părți mandatate, părți participante sau autorități publice, după caz, în funcție de relevanța acestora se regăsesc în cadrul programelor naționale de eficiență energetică, precum și al celor sectoriale;</i></p> <p><i>c) calculele economiilor de energie, utilizând metodele și principiile prevăzute în anexa nr. 3 <u>pct. 1 și 2</u>;</i></p> <p><i>d) un raport anual privind economiile de energie realizate, cu excepția cazului în care acest lucru nu este posibil, întocmit de părțile participante, iar respectivul raport este pus la dispoziția publicului;</i></p> <p><i>e) monitorizarea realizată de către Ministerul Energiei prin Direcția eficiență energetică, conform prevederilor art. 3 <u>alin. (2)</u>, și propunerea de măsuri adecvate, în situația în care constată că nu sunt înregistrate progrese în creșterea eficienței energetice la nivel național;</i></p> <p><i>f) un sistem de control care include și verificarea independentă a unei părți semnificative din punct de vedere statistic la nivelul fiecărei părți participante, părți mandatate sau autorități publice.</i></p>
--	--	---

		<p><i>(4²) Reglementările și acordurile voluntare prevăzute la alin. (3) lit. f) respectă prevederile alin. (4), (4¹) și (8).</i></p> <p><i>(4³) Măsurile de politică menționate la alin. (3) lit. a) - e) și g) - i) respectă prevederile alin. (4), alin. (4¹) lit. a), b), d), f) și alin. (8).</i></p> <p><i>(5) Cantitatea de economii de energie necesară sau care urmează a fi obținută prin măsura de politică energetică este exprimată în consum de energie primară sau finală, iar economiile de energie sunt calculate utilizând metodele și principiile cuprinse în anexa nr. 3.</i></p> <p><i>(5¹) Cu condiția îndeplinirii cel puțin a obligației privind economiile cumulate de energie la nivelul utilizării finale prevăzută la alin. (1¹), autoritățile competente pot calcula cantitatea obligatorie de economii de energie printr-unul sau mai multe dintre următoarele mijloace:</i></p> <p><i>a) aplicarea unei rate anuale a economiilor privind vânzările de energie către clienții finali sau privind consumul de energie finală, ca medie pe perioada de trei ani imediat anterioară datei de 1 ianuarie 2019;</i></p> <p><i>b) excluderea parțială sau totală din scenariul de referință pentru calcularea energiei utilizate în transporturi;</i></p> <p><i>c) utilizarea oricăreia dintre opțiunile prevăzute la alin. (6) și (7).</i></p> <p><i>(5²) În cazul în care se utilizează mijloacele prevăzute la alineatul (5¹) litera a), b) sau c), acestea stabilesc:</i></p> <p><i>a) propria rată anuală a economiilor care va fi aplicată la calcularea economiilor lor cumulate de energie la nivelul utilizării finale și care asigură faptul că economiile finale nete de energie nu sunt mai scăzute decât economiile obligatorii, în temeiul alin. (1¹); și</i></p>
--	--	---

		<p><i>b) propriul scenariu de referință pentru calcul, care poate exclude parțial sau total energia utilizată în transporturi.</i></p> <p><i>(6) Sub rezerva limitării reducerii economiilor de energie prevăzute la <u>alin. (1)</u> la maximum 25%, țintele economiilor de energie rezultate în urma aplicării măsurilor de politică energetică, ca sumă a planului național de eficiență energetică, sunt:</i></p> <p><i>a) 1% în 2014 și 2015;</i></p> <p><i>b) 1,25% în 2016 și 2017;</i></p> <p><i>c) 1,5% în 2018, 2019 și 2020, având ca bază de referință consumul mediu anual de energie primară în cei 3 ani anteriori datei de 1 ianuarie 2013.</i></p> <p><i>(7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol, astfel:</i></p> <p><i>a) să excludă din calcul, ca volum, toate sau o parte din vânzările de energie utilizată, pentru perioada de obligații prevăzută la art. 8, alin. (1) sau energia finală consumată, pentru perioada de obligații prevăzută la art. 8, alin. (1¹), aferente activităților industriale enumerate în Anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare;</i></p> <p><i>b) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de energie, inclusiv în infrastructurile eficiente de termoficare și de răcire centralizată, ca urmare a punerii în aplicare a</i></p>
--	--	---

		<p><i>cerințelor prevăzute la art. 14, alin. (4), (5), (6) lit. b) și art. 15, alin. (1) - (7) și alin. (10) – (13).</i></p> <p><i>c) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie rezultate din acțiuni specifice recent implementate, începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact, în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alin. (1) și începând cu 1 ianuarie 2021 în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alin. (1¹) și care pot fi măsurate și verificate;</i></p> <p><i>d) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care rezultă din adoptarea unor măsuri de politică de eficiență energetică, cu condiția să se poată demonstra că măsurile respective au ca rezultat acțiuni individuale derulate în perioada 1 ianuarie 2018-31 decembrie 2020;</i></p> <p><i>e) să excludă din calculul cantității obligatorii de economii de energie 30% din cantitatea verificabilă de energie produsă pe sau în clădiri pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de politică vizând promovarea instalării de noi tehnologii de obținere a energiei din surse regenerabile;</i></p> <p><i>f) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care depășesc economiile obligatorii de energie pentru perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020, cu condiția ca economiile respective să rezulte din acțiuni individuale derulate în temeiul măsurilor de politică de eficiență energetică, notificate de către autoritățile competente în cadrul Planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică și raportate în rapoartele lor intermediare.</i></p> <p><i>(7¹) Autoritățile competente:</i></p>
--	--	--

		<p><i>a) informează Comisia cu privire la măsurile de politică de eficiență energetică preconizate pentru perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, ca parte a Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice;</i></p> <p><i>b) includ informații cu privire la rezultatele măsurilor de atenuare a sărăciei energetice în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate, în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2018/1999;</i></p> <p><i>c) se asigură că economiile rezultate în urma măsurilor de politică de eficiență energetică aplicate până la 31 decembrie 2020 sunt calculate în conformitate cu Anexa nr. 3 a prezentei legi;</i></p> <p><i>d) se asigură, fără a aduce atingere art. 8 alin. (6), (7), (7¹) și (7²), că economiile de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1) - (1³) sunt realizate în rândul clienților finali;</i></p> <p><i>e) instituie sisteme de măsurare, de control și de verificare prin care se efectuează o verificare documentată în scris a cel puțin unei părți semnificative și a unui eșantion reprezentativ din punct de vedere statistic din măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice puse în practică. Măsurarea, controlul și verificarea se realizează în mod independent.</i></p> <p><i>(7²) Impactul măsurilor aplicate după 1 ianuarie 2021 se calculează în conformitate cu Anexa nr. 3 a Regulamentului (UE) 2018/1999 privind guvernarea uniunii energetice și a acțiunilor climatice și se include în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice.</i></p>
--	--	---

		<p><i>(7³) Autoritățile competente aplică și calculează efectul opțiunilor selectate în temeiul art. 8 alin. (6) și (7) pentru perioadele menționate la art. 8 alin. (1) și (1¹) separat:</i></p> <p><i>a) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la art. 8 alin. (1), autoritățile competente pot utiliza alin. (6) și alin. (7) lit. a), b) și c); toate opțiunile selectate în temeiul alin. (6) și (7), cumulate, reprezintă maximum 25% din cantitatea de economii de energie prevăzută la art 8 alin. (1);</i></p> <p><i>b) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la art. 8 alin. (1¹), autoritățile competente pot utiliza art. 8 alin. (7) lit. a), b), c), d), e) și f) cu condiția ca acțiunile individuale menționate la art. 8 alin. (7) lit. c) să continue să aibă un impact verificabil și măsurabil după 31 decembrie 2020; toate opțiunile selectate în temeiul alin. (7), cumulate, nu vor conduce la o reducere cu mai mult de 35% a cantității de economii de energie calculată în conformitate cu alin. (5¹) și (5²).</i></p> <p><i>(7⁴) În condițiile în care s-a decis că energia utilizată în transporturi din scenariul de referință pentru calcul să fie exclusă total sau parțial sau că se utilizează oricare dintre opțiunile enumerate la alin. (7), autoritățile competente se asigură că noile economii nete calculate care trebuie obținute în consumul de energie finală în perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 nu este mai scăzută decât cantitatea care rezultă din aplicarea ratei anuale a economiilor prevăzută la alin. (1¹) din prezentul articol.</i></p> <p><i>(7⁵) Calculul cantității de economii de energie care trebuie obținută în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 în conformitate cu prevederile</i></p>
--	--	---

		<p><i>alin. (1¹) din prezentul articol se descrie și se explică, în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, respectiv cum a fost instituită rata anuală a economiilor prevăzute la alin.(1²) din prezentul articol și scenariul de referință pentru calcul, precum și modul în care au fost aplicate opțiunile menționate la alin. (7).</i></p> <p><i>(7⁶) Economii de energie realizate după 31 decembrie 2020 nu se includ în calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020.</i></p> <p><i>(7⁷) Prin adoptarea măsurilor alternative de politică de eficiență energetică se obține cantitatea obligatorie de economii de energie în temeiul alin. (1)-(1³) din prezentul articol.</i></p> <p><i>(7⁸) Măsurile de politică de eficiență energetică adoptate de România, programele sau măsurile finanțate în cadrul Fondului național pentru eficiență energetică trebuie să fie puse în aplicare în mod prioritar, direct sau indirect în rândul gospodăriilor vulnerabile, inclusiv a celor aflate în situație de sărăcie energetică, și, după caz în rândul locuințelor sociale.</i></p> <p><i>(7⁹) Impactul tuturor măsurilor de politică de eficiență energetică adoptate de România sau a acțiunilor individuale care se pot suprapune nu trebuie să conducă la contabilizare dublă a economiilor de energie.</i></p> <p><i>(8) Direcția eficiență energetică din cadrul Ministerului Energiei monitorizează realizarea economiilor de energie și întocmește un raport anual, pentru anul anterior, pe baza rapoartelor primite de la instituțiile implicate în implementarea prezentei legi până la data de 30 iunie a anului următor perioadei de raportare. Raportul este publicat anual pe pagina electronică a Ministerului</i></p>
--	--	--

		<p><i>Energiei, domeniul Energie, până la data de 1 septembrie a anului respectiv.</i></p> <p><i>(8¹) <u>Abrogat(ă)</u></i></p> <p><i>(8²) În situația în care impactul măsurilor de politică se suprapune cu cel al acțiunilor individuale, părțile participante, părțile mandatate și autoritățile publice se asigură că nu se va face o contabilizare dublă a economiilor de energie.</i></p> <p><i>(8³) În scopul mobilizării finanțării private a măsurilor de eficiență energetică și de reabilitare energetică se:</i></p> <p><i>a) iau în considerare modalități de îmbunătățire a utilizării auditurilor energetice prevăzute la art. 8, alin. (3), lit. a) pentru a influența procesul decizional;</i></p> <p><i>b) Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației utilizează în mod optim posibilitățile și instrumentele propuse prin inițiativa „Finanțare inteligentă pentru clădiri inteligente”.</i></p> <p><i>(8⁴) În sensul alin. (8³) lit. b), utilizarea posibilităților și instrumentelor propuse prin inițiativa „Finanțare inteligentă pentru clădiri inteligente” este în mod optim atunci când este economică, eficientă și eficace.</i></p> <p><i>(9) Fondul prevăzut la alin. (3) lit. h) este accesibil furnizorilor de măsuri pentru îmbunătățirea eficienței energetice, cum ar fi companiile de servicii energetice, consilierii energetici independenți, distribuitorii de energie, operatorii sistemului de distribuție, societățile de vânzare cu amănuntul a energiei și instalatorii, precum și consumatorilor finali. Acest fond nu este în concurență cu măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice finanțate în condiții comerciale.</i></p>
--	--	---

			<i>(10) Modul de organizare și funcționare a fondului prevăzut la alin. (3) lit. h) se stabilește, în termen de 90 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi, prin hotărâre a Guvernului.”</i>
Art.8 alin. (6) L 121	6) Sub rezerva limitării reducerii economiilor de energie prevăzute la alin. (1) la maximum 25%, țintele economiilor de energie rezultate în urma aplicării măsurilor de politică energetică, ca sumă a planului național de eficiență energetică, sunt	Art I pct. 5	(7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1 ¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7 ³) și (7 ⁴) din prezentul articol, astfel:
Art. 8 Alin. (7) lit. a)	a) excluderea din calcul a unei părți sau a întregii cantități de energie vândută și utilizată 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 seră în cadrul Comunității și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului;	Art. I Pct. 5	<i>(7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol, astfel:</i> a) să excludă din calcul, ca volum, toate sau o parte din vânzările de energie utilizată, referitor la perioada de obligații prevăzută la art. 8 alin. (1) sau energia finală consumată, referitor la perioada de obligații prevăzută la art. 8 alin. (1 ¹), aferente activităților industriale enumerate în Anexa 1 la Hotărârea Guvernului nr. 780/2006 privind stabilirea schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, cu modificările și completările ulterioare;
		Art. I Pct. 5	<i>(7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol, astfel:</i> b) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie realizate în sectoarele transformării, distribuției și transportului de energie, inclusiv în infrastructurile eficiente de termoficare și de răcire centralizată, ca urmare a punerii în aplicare a

			cerințelor prevăzute la art. 14 alin. (4), (5), (6) lit. b) și art. 15 alin. (1) - (7) și alin. (10) – (13).
		Art. I Pct. 5	<p>(7) Efectuarea calculului economiilor de energie pentru perioadele prevăzute la alineatele (1) și (1¹) se realizează în conformitate cu prevederile alineatelor (7³) și (7⁴) din prezentul articol, astfel:</p> <p>c) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie economiile de energie rezultate din acțiuni specifice recent implementate, începând de la 31 decembrie 2008, care continuă să aibă impact, în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alin. (1) și începând cu 1 ianuarie 2021, în ceea ce privește perioada de obligații prevăzută la alin. (1¹) și care pot fi măsurate și verificate;</p>
		Art. I pct 5	<p>La articolul 8, alineatul (7) litera c) se introduc trei noi litere, literele d), e) și f) și vor avea următorul cuprins:</p> <p>d) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care rezultă din adoptarea unor măsuri de politică de eficiență energetică, cu condiția să se poată demonstra că măsurile respective au ca rezultat acțiuni individuale derulate în perioada 1 ianuarie 2018-31 decembrie 2020;</p> <p>e) să excludă din calculul cantității obligatorii de economii de energie 30% din cantitatea verificabilă de energie produsă pe sau în clădiri pentru uz propriu ca urmare a măsurilor de politică vizând promovarea instalării de noi tehnologii de obținere a energiei din surse regenerabile;</p>

			<p>f) să includă în calculul cantității obligatorii de economii de energie, economiile de energie care depășesc economiile obligatorii de energie pentru perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020, cu condiția ca economiile respective să rezulte din acțiuni individuale derulate în temeiul măsurilor de politică de eficiență energetică, notificate de către autoritățile competente în cadrul Planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică și raportate în rapoartele lor intermediare.</p>
		<p>Art. I Pct. 5</p>	<p>(7¹) Autoritățile competente:</p> <p>a) informează Comisia cu privire la măsurile de politică de eficiență energetică preconizate pentru perioada 1 ianuarie 2021-31 decembrie 2030, ca parte a Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, aprobat prin hotărâre a Guvernului;</p> <p>b) includ informații cu privire la rezultatele măsurilor de atenuare a sărăciei energetice în rapoartele energetice și climatice naționale intermediare integrate, în conformitate cu prevederile Regulamentul (UE) 2018/1999;</p> <p>c) se asigură că economiile rezultate în urma măsurilor de politică de eficiență energetică aplicate până la 31 decembrie 2020 sunt calculate în conformitate cu Anexa nr. 3 a prezentei legi;</p> <p>d) se asigură, fără a aduce atingere art. 8 alin. (6), (7), (7¹) și (7²), că economiile de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1), (1¹), (1²) și (1³) sunt realizate în rândul clienților finali;</p> <p>e) instituie sisteme de măsurare, de control și de verificare prin care se efectuează o verificare documentată în scris a cel puțin unei părți semnificative și a unui eșantion reprezentativ din punct de vedere statistic din măsurile de</p>

		<p>îmbunătățire a eficienței energetice puse în practică. Măsurarea, controlul și verificarea se realizează în mod independent.</p> <p>(7²) Impactul măsurilor aplicate după 1 ianuarie 2021 se calculează în conformitate cu Anexa nr. 3 a Regulamentului (UE) 2018/1999 privind governanța uniunii energetice și a acțiunilor climatice și se include în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice.</p> <p>(7³) Autoritățile competente aplică și calculează efectul opțiunilor selectate în temeiul art. 8 alin. (6) și (7) pentru perioadele menționate la art. 8 alin. (1) și (1¹) separat:</p> <p>(a) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la art. 8 alin. (1), autoritățile competente pot utiliza alin. (6) și alin. (7) lit. a), b) și c); toate opțiunile selectate în temeiul alin. (6) și (7), cumulate, reprezintă maximum 25% din cantitatea de economii de energie prevăzută la art 8 alin. (1);</p> <p>(b) pentru calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada de obligații menționată la art. 8 alin. (1¹), autoritățile competente pot utiliza art. 8 alin. (7) lit. a), b), c), d), e) și f) cu condiția ca acțiunile individuale menționate la art. 8 alin. (7) lit. d) să continue să aibă un impact verificabil și măsurabil după 31 decembrie 2020; toate opțiunile selectate în temeiul alin. (7), cumulate, nu vor conduce la o reducere cu mai mult de 35% a cantității de economii de energie calculată în conformitate cu alin. (5¹) și (5²).</p>
--	--	--

		<p>(7⁴) În condițiile în care s-a decis că energia utilizată în transporturi din scenariul de referință pentru calcul să fie exclusă total sau parțial sau că se utilizează oricare dintre opțiunile enumerate la alin. (7), autoritățile competente se asigură că noile economii nete calculate care trebuie obținute în consumul de energie finală în perioada de obligații cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 nu este mai scăzută decât cantitatea care rezultă din aplicarea ratei anuale a economiilor prevăzută la alin. (1¹) din prezentul articol.</p> <p>(7⁵) Calculul cantității de economii de energie care trebuie obținută în perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030 în conformitate cu prevederile alin. (1¹) din prezentul articol se descrie și se explică, în Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice, respectiv cum a fost instituită rata anuală a economiilor prevăzute la alin.(1²) din prezentul articol și scenariul de referință pentru calcul, precum și modul în care au fost aplicate opțiunile menționate la alin. (7).</p> <p>(7⁶) Economii de energie realizate după 31 decembrie 2020 nu se includ în calculul cantității obligatorii de economii de energie pentru perioada cuprinsă între 1 ianuarie 2014 și 31 decembrie 2020.</p> <p>(7⁷) Prin adoptarea măsurilor alternative de politică de eficiență energetică se obține cantitatea obligatorie de economii de energie în temeiul alin. (1), (1¹), (1²) și (1³) din prezentul articol.</p> <p>(7⁸) Măsurile de politică de eficiență energetică adoptate de România, programele sau măsurile finanțate în cadrul</p>
--	--	---

			<p>Fondului național pentru eficiență energetică trebuie să fie puse în aplicare în mod prioritar, direct sau indirect, în rândul gospodăriilor vulnerabile, inclusiv a celor aflate în situație de sărăcie energetică, și, după caz în rândul locuințelor sociale.</p> <p>(7^9) Impactul tuturor măsurilor de politică de eficiență energetică adoptate de România sau a acțiunilor individuale care se pot suprapune nu trebuie să conducă la contabilizare dublă a economiilor de energie.</p>
Art. 9 Alin. (8) și (8^1)	(8) Departamentul pentru eficiență energetică monitorizează realizarea economiilor de energie și întocmește un raport anual pentru anul anterior până la 30 aprilie, pe baza rapoartelor primite de la instituțiile implicate în implementarea prezentei legi până la 30 martie. Raportul este publicat anual pe site-ul Departamentului pentru eficiență energetică.		
Art. 9 Alin. (8^1)	(8^1) ANRE, prin Departamentul pentru eficiență energetică, va informa Guvernul asupra conformării instituțiilor implicate în implementarea prezentei legi, la termenul legal de transmitere a rapoartelor, până la data de 15 aprilie.		
		Art. I Pct. 5	(8^3) În scopul mobilizării finanțării private a măsurilor de eficiență energetică și de reabilitare energetică se: <ul style="list-style-type: none"> a) iau în considerare modalități de îmbunătățire a utilizării auditurilor energetice prevăzute la articolele 8 alin. (3) lit. a) pentru a influența procesul decizional; b) Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației utilizează în mod optim posibilitățile și

			instrumentele propuse prin inițiativa "Finanțare inteligentă pentru clădiri inteligente".
Art. 9 alin. (1) lit. a) și alin. (5) și (6)	<p>a) să efectueze o dată la 4 ani un audit energetic pe un contur de consum energetic stabilit de operatorul economic, care să reprezinte cel puțin 50% din consumul energetic total al operatorului economic; auditul este elaborat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;</p> <p>(5) Operatorii economici care consumă anual o cantitate de energie sub 1.000 tone echivalent petrol pe an, cu excepția IMM-urilor, sunt obligați să întocmească la fiecare 4 ani un audit energetic realizat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și care stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice.</p> <p>(6) În cazul operatorilor economici care au în structură subunități care consumă anual o cantitate de energie mai mare de 1.000 tone echivalent petrol, precum și una sau mai multe subunități al căror consum anual de energie este mai mic de 1.000 tone echivalent petrol, auditul energetic se realizează astfel:</p> <p>a) pentru subunitatea independentă se realizează audit energetic conform alin. (2);</p> <p>b) pentru subunitățile al căror consum anual individual de energie este sub 1.000 tone echivalent petrol și însumat consumul anual de energie al subunităților depășește 1.000 tone echivalent petrol se realizează audit energetic luând în considerare un contur de consum energetic înglobând cel puțin 50% din consumul anual de energie al acestor subunități;</p>	Art. I Pct. 6 Art. 1 Pct. 7	<p>La articolul 9 alineatul (1), litera a) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>a) să efectueze o dată la 4 ani un audit energetic pe întregul contur de consum energetic; auditul este elaborat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice;</p> <p>Alineatele (5) și (6) ale articolului 9 se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>(5) Operatorii economici care consumă anual o cantitate de energie sub 1.000 tone echivalent petrol pe an, cu excepția IMM-urilor, sunt obligați să întocmească la fiecare 4 ani un audit energetic pe întreg conturul de consum energetic; auditul este realizat de o persoană fizică sau juridică autorizată în condițiile legii și stă la baza stabilirii și aplicării măsurilor de îmbunătățire a eficienței energetice.</p> <p>(6) Auditul energetic realizat pe întregul contur de consum energetic al unui operator economic, la termenul prevăzut la alin. (1), lit. a) include bilanțurile energetice realizate pe toate contururile de consum energetic ale operatorului economic și respectă criteriile minime pentru auditurile energetice, inclusiv pentru cele desfășurate ca parte a sistemelor de gestionare a energiei conform anexei nr. 4. Auditurile energetice se realizează pentru toate tipurile de purtători de energie care intră în conturul de consum energetic.</p>

	<p>c) pentru subunitățile al căror consum anual individual de energie este sub 1.000 tone echivalent petrol și însumat consumul anual de energie al subunităților nu depășește 1.000 tone echivalent petrol se realizează audit energetic pe un contur de consum energetic reprezentativ ales de către operatorul economic.</p>		
<p>Art. 10 alin. (1) și alin. (3)</p>	<p>Contorizarea</p> <p>(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.</p> <p>(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, operatorii de distribuție implementează sisteme de măsurare inteligentă și 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 următoarele condiții:</p>	<p>Art. I Pct. 8</p>	<p>Articolul 10 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” ART. 10</p> <p>Contorizarea gazelor naturale</p> <p><i>(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 gaze naturale dispun de contoare individuale la prețuri competitive, care reflectă cu acuratețe consumul real de energie al consumatorului final și care furnizează informații privind momentul efectiv al utilizării.</i></p> <p><i>(2) Astfel de contoare individuale la prețuri competitive se pun totdeauna la dispoziție în cazul în care:</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>(3) În cazul și în măsura în care operatorii de distribuție implementează sisteme de contorizare inteligentă și introduc contoare inteligente de gaze naturale în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor</i></p>

			<p><i>naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în următoarele condiții:</i></p> <p><i>a) sistemele de măsurare 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;</i></p> <p><i>b) sistemele de măsurare 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, în condițiile Legii nr. 677/2001 pentru protecția persoanelor cu privire la prelucrarea datelor cu caracter personal și libera circulație a acestor date, cu modificările și completările ulterioare.”</i></p>
<p>Art. 10 Alin. (3) lit. c) și d), (4), (5) și (6)</p>	<p>c) la cererea consumatorului final, sistemele de măsurare inteligentă pot măsura energia electrică exportată către rețea de la sediul consumatorului final. (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</p>	<p>Art. I Pct. 8 Art I Pct. 8</p>	<p>La articolul 10 litera c) a alineatului (3) se abrogă. Au La articolul 10 alineatele (4), (5), (6) se abrogă.</p>

	<p>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 imobiliară în parte.</p> <p>(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:</p> <p>a) apei calde de consum;</p> <p>b) încălzirii spațiilor comune;</p> <p>c) încălzirii apartamentelor și spațiilor cu altă destinație din condominiu.</p>		
		<p>Art. I Pct. 19</p>	<p>După articolul 10 se introduc trei noi articole, articolele 10¹ - 10³, și vor avea următorul cuprins:</p> <p>ART. 10¹ Contorizarea încălzirii, a răcirii și a apei calde menajere</p> <p>(1) Consumatorii finali de încălzire centralizată, răcire centralizată și apă caldă menajeră sunt dotați cu contoare la prețuri competitive, care reflectă cu acuratețe consumul lor real de energie.</p> <p>(2) În cazul în care încălzirea, răcirea sau apa caldă menajeră pentru o clădire sunt furnizate de la o sursă centrală care deservește mai multe clădiri sau de la un</p>

		<p>sistem de încălzire centralizată sau de la un sistem de răcire centralizată, se instalează un contor la schimbătorul de căldură sau la punctul de delimitare/separare.”</p> <p>ART. 10²</p> <p>Subcontorizarea și repartizarea costurilor pentru încălzire, pentru răcire și pentru apa caldă menajeră</p> <p>(1) În imobilele de tip condominiu și în clădirile mixte dotate cu o sursă centrală de încălzire sau de răcire sau alimentate de sisteme de încălzire sau de răcire centralizată, se instalează contoare individuale pentru a măsura consumul de încălzire, de răcire sau de apă caldă menajeră pentru fiecare unitate a clădirii, în cazul în care acest lucru este fezabil din punct de vedere tehnic și rentabil, în sensul că este proporțional în raport cu posibilele economii de energie.</p> <p>(2) În cazul în care utilizarea de contoare individuale nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau nu este rentabilă pentru contorizarea consumului în fiecare unitate a clădirii, se utilizează repartitoare individuale de costuri pentru energia termică pentru a măsura consumul de energie termică la fiecare corp de încălzire, cu excepția cazului în care asociațiile de proprietari demonstrează că instalarea unor astfel de repartitoare de costuri nu ar fi rentabilă. În aceste cazuri, pot fi avute în vedere metode alternative rentabile pentru măsurarea consumului de energie termică.</p> <p>(3) Criteriile generale, metodologia și/sau procedurile pentru a determina lipsa de fezabilitate tehnică și nerentabilitatea sunt stabilite în mod clar și publicate de ANRE</p> <p>(4) În imobilele noi de tip condominiu și în părțile rezidențiale ale clădirilor mixte noi, care sunt dotate cu o sursă centrală de încălzire la nivel de condominiu sau</p>
--	--	---

		<p>clădire mixtă, după caz pentru apa caldă menajeră sau sunt aprovizionate de la rețele de termoficare, sunt prevăzute contoare individuale pentru apa caldă menajeră, în conformitate cu dispozițiile alin. (1).</p> <p>(5) În cazul în care imobilele de tip condominiu sau clădirile mixte sunt alimentate de la rețele de termoficare sau de răcire centralizată sau în cazul în care prevalează sistemele comune proprii de încălzire sau de răcire pentru astfel de clădiri, ANRE adoptă norme și reglementări transparente, disponibile publicului privind repartizarea costurilor pentru consumul de încălzire, de răcire și de apă caldă menajeră în aceste clădiri, pentru a asigura transparența și acuratețea contabilizării consumului individual. După caz, astfel de norme includ orientări privind modalitatea de repartizare a costurilor pentru energie utilizată după cum urmează:</p> <ul style="list-style-type: none">a) apă caldă menajeră;b) energie termică distribuită de instalația clădirii și în scopul încălzirii spațiilor aflate în proprietatea comună a unui condominiu în cazul în care acestea sunt echipate cu corpuri de încălzire;c) în scopul încălzirii sau răcirii apartamentelor. <p>(6) Reglementările prevăzute la alin. (3) și (5) din prezentul articol se elaborează de ANRE și se aprobă prin ordin al Președintelui ANRE.</p> <p>ART. 10³ Cerințele privind citirea la distanță</p> <p>(1) În sensul art. 10¹ și 10², contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică instalate de la data intrării în vigoare a prezentei legi sunt dispozitive care pot fi citite de la distanță. Condițiile de fezabilitate tehnică și</p>
--	--	--

			<p>de rentabilitate prevăzute la articolul 10² alin. (1) se aplică în continuare.</p> <p>(2) Contoarele și repartitoarele de costuri pentru energia termică care nu pot fi citite de la distanță dar care au fost deja instalate se modernizează astfel încât să poată fi citite de la distanță sau se înlocuiesc cu dispozitive care pot fi citite de la distanță până la 1 ianuarie 2027, cu excepția cazurilor în care asociațiile de proprietari demonstrează că acest lucru nu este rentabil în condițiile stabilite prin art. 10² alin. (3).</p>
<p>Art. 11 Alin. (1) și Alin. (3) lit. a) și b)</p>	<p>Informații privind facturarea</p> <p>(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:</p> <p>(3) Clienților finali care au fost integrați în sisteme de măsurare inteligente care permit stocarea și furnizarea de informații exacte privind datele de consum real utilizate la facturare li se asigură de către operatorii de distribuție/furnizori posibilitatea de a verifica corectitudinea facturilor, prin accesarea cu ușurință a următoarelor tipuri de informații suplimentare privind consumurile anterioare de energie electrică:</p> <p>a) date cumulative utilizate la emiterea facturilor pentru cel puțin ultimii 3 ani sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare/transport/distribuție sau de la data montării</p>	<p>Art. I Pct. 10</p>	<p>1. Articolul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” ART. 11 <i>Informații privind facturarea gazelor naturale</i></p> <p><i>(1) În cazul în care consumatorii finali nu dispun de contoarele inteligente menționate în Legea nr. 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare, autoritățile competente se asigură că informațiile cu privire la facturarea gazelor naturale sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real, în conformitate cu Anexa nr. 5 punctul 1.1, atunci când acest lucru este posibil din punct de vedere tehnic și justificat din punct de vedere economic. În acest scop:</i></p> <p><i>a) operatorii de distribuție asigură un interval de citire a contoarelor de cel mult 6 luni, în vederea emiterii facturii pentru consumatorii finali;</i></p> <p><i>b) operatorii de distribuție/furnizorii convin prin contract un interval de emiterie a facturilor de regulă lunar sau de cel mult 3 luni.</i></p> <p><i>(2) Contoarele de gaze naturale instalate în conformitate cu Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, permit furnizarea de informații exacte privind facturarea,</i></p>

	<p>contoarelor inteligente, dacă acestea din urmă sunt mai mici de 3 ani; și</p> <p>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.</p>		<p><i>bazate pe consumul real. Autoritățile competente asigură clienților finali posibilitatea de a accesa cu ușurință informații suplimentare referitoare la consumul anterior, care permit o autoverificare detaliată, prin accesarea cu ușurință a următoarelor informații suplimentare:</i></p> <p><i>a) date cumulative utilizate la emiterea facturilor pentru cel puțin ultimii 3 ani sau pentru perioada scursă de la începutul contractului de furnizare, dacă acesta din urmă este mai mică de 3 ani; și</i></p> <p><i>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, dacă acesta din urmă este mai mică de 24 de luni.”</i></p>
		<p>Art. I Pct. 11</p>	<p>După articolul 11 se introduce un nou articol, articolul 11¹ și va avea următorul cuprins:</p> <p>ART. 11¹</p> <p>Informații privind facturarea și consumul pentru încălzire, răcire și pentru apa caldă menajeră</p> <p>(1) Acolo unde sunt instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică, ANRE se asigură că informațiile privind facturarea și consumul sunt fiabile, exacte și au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică, în conformitate cu punctele 1 și 2 din Anexa nr. 5a pentru toți utilizatorii finali, și anume, pentru persoanele fizice sau juridice care achiziționează energie pentru încălzire, răcire sau apă caldă menajeră pentru propria lor utilizare finală, sau persoanele fizice sau juridice care ocupă o</p>

		<p>clădire individuală sau o unitate în cadrul unui imobil de tip condominiu sau al unei clădiri mixte aprovizionate cu încălzire, răcire sau apă caldă menajeră de la o sursă centrală și care nu au un contract direct sau individual cu furnizorul de energie.</p> <p>(2) Obligația prevăzută alin. (1), cu excepția consumului subcontorizat bazat pe repartitoarele de costuri pentru energia termică conform art. 10², trebuie să fie îndeplinită printr-un sistem de autocitire periodică de către clientul final sau utilizatorul final, prin care acesta își citește contorul și transmite indexul.</p> <p>(3) Factura se bazează pe o estimare a consumului sau pe o sumă forfetară numai în cazul în care consumatorul final sau utilizatorul final nu a transmis indexul contorului pentru o perioadă de facturare dată.</p> <p>(4) ANRE în calitate de entitate responsabilă:</p> <p>a) impune ca, dacă sunt disponibile informații privind facturile la energie și consumul anterior sau indexuri ale repartitoarelor de costuri pentru energia termică ale utilizatorilor finali, acestea să fie puse la dispoziția unui furnizor de servicii energetice desemnat de utilizatorul final, la cererea acestuia;</p> <p>b) se asigură că li se oferă clienților finali opțiunea de a primi pe cale electronică facturile și informațiile privind facturarea;</p> <p>c) se asigură că tuturor utilizatorilor finali li se furnizează, odată cu factura, informații clare și ușor de înțeles, în conformitate cu punctul 3 din Anexa nr. 5a; și</p> <p>d) promovează securitatea cibernetică și asigură protecția vieții private și a datelor utilizatorilor finali, în conformitate cu Legea nr. 190/2018 privind măsuri de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2016/679 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie</p>
--	--	--

			2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor), cu modificările și completările ulterioare. (5) ANRE poate să prevadă ca, la cererea clientului final, furnizarea informațiilor privind facturarea să nu fie considerată a reprezenta o solicitare de plată. În astfel de cazuri, autoritățile competente se asigură că se oferă modalități flexibile pentru plățile propriu-zise.
Art. 12	Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea	Art. I Pct. 12	<p>Articolul 12 se modifică și va avea următorul cuprins::</p> <p>ART. 12</p> <p>Costurile de acces la informațiile privind contorizarea și facturarea gazelor naturale</p> <p>(1) Clienții finali primesc, în mod gratuit, toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de gaze naturale, precum și datele privind propriul consum.</p>
		Art. I Pct. 13	<p>După articolul 12 se introduce un nou articol, articolul 12¹ și va avea următorul cuprins:</p> <p>ART. 12¹</p> <p>Costurile de acces la informațiile privind contorizarea, facturarea și consumul pentru energie termică, răcire și apa caldă menajeră</p> <p>(1) Clienții finali primesc în mod gratuit toate facturile și toate informațiile privind facturarea consumului de energie, precum și datele privind propriul consum.</p> <p>(2) Prin excepție de la alin. (1), repartizarea costurilor aferente informațiilor privind facturarea pentru consumul individual de încălzire, răcire și apă caldă menajeră în clădirile cu mai multe apartamente și clădirile mixte, în</p>

			<p>conformitate cu art. 10², se efectuează de către administratorii condominiilor fără a genera profit.</p> <p>(3) Prin excepție de la alin. (1), în conformitate cu reglementările prevăzute la art.10², alin. (6), costurile care rezultă din atribuirea acestei sarcini unei terțe părți, precum un furnizor de servicii sau furnizorul de energie, și care acoperă contorizarea, alocarea și contabilizarea consumului individual real în astfel de clădiri, pot fi transferate utilizatorilor finali, în măsura în care aceste costuri sunt rezonabile.</p>
		Art. I Pct. 14	<p>La articolul 14, după alineatul (1¹) se introduce un nou alineat, alineatul (1²) și va avea următorul cuprins: (1²) Actualizarea evaluării cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente pe întreg teritoriul național, va conține informațiile prevăzute în Anexa I la Regulamentul delegat (UE) 2019/826 al Comisiei de modificare a Anexelor VIII și IX la Directiva 2012/27/UE privind conținutul evaluărilor cuprinzătoare ale potențialului de încălzire și răcire eficientă, respectiv în Anexa nr. 6 a prezentei legi.</p>
		Art. I Pct. 15	<p>La articolul 14, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹) și va avea următorul cuprins: (3¹) Actualizarea analizei costuri-beneficii care stă la baza evaluării cuprinzătoare a potențialului de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente pe întregul teritoriu național prevăzută la alin. (1²) se va realiza pe baza principiilor prevăzute în Anexa II la Regulamentul delegat (UE) 2019/826 al Comisiei de modificare a anexelor VIII și IX la Directiva 2012/27/UE privind conținutul evaluărilor</p>

			cuprinzătoare ale potențialului de încălzire și răcire eficientă, respectiv în Anexa 7 a prezentei legi.
		Art. I Pct. 16	<p>La articolul 14, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>(4) În cazul în care evaluarea prevăzută la alin. (1) sau (1²) și analiza prevăzută la alin. (3) sau (3¹) 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 a utilizării sistemelor de încălzire și răcire cu căldură reziduală și surse regenerabile de energie, în conformitate cu alin. (1), (6) și (10).</p>
		Art. I Pct. 17	<p>Articolul 15 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” Art. 15.</p> <p><i>Producerea, transportul și distribuția energiei</i></p> <p><i>(1) ANRE elaborează reglementări 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 permită acestora creșterea eficienței energetice, în funcție de costurile și beneficiile acestora.</i></p> <p><i>(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</i></p>

		<p><i>naturale astfel încât să nu aibă un impact negativ asupra siguranței sistemului.</i></p> <p><i>(3) Reglementările privind rețelele electrice de transport și distribuție a energiei electrice, precum și metodologiile 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 (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică.</i></p> <p><i>(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:</i></p> <p><i>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;</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>(5) Începând cu 1 ianuarie 2021 se revizuiesc de către operatori și se transmit la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, o dată la 2 ani, raportul de evaluare a potențialului de creștere a eficienței energetice a rețelelor de energie electrică și</i></p>
--	--	--

		<p><i>gaze naturale și programul de măsuri și investiții anuale pentru îmbunătățirea eficienței energetice a rețelelor.</i></p> <p><i>(6) 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.</i></p> <p><i>(7) ANRE analizează metodologiile de stabilire a tarifelor de transport și distribuție și, dacă este cazul, ia măsuri de eliminare a acelor prevederi 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 consumului dispecerizabil, direct sau prin agregatori, la piața de echilibrare sau la piața serviciilor de sistem.</i></p> <p><i>(8) 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 că 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.</i></p> <p><i>(9) Operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție respectă cerințele prevăzute în anexa nr. 9.</i></p>
--	--	---

		<p><i>(10) 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.</i></p> <p><i>(11) 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.</i></p> <p><i>(12) 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 permită 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.</i></p> <p><i>(13) Lucrările de racordare la rețea a unităților de producere în cogenerare de înaltă eficiență se realizează de executanți selectați de deținătorii acestora, conform legislației în vigoare.</i></p> <p><i>(14) ANRE aprobă reguli de participare la piața angro și cu amănuntul de energie electrică , într-un mod nediscriminatoriu pentru clienții finali, inclusiv celor care oferă consum dispecerizabil prin agregare, alături de producători.</i></p>
--	--	--

			<p><i>(15) ANRE stabilește, în reglementările tehnice și comerciale, reguli prin care operatorul de transport și de sistem achiziționează în mod nediscriminatoriu servicii de sistem și servicii de echilibrare de la furnizori în cursul activării consumului dispecerizabil, inclusiv prin agregatorii energetici, în funcție de capacitatea tehnică a clienților respectivi, cu menținerea siguranței în funcționare a rețelelor electrice.</i></p> <p><i>(16) Pentru a promova participarea clienților finali, inclusiv a celor care oferă consum dispecerizabil prin agregare la piețele de servicii de sistem, operatorul de transport și de sistem au obligația de a stabili modalitățile tehnice privind participarea acestora la respectivele piețe, pe baza capacităților privind consumul dispecerizabil, pe care le supun avizării ANRE. La elaborarea regulilor tehnice menționate, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție colaborează, - în cursul activării consumului dispecerizabil, cu participanții la piață și cu clienții finali inclusiv cu agregatorii energetici.”</i></p>
Art. 15 Alin. (8) și (9)	(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 directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE și ținând 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	Art. I Pct. 17	(Alineatele (8) și (9) ale articolului 15 în forma veche au fost abrogate ca urmare a modificării integrale a articolului 15).

	<p>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:</p> <p>a) garantează transportul și distribuția energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență;</p> <p>b) asigură acces prioritar sau garantat energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, conform reglementărilor în vigoare;</p> <p>c) dispecerizează cu prioritate energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, în condiții de siguranță în funcționare a sistemului electroenergetic național.</p> <p>(9) ANRE aprobă prin ordin reguli privind stabilirea ordinii de merit a producătorilor de energie electrică ce beneficiază de acces prioritar. La acordarea accesului prioritar pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență sau la dispecerizarea acesteia, ANRE poate stabili ierarhii 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 prioritar al energiei produse din diferite surse regenerabile.</p>		
<p>Art. 15 Alin. (15) – (17)</p>	<p>(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.</p> <p>(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</p>	<p>Art. I pct. 17</p>	<p><i>(14) ANRE aprobă reguli de participare la piața angro și cu amănuntul de energie electrică , într-un mod nediscriminatoriu pentru clienții finali, inclusiv celor care oferă consum dispecerizabil prin agregare, alături de producători.</i></p> <p><i>(15) ANRE stabilește, în reglementările tehnice și comerciale, reguli prin care operatorul de transport și de sistem achiziționează în mod nediscriminatoriu servicii de sistem și servicii de echilibrare de la furnizori în cursul</i></p>

	<p>energetici, în funcție de capacitatea tehnică a clienților respectivi, cu menținerea siguranței în funcționare a rețelelor electrice.</p> <p>(17) Pentru a promova participarea clienților finali la piețele de servicii 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.</p>		<p><i>activării consumului dispecerizabil, inclusiv prin agregatorii energetici, în funcție de capacitatea tehnică a clienților respectivi, cu menținerea siguranței în funcționare a rețelelor electrice.</i></p> <p><i>(16) Pentru a promova participarea clienților finali, inclusiv a celor care oferă consum dispecerizabil prin agregare la piețele de servicii de sistem, operatorul de transport și de sistem au obligația de a stabili modalitățile tehnice privind participarea acestora la respectivele piețe, pe baza capacităților privind consumul dispecerizabil, pe care le supun avizării ANRE. La elaborarea regulilor tehnice menționate, operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție colaborează, - în cursul activării consumului dispecerizabil, cu participanții la piață și cu clienții finali inclusiv cu agregatorii energetici.</i></p>
Art. 18	<p>(1) Constituie contravenții următoarele fapte:</p> <p>a) nerespectarea de către instituțiile publice a prevederilor art. 6 alin. (9) privind realizarea și afișarea inventarului clădirilor încălzite și/sau răcite pentru asigurarea climatului interior;</p> <p>b) netransmiterea rapoartelor prevăzute la art. 8 alin. (8) de către instituțiile implicate în implementarea prezentei legi referitoare la aplicarea prevederilor art. 6 alin. (1);</p> <p>c) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. a);</p> <p>d) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. b);</p>	<p>Art. I Pct. 18</p> <p>Art. I pct. 19</p>	<p>18. La articolul 18 alineatul (1), literele m), n) și p) se abrogă.</p> <p>19. La articolul 18 alineatul (1), literele l), o), q) și r) se modifică și vor avea următorul cuprins:</p> <p>” l) nerespectarea de către furnizorii de gaze naturale a prevederilor art. 11 alin. (1) și (2);</p> <p>o) nerespectarea de către operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale a prevederilor art. 15 alin. (4) și (5);</p>

<p>e) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (1) lit. c);</p> <p>f) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (3) lit. b);</p> <p>g) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (4);</p> <p>h) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (5);</p> <p>i) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (7);</p> <p>j) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 9 alin. (8);</p> <p>k) nerespectarea de către operatorii de distribuție a prevederilor art. 10 alin. (3);</p> <p>l) nerespectarea de către furnizorii de energie electrică a prevederilor art. 11 alin. (1) și (3);</p> <p>m) nerespectarea de către operatorii economici a prevederilor art. 11 alin. (2) și (4);</p> <p>n) nerespectarea de către furnizorii de energie electrică a prevederilor art. 11 alin. (5);</p> <p>o) nerespectarea de către operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale a prevederilor art. 15 alin. (4) și (41);</p> <p>p) nerespectarea de către operatorii de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a prevederilor art. 15 alin. (8);</p> <p>q) nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a prevederilor art. 15 alin. (10);</p> <p>r) nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a cerințelor prevăzute la art. 15 alin. (12), (13) și (17).</p>	<p>Art. I pct. 20</p>	<p><i>q) nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a prevederilor art. 15 alin. (9);</i></p> <p><i>r) nerespectarea de către operatorul de transport și de sistem și operatorii de distribuție a energiei electrice a cerințelor prevăzute la art 15 alin (11) și (12);”</i></p> <p>20. La articolul 18 alineatul (2), litera h) se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” h) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit., k), l), și r) cu amendă de la 10.000 lei la 15.000 lei;”</p>
--	-------------------------------	---

	<p>(2) Contravențiile prevăzute la alin. (1) se sancționează după cum urmează:</p> <p>a) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. a) și j), cu amendă de la 1.000 lei la 2.000 lei;</p> <p>b) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. b) și i), cu amendă de la 2.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>c) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. c), cu amendă de la 10.000 lei la 200.000 lei, calculată proporțional cu mărimea consumului, astfel: $P = 0,9 \times C + 10.000$ lei, unde: P = valoarea penalității în lei; C = consumul anual de combustibil în tone echivalent petrol/an;</p> <p>d) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. d), cu amendă de la 15.000 lei la 30.000 lei;</p> <p>e) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. e), cu amendă de la 10.000 lei la 20.000 lei;</p> <p>f) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. f), cu amendă de la 5.000 lei la 15.000 lei;</p> <p>g) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. g) și h), cu amendă de la 1.000 lei la 5.000 lei;</p> <p>h) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. k), l), m), n), p) și r), cu amendă de la 10.000 lei la 15.000 lei;</p> <p>i) contravențiile prevăzute la alin. (1) lit. o) și q), cu amendă de la 50.000 lei la 100.000 lei.</p>		
Art. 19 Alin. (1) și Alin. (4)	<p>(1) Planul național de acțiune în domeniul eficienței energetice se actualizează în termen de 120 de zile de la intrarea în vigoare a prezentei legi și la fiecare 3 ani, fiind aprobat prin hotărâre a Guvernului.</p> <p>(4) În termen de 90 de zile de la data publicării prezentei legi, ANRE dispune măsurile necesare pentru aplicarea prevederilor art. 3.</p>	Art. I Pct. 21	La articolul 19, alineatul (1) se abrogă.

<p>Art. 20 Alin. (2) Paragraf 2</p>	<p>Prezenta lege transpune Directiva 2012/27/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 25 octombrie 2012 privind eficiența energetică, de modificare a Directivelor 2009/125/CE și 2010/30/UE și de abrogare a Directivelor 2004/8/CE și 2006/32/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 315 din 14 noiembrie 2012.</p>	<p>Art. I Pct. 22</p>	<p>La articolul 20, alineatului (2) se modifică și va avea următorul cuprins: ” (2) <i>La data intrării în vigoare a prezentei legi se abrogă Ordonanța Guvernului nr. 22/2008 privind eficiența energetică și promovarea utilizării la consumatorii finali a surselor regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 628 din 29 august 2008, cu modificările ulterioare. Prezenta lege transpune Directiva (UE) 2018/2002 a Parlamentului European și a Consiliului din 11 decembrie 2018 de modificare a Directivei 2012/27/UE privind eficiența energetică publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 328 din 21 decembrie 2018 și art. 70 din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L 158 din 14 iunie 2019.</i> ”</p>
<p>Anexa 2</p>	<p>*3) Aplicabil în cazul în care economiile de energie sunt calculate ca energie primară prin intermediul unei abordări ascendente bazate pe consumul energetic final. Pentru economiile de energie electrică 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.</p>	<p>Art. I Pct. 23</p>	<p>La Anexa 2, nota de subsol *3) se modifică și va avea următorul cuprins: *3) Aplicabil în cazul în care economiile de energie sunt calculate ca energie primară prin intermediul unei abordări ascendente bazate pe consumul de energie finală. Pentru economiile de energie electrică în kWh, se aplică un coeficient stabilit printr-o metodologie transparentă, în funcție de circumstanțele naționale care afectează consumul de energie primară, pentru a se asigura un calcul exact al economiilor reale. Circumstanțele respective sunt justificate, verificabile și bazate pe criterii obiective și nediscriminatorii. Pentru economiile de energie electrică în kWh, se poate aplica un coeficient implicit de 2,1 sau</p>

			<p>se poate decide să se stabilească un coeficient diferit, cu condiția să poată justifica acest lucru. Atunci când se procedează astfel, se ia în considerare mixul lor energetic inclus în PNIESC, care trebuie notificat Comisiei în conformitate cu Regulamentul (UE) 2018/1999. Până la 25 decembrie 2022 și, ulterior, la fiecare patru ani, Comisia revizuieste coeficientul implicit pe baza datelor constatate. Revizuirea respectivă se derulează ținând seama de efectele acesteia asupra altor acte din dreptul Uniunii, precum Directiva 2009/125/CE și Regulamentul (UE) 2017/1369 al Parlamentului European și al Consiliului din 4 iulie 2017 de stabilire a unui cadru pentru etichetarea energetică și de abrogare a Directivei 2010/30/UE publicat în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene seria L nr. 198 din 28.07.2017.</p>
Anexa 3	<p>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</p> <p>1. Metodele de calcul ale economiilor de energie în sensul art. 9 și 14 din lege</p> <p>Părțile 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:</p> <p>a) economii preconizate, prin referire la rezultatele îmbunătățirilor energetice anterioare monitorizate independent în instalații similare. Abordarea generică este denumită ex ante;</p> <p>b) economii contorizate, în care economiile din instalarea măsurii sau a pachetului de măsuri sunt stabilite prin înregistrarea reducerii propriu-zise a energiei utilizate, ținând seama de factori precum</p>	Art. I Pct. 24	<p>Anexa 3 se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>Anexa 3</p> <p>Metode și principii comune de calcul al impactului măsurilor alternative de politică de eficiență energetică</p> <p>1. Metodele de calcul al economiilor de energie, în afara celor provenite din măsuri de impozitare, Autoritățile competente pot utiliza următoarele metode de calcul al economiilor de energie:</p> <p>a) economii preconizate, prin referire la rezultatele îmbunătățirilor energetice anterioare monitorizate independent în instalații similare. Abordarea generică este denumită «ex ante»;</p> <p>b) economii contorizate, în cazul cărora economiile rezultate în urma aplicării unei măsuri sau a unui pachet de măsuri sunt stabilite prin înregistrarea reducerii efective a energiei utilizate, ținând seama în mod corespunzător de factori precum adiționalitatea, ocuparea,</p>

<p>adiționalitatea, ocuparea, nivelurile de producție și condițiile meteorologice care pot afecta consumul. Abordarea generică este denumită ex post;</p> <p>c) 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 părțile obligate, participante sau mandatate implicate;</p> <p>d) 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.</p> <p>2. În stabilirea economiilor de energie pentru o măsură de eficiență energetică se aplică următoarele principii:</p> <p>a) poate fi acordat credit doar pentru economiile care depășesc următoarele niveluri:</p> <p>(i) 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</p>	<p>nivelurile de producție și condițiile meteorologice care pot afecta consumul. Abordarea generică este denumită «ex post»;</p> <p>c) economii ponderate, în cazul cărora sunt utilizate estimări tehnice ale economiilor. Această abordare este 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 sau 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 estimările respective se realizează pe baza metodologiilor și standardelor de referință stabilite la nivel național de experți calificați sau acreditați care sunt independenți față de părțile obligate, participante sau mandatate implicate;</p> <p>d) economii de energie estimate prin sondaj, în cazul cărora este determinat răspunsul consumatorilor la recomandări, la campaniile de informare, la schemele de etichetare sau de certificare sau la contorizarea inteligentă. Această abordare este utilizată doar pentru economiile de energie rezultate în urma modificării comportamentului consumatorilor. Ea nu poate fi utilizată pentru economii rezultate din introducerea unor măsuri concrete.</p> <p>2. La stabilirea economiilor de energie pentru o măsură vizând eficiența energetică se aplică următoarele principii:</p> <p>a) economiile trebuie să fie vădit suplimentare față de cele care s-ar fi produs oricum și în absența activității autorităților competente. Pentru a stabili economiile care pot fi declarate ca suplimentare, autoritățile competente iau în considerare modul în care ar evolua utilizarea</p>
--	---

<p>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 CO(2) 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 CO(2) generate de vehiculele ușoare;</p> <p>(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</p> <p>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 temperatură dintre regiuni;</p> <p>c) trebuie să se poată demonstra că activitățile părții obligate, participante sau mandatate sunt pertinente pentru realizarea economiilor de energie preconizate;</p> <p>d) economiile de energie dintr-o acțiune individuală pot fi revendicate doar de o parte;</p> <p>e) calcularea economiilor de energie ține seama de 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</p>	<p>energiei și cererea de energie în absența măsurii de politică în cauză, ținând cont cel puțin de factorii următori: tendințele consumului de energie, modificările survenite în comportamentul consumatorilor, progresul tehnologic și schimbările generate de alte măsuri puse în aplicare la nivelul Uniunii și la nivel național;</p> <p>b) economiile rezultate din punerea în aplicare a legislației obligatorii a Uniunii sunt considerate economii care s-ar fi produs oricum și, prin urmare, nu sunt declarate ca economii de energie în sensul art. 8 alin. (1) și (1¹) – (1⁶). Prin excepție de la respectiva cerință, economiile legate de renovarea clădirilor existente pot fi declarate ca economii de energie în sensul art. 8 alin. (1) și (1¹) – (1⁶), cu condiția îndeplinirii cerinței menționate la punctul 3 litera (h) din prezenta anexă. Economii care rezultă din implementarea cerințelor naționale minime stabilite pentru clădirile noi înainte de transpunerea Directivei 2010/31/UE pot fi declarate ca economii de energie în sensul art. 8 alin. (1), cu condiția îndeplinirii cerinței menționate la punctul 3 litera (h) din prezenta anexă și ca economiile respective să fi fost notificate de autoritățile competente în Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică;</p> <p>c) se poate ține cont doar de economiile care depășesc următoarele niveluri:</p> <p>(i) standardele de performanță ale Uniunii privind emisiile pentru noile autoturisme și noile vehicule utilitare ușoare în urma punerii în aplicare a Regulamentelor (CE) nr. 443/2009 și (UE) nr. 510/2011 ale Parlamentului European și ale Consiliului;</p> <p>(ii) cerințele Uniunii privind eliminarea de pe piață a anumitor produse cu impact energetic în urma implementării măsurilor de punere în aplicare în temeiul</p>
--	--

<p>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 le 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;</p> <p>f) sunt permise acțiunile părților 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</p> <p>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 părțile obligate, participante sau mandatate pentru a le introduce.</p> <p>3. În stabilirea economiilor de energie din măsuri de politică, se aplică următoarele principii:</p> <p>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;</p>	<p>Hotărârii Guvernului nr. 55/2011 privind stabilirea cerințelor în materie de proiectare ecologică aplicabile produselor cu impact energetic;</p> <p>d) sunt permise politici în scopul încurajării unor niveluri mai ridicate de eficiență energetică a produselor, a echipamentelor, a sistemelor de transport, a vehiculelor și combustibililor, a clădirilor și a elementelor de clădiri, a proceselor și a piețelor;</p> <p>e) măsurile care promovează instalarea unor tehnologii la scară mică de obținere a energiei din surse regenerabile pe sau în clădiri pot fi eligibile spre a fi luate în considerare pentru realizarea economiilor de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1) și (1¹) – (1⁶), cu condiția să genereze economii de energie care să poată fi verificate și contorizate sau estimate.</p> <p>Economiile de energie se calculează cu respectarea cerințelor din prezenta anexă;</p> <p>f) în cazul politicilor care accelerează adoptarea unor produse și vehicule mai eficiente, se poate ține cont pe deplin de economiile aferente acestora, cu condiția să se demonstreze că o astfel de adoptare are loc înainte de expirarea duratei de viață medii anticipate a produsului sau a vehiculului ori înainte de înlocuirea normală a produsului sau a vehiculului și cu condiția ca economiile să fie declarate doar pentru perioada care se încheie la expirarea duratei de viață medii anticipate a produsului sau a vehiculului care urmează să fie înlocuit;</p> <p>g) atunci când promovează adoptarea de măsuri vizând eficiența energetică, autoritățile competente se asigură, acolo unde este cazul, că sunt menținute standardele de calitate pentru produse, pentru servicii și pentru introducerea măsurilor sau că sunt introduse asemenea standarde în cazul în care nu există;</p>
--	---

<p>b) datele oficiale recente și reprezentative privind elasticitatea prețurilor sunt utilizate pentru calcularea impactului; și</p> <p>c) economiile de energie din instrumentele însoțitoare de politică în materie de impozitare, inclusiv stimulentele fiscale sau plata către un fond, sunt contabilizate separat.</p> <p>4. Notificarea metodologiei</p> <p>Cu excepția cazului impozitelor, notificarea include detalii privind:</p> <p>a) părțile obligate, participante sau mandatate ori autoritățile publice de punere în aplicare;</p> <p>b) sectoarele-țintă;</p> <p>c) nivelul obiectivului de economisire a energiei sau al economiilor preconizate a fi realizate în întreaga perioadă și în perioadele intermediare;</p> <p>d) durata perioadei de obligație și a perioadelor intermediare;</p> <p>e) categoriile de măsuri eligibile;</p> <p>f) metodologia de calcul, inclusiv modalitățile de stabilire a aditionalității și a pertinentei și metodologiile și standardele de referință care sunt folosite pentru estimările tehnice;</p> <p>g) durata de viață a măsurilor;</p> <p>h) abordarea aleasă pentru abordarea variațiilor climatice;</p> <p>i) standardele de calitate;</p> <p>j) protocoalele de monitorizare și de verificare și modul în care este asigurată independența acestora față de părțile obligate, participante sau mandatate;</p> <p>k) protocoalele de audit; și</p>	<p>h) pentru a ține seama de variațiile climatice dintre regiuni, autoritățile competente pot alege să ajusteze economiile la o valoare standard sau să stabilească economii de energie diferite în funcție de variațiile de temperatură dintre regiuni;</p> <p>(i) calcularea economiilor de energie trebuie să țină seama de durata de viață a măsurilor și de rata cu care economiile se diminuează odată cu trecerea timpului. Respectivul calcul se face prin contabilizarea economiilor pe care le va realiza fiecare acțiune individuală în perioada dintre data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020 sau, după caz, 31 decembrie 2030.</p> <p>Alternativ, autoritățile competente pot adopta o altă metodă, preconizată să obțină cel puțin aceeași cantitate totală de economii. Atunci când utilizează alte metode, autoritățile competente se asigură că valoarea totală a economiilor de energie calculată pe baza acestor metode diferite nu depășește valoarea economiilor de energie care ar fi rezultat din calculul lor în momentul contabilizării economiilor pe care le va realiza fiecare acțiune individuală în perioada dintre data punerii sale în aplicare și 31 decembrie 2020 sau, după caz, 31 decembrie 2030. Autoritățile competente descriu în detaliu, în PNIESC în temeiul Regulamentului 2018/1999, celelalte metode și dispozițiile aplicate pentru a asigura respectarea cerinței obligatorii de calculare.</p> <p>3. Autoritățile competente se asigură că sunt îndeplinite următoarele cerințe pentru măsurile alternative de politică de eficiență energetică:</p> <p>a) măsurile alternative de politică de eficiență energetică și acțiunile individuale generează economii de energie verificabile la nivelul utilizării finale;</p>
--	--

<p>l) modul în care este luată în considerare necesitatea îndeplinirii cerinței prevăzute la art. 8 alin. (1) din lege.</p> <p>În cazul impozitelor, notificarea include detalii privind:</p> <p>a) sectoarele-țintă și segmentul de contribuabili;</p> <p>b) autoritatea publică de punere în aplicare;</p> <p>c) economiile preconizate a fi realizate;</p> <p>d) durata măsurii de impozitare și perioadele intermediare; și</p> <p>e) metodologia de calcul, inclusiv elasticitatea prețului utilizat.</p>	<p>b) responsabilitatea fiecărei autorități competente, după caz, este clar definită;</p> <p>c) economiile de energie care sunt obținute sau urmează a fi obținute sunt determinate într-un mod transparent;</p> <p>d) cantitatea obligatorie de economii de energie sau care urmează a fi obținută prin măsura de politică este exprimată în termeni de consum de energie primară sau finală, utilizând factorii de conversie prevăzuți în Anexa 2;</p> <p>e) trebuie prezentat un raport anual privind economiile de energie realizate de autoritățile competente, care să fie pus la dispoziția publicului, precum și datele privind tendința anuală a economiilor de energie;</p> <p>f) monitorizarea rezultatelor și luarea de măsuri adecvate în cazul în care progresele nu sunt satisfăcătoare;</p> <p>g) economiile de energie generate de o acțiune individuală sunt declarate doar de o singură parte;</p> <p>h) se demonstrează că activitățile autorității competente au contribuit în mod esențial la realizarea economiilor de energie declarate.</p> <p>4. La determinarea economiilor de energie obținute în urma măsurilor alternative de politică de eficiență energetică legate de impozitare introduse, se aplică următoarele principii:</p> <p>a) se ține cont doar de economiile de energie obținute în urma măsurilor de impozitare care depășesc nivelurile minime de impozitare aplicabile combustibililor în conformitate cu prevederile Legii nr. 227/ 2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;</p> <p>b) datele privind elasticitatea cererii în funcție de preț pentru calcularea impactului măsurilor de impozitare (a energiei) trebuie să reflecte capacitatea de reacție a cererii</p>
--	--

		<p>de energie la schimbările de preț și sunt estimate pe baza unor surse de date oficiale recente și reprezentative;</p> <p>c) economiile de energie generate de instrumente însoțitoare ale politicii în materie de impozitare, inclusiv stimulentele fiscale sau plata către un fond, sunt contabilizate separat.</p> <p>5. Notificarea metodologiei</p> <p>Autoritățile competente notifică Comisiei, în conformitate Regulamentul (UE) 2018/1999, metodologia lor detaliată propusă pentru măsurile alternative de eficiență energetică. Cu excepția cazului impozitării, notificarea include detalii privind:</p> <p>a) nivelul economiilor de energie obligatorii în temeiul art. 8 alin. (1¹) - (1⁶) sau al economiilor preconizate a fi realizate pe întreaga perioadă cuprinsă între 1 ianuarie 2021 și 31 decembrie 2030;</p> <p>b) autoritățile publice de punere în aplicare;</p> <p>c) sectoarele țintă;</p> <p>d) măsurile de politică și acțiunile individuale, inclusiv cantitatea totală preconizată de economii cumulate de energie pentru fiecare măsură;</p> <p>e) acțiunile prevăzute de măsura de politică;</p> <p>f) metodologia de calcul, inclusiv modalitățile de stabilire a aditionalității și a pertinentei, precum și metodologiile și valorile de referință care sunt folosite pentru economiile preconizate și ponderate;</p> <p>g) durata de viață a măsurilor și modul de calcul al acestora sau pe ce se fundamentează aceasta;</p> <p>h) abordarea aleasă pentru tratarea problemei variațiilor climatice de către autoritățile competente;</p> <p>(i) sistemele de monitorizare și de verificare a măsurilor;</p> <p>(j) în cazul impozitării:</p>
--	--	---

			<p>(i) sectoarele țintă și segmentul de contribuabili;</p> <p>(ii) autoritatea competentă;</p> <p>(iii) economiile preconizate a fi realizate;</p> <p>(iv) durata măsurii de impozitare; și</p> <p>(v) metodologia de calcul, inclusiv elasticitățile cererii în funcție de preț utilizată și modul în care au fost stabilite acestea.”</p>
Anexa 5	CERINȚE MINIME pentru facturare și informațiile privind facturarea pe baza consumului real	Art. I Pct. 25	<p>La Anexa nr. 5, titlul se modifică și va avea următorul cuprins:</p> <p>” ANEXA Nr. 5</p> <p>CERINȚE MINIME</p> <p><i>Cerințe minime privind facturarea și informațiile referitoare la facturare pe baza consumului real de gaze naturale ”</i></p>
		Art. I Pct. 26	<p>După Anexa 5 se introduce o nouă anexă, Anexa nr. 5a, cu următorul cuprins:</p> <p>ANEXA Nr. 5a</p> <p>Cerințe minime privind facturarea și informațiile referitoare la consum pentru încălzire, răcire și apă caldă menajeră</p> <p>1. Facturarea pe baza consumului real sau a citirii repartitoarelor de costuri pentru energia termică Pentru a permite utilizatorilor finali să își regleze propriul consum de energie, facturarea se efectuează pe baza consumului real sau a citirii repartitoarelor de costuri pentru energia termică cel puțin o dată pe an.</p> <p>2. Frecvența minimă de furnizare a informațiilor referitoare la facturare sau la consum</p> <p>De la data intrării în vigoare a prezentei legi, în cazul în care au fost instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică care pot fi citite de la distanță, informațiile referitoare la facturare sau la consum bazate</p>

		<p>pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică se pun la dispoziția utilizatorilor finali cel puțin trimestrial, la cerere, sau în cazul în care clienții finali au optat să primească facturile pe cale electronică, iar în caz contrar de două ori pe an.</p> <p>Începând cu 1 ianuarie 2022, în cazul în care au fost instalate contoare sau repartitoare de costuri pentru energia termică care pot fi citite de la distanță, informațiile referitoare la facturare sau la consum bazate pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică se pun la dispoziția utilizatorilor finali cel puțin lunar. Acestea se pot pune la dispoziție, de asemenea, prin intermediul internetului și se pot actualiza cât de frecvent posibil în funcție de dispozitivele și sistemele de măsurare utilizate. Încălzirea și răcirea pot fi scutite de această cerință în afara sezonelor de încălzire/răcire.</p> <p>3. Informații minime incluse în factură</p> <p>Următoarele informații sunt puse la dispoziția utilizatorilor finali într-o formă clară și ușor de înțeles, în facturile lor sau în documentele însoțitoare, atunci când acestea se bazează pe consumul real sau pe citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică:</p> <p>a) prețurile reale actuale și consumul real de energie sau costul total al energiei termice și citirea (indexul) repartitoarelor de costuri pentru energia termică;</p> <p>b) informații privind mixul de combustibili utilizat și emisiile de gaze cu efect de seră anuale aferente, inclusiv pentru utilizatorii finali aprovizionați de la rețeaua de termoficare sau de răcire, precum și o descriere a diferitelor taxe, impozite și tarife aplicate. Autoritățile competente pot limita domeniul de aplicare al cerinței de a oferi informații privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru a include numai furnizările de la rețelele de</p>
--	--	---

			<p>termoficare cu o putere termică instalată totală care depășește 20 MW;</p> <p>c) comparații între consumul actual de energie al utilizatorilor finali și consumul din aceeași perioadă a anului anterior, sub formă grafică, datele fiind ajustate în funcție de variațiile climatice pentru încălzire și răcire;</p> <p>d) informații de contact pentru organizațiile clienților finali, agențiile pentru energie sau organisme similare, inclusiv adrese de site-uri web 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 care folosesc energie;</p> <p>e) informații privind procedurile de depunere a plângerilor, serviciile de mediere sau mecanismele alternative pertinente de soluționare a litigiilor, în conformitate cu dispozițiile aplicabile în legislația națională;</p> <p>f) comparații cu un utilizator final mediu normalizat sau de referință din aceeași categorie de utilizatori. În cazul facturilor electronice, astfel de comparații pot, în schimb, să fie puse la dispoziție online și semnalate în cadrul facturilor.</p> <p>Facturile care nu au la bază consumul real sau citirea repartitoarelor de costuri pentru energia termică conțin o explicație clară și ușor de înțeles a modului în care suma care figurează pe factură a fost calculată și, cel puțin, informațiile menționate la literele (d) și (e).</p>
Anexa 6	<p>Potențialul eficienței energetice în ceea ce privește serviciile de încălzire și răcire</p> <p>1. Evaluarea cuprinzătoare a potențialelor naționale de încălzire și răcire menționate la art. 14 alin. (1) din lege include:</p>	Art. I Pct. 27	Anexa 6 se abrogă.

	<p>a) o descriere a cererii de încălzire și răcire;</p> <p>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 diferitele sectoare industriale;</p> <p>c) o hartă a teritoriului național, în care sunt identificate, protejând totodată informațiile comerciale sensibile:</p> <p>(i) punctele cu cerere de încălzire și răcire, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none">- municipalitățile și conurbațiile 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; <p>(ii) infrastructura existentă și planificată de termoficare și răcire centralizată;</p> <p>(iii) punctele potențiale cu surse de încălzire și răcire, inclusiv:</p> <ul style="list-style-type: none">- 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 hotărâre a Guvernului și instalațiile de termoficare; <p>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;</p> <p>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 instalații sau a altor facilități care produc căldură reziduală;</p>		
--	---	--	--

	<p>f) identificarea potențialului de eficiență energetică al infrastructurii de termoficare și răcire centralizată;</p> <p>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:</p> <p>(i) creșterea ponderii cogenerării în ceea ce privește sistemele de încălzire și răcire și producția de energie electrică;</p> <p>(ii) dezvoltarea infrastructurii de termoficare și răcire centralizată eficientă 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;</p> <p>(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;</p> <p>(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;</p> <p>(v) încurajarea instalațiilor termoelectrice, instalațiilor industriale care produc căldură reziduală, instalațiilor</p>		
--	---	--	--

	<p>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;</p> <p>(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;</p> <p>h) ponderea cogenerării de înaltă eficiență și a potențialului stabilit, precum și a progresului înregistrat în temeiul Directivei 2004/8/CE;</p> <p>i) o estimare a energiei primare care urmează să fie economisită;</p> <p>j) o estimare a măsurilor de susținere publică pentru serviciile de încălzire și răcire, dacă acestea există, cu menționarea 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.</p> <p>2. În mod corespunzător, evaluarea cuprinzătoare poate fi alcătuită dintr-un ansamblu de planuri și strategii regionale sau locale.</p>		
<p>Anexa 7 Partea 1</p>	<p>ANALIZA COSTURI-BENEFICII 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</p>	<p>Art. I Pct. 28</p>	<p>La Anexa nr.7, Partea 1 se abrogă.</p>

	<p>scopul stabilirii opțiunii de încălzire sau răcire celei mai eficiente din punct de vedere al costurilor și benefice pentru o zonă geografică dată, în scopul planificării energiei termice.</p> <p>Analizele costuri-beneficii în temeiul art. 14 alin. (3) din lege includ o analiză economică acoperind factori socioeconomiici și de mediu.</p> <p>Analizele costuri-beneficii includ următoarele etape și considerente:</p> <p>a) Instituirea unei limite de sistem și a unei limite geografice</p> <p>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.</p> <p>b) Abordarea integrată pentru opțiunile de cerere și ofertă</p> <p>Analiza costuri-beneficii ține seama de toate resursele de aprovizionare relevante din sistem și de limita geografică, folosind datele disponibile, inclusiv căldura reziduală din producerea energiei electrice și instalații industriale și energia din surse regenerabile, și de caracteristicile și tendințele cererii de încălzire și răcire.</p> <p>c) Constituirea unui scenariu de referință</p> <p>Scopul scenariului de referință este de a servi drept punct de referință față de care sunt evaluate scenariile alternative.</p> <p>d) Identificarea scenariilor alternative</p> <p>Toate alternativele relevante pentru scenariul de referință sunt luate în considerare. Scenariile care nu</p>		
--	--	--	--

	<p>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.</p> <p>Numai opțiunile de cogenerare de înaltă eficiență, de termoficare și răcire centralizată eficientă sau de furnizare de încălzire și de răcire individuală eficientă ar trebui luate în considerare în analiza costuri-beneficii ca scenarii alternative față de scenariul de referință.</p> <p>e) Metoda de calcul al surplusului de costuri-beneficii</p> <p>(i) Costurile și beneficiile totale pe termen lung ale opțiunilor privind furnizarea de încălzire sau răcire sunt evaluate și comparate.</p> <p>(ii) Criteriul de evaluare este criteriul valorii nete actualizate (VNA).</p> <p>(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.</p> <p>f) Calculul și prognoza prețurilor și alte ipoteze pentru analiza economică</p> <p>(i) Se formulează ipoteze, în scopul analizelor costuri-beneficii, cu privire la prețurile factorilor majori de intrare și de ieșire și rata de actualizare.</p> <p>(ii) Rata de actualizare utilizată în analiza economică pentru calculul valorii nete actualizate se alege în conformitate cu orientările europene sau naționale.*1)</p>		
--	--	--	--

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

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

(iv) Prețurile 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 preț 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 o funcționare mai aproape de optim a 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 producției livrate consumatorului (energie termică și electrică)

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

(ii) Costurile

	<ul style="list-style-type: none"> - 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 <p>h) Analiza sensibilității</p> <p>Analiza sensibilității este inclusă pentru a evalua costurile și beneficiile unui proiect sau grup de proiecte pe baza unor prețuri diferite la energie, rate de actualizare și a altor factori variabili cu impact semnificativ asupra rezultatului calculelor.</p> <p>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.</p>		
Anexa 9 lit. a)	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 rezultată din cogenerarea de înaltă eficiență în cadrul rețelei interconectate;	Art. I Pct. 29	La Anexa 9, litera a) se modifică și va avea următorul cuprins: a) să stabilească și să facă publice normele lor standard referitoare la suportarea și partajarea costurilor adaptărilor tehnice, cum ar fi conectările la rețea, consolidările rețelei și introducerea de noi rețele, funcționarea îmbunătățită a rețelei și normele privind punerea în aplicare nediscriminatorie a codurilor de rețea, care sunt necesare pentru integrarea noilor producători de energie rezultată din cogenerarea de înaltă eficiență în cadrul rețelei interconectate;
Anexa 11	CADRUL GENERAL PENTRU RAPORTARE PARTEA 1 Cadrul general pentru rapoartele anuale	Art. I Pct. 30	Anexa nr. 11 se abrogă.

<p>Rapoartele anuale constituie baza pentru monitorizarea progresului spre obiectivele naționale pentru anul 2020 și includ următoarele informații minime:</p> <p>a) o estimare a următorilor indicatori pentru anul care precede ultimul an încheiat [anul X*1) - 2]:</p> <hr/> <p>*1) X - anul curent.</p> <hr/> <p>(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 căldurii pe baza producerii de energie termică; (x) producerea căldurii pe baza centralelor de producere combinată a energiei electrice și a energiei termice, inclusiv căldura reziduală industrială; (xi) consumul de combustibil pentru producerea energiei termice;</p>		
--	--	--

<p>(xii) călători-kilometri (pkm), dacă este disponibilă; (xiii) tone-kilometri (tkm), dacă este disponibilă; (xiv) transport-kilometri combinat (pkm + tkm), în cazul în care (x) și (xi) nu sunt disponibile; (xv) populație.</p> <p>În sectoarele în care consumul energetic rămâne stabil sau indică o anumită creștere, se analizează cauzele și se atașează evaluarea la estimări.</p> <p>Cel de-al doilea raport și următoarele includ și lit. b)-e):</p> <p>b) actualizări ale principalelor măsuri legislative și fără caracter legislativ puse în aplicare în anul precedent care contribuie la îndeplinirea obiectivelor naționale generale în materie de eficiență energetică pentru 2020;</p> <p>c) suprafața totală a clădirilor cu o suprafață totală utilă de peste 500 m² și de la 9 iulie 2015 de peste 250 m², deținute și ocupate de către administrația centrală, care, la data de 1 ianuarie a anului în care trebuie prezentat raportul, nu au respectat cerințele privind performanța energetică menționate la art. 6 alin. (3) din lege;</p> <p>d) suprafața totală a clădirilor încălzite și/sau răcite deținute și ocupate de administrația centrală a unui stat membru, care a fost renovată în anul anterior menționat la art. 6 alin. (1) din lege, sau cantitatea de economii de energie în clădirile eligibile deținute și ocupate de către administrația centrală, astfel cum este menționat la art. 6 alin. (11) din lege;</p> <p>e) economiile de energie obținute prin intermediul schemelor naționale de obligații în materie de eficiență energetică sau măsurile alternative adoptate.</p>		
---	--	--

<p>Primul raport trebuie să includă, de asemenea, obiectivul național menționat la art. 1 alin. (3) din lege. În rapoartele anuale se pot include, de asemenea, obiective naționale suplimentare. Acestea pot viza în special indicatorii statistici enumerați la lit. a) din prezenta parte sau o combinație a acestora, cum ar fi intensitatea energetică primară ori finală sau intensitățile energetice sectoriale.</p> <p>PARTEA a 2-a</p> <p>Cadrul general al planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică</p> <p>Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să furnizeze un cadru pentru dezvoltarea strategiilor naționale de eficiență energetică.</p> <p>Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică acoperă măsurile semnificative de îmbunătățire a eficienței energetice și economiile de energie preconizate/înregistrate, inclusiv cele privind aprovizionarea, transportul și distribuția de energie, precum și eficiența energetică la utilizatorii finali. Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică includ următoarele informații minime:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Obiective și strategii<ul style="list-style-type: none">- Obiectivul indicativ național de eficiență energetică pentru 2020, solicitat în temeiul art. 1 alin. (3) din lege;- Obiectivul indicativ național privind economiile de energie, prevăzut la art. 4 alin. (1) din Directiva 2006/32/CE;- Alte obiective existente în materie de eficiență energetică care vizează întreaga economie sau sectoare specifice.2. Măsuri și economii de energie		
--	--	--

<p>Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică furnizează informații referitoare la măsurile adoptate sau care urmează să fie adoptate în vederea punerii în aplicare a principalelor elemente ale prezentei legi și la economiile care au legătură cu acestea.</p> <p>a) Economii de energie primară</p> <p>Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică enumeră măsurile și acțiunile semnificative adoptate în vederea economisirii energiei primare în toate sectoarele economiei. Se furnizează estimările privind măsurile sau pachetele de măsuri/acțiuni privind economiile preconizate pentru 2020 și economiile realizate până la momentul redactării raportului.</p> <p>După caz, ar trebui furnizate informații privind alte impacturi/beneficii ale măsurilor (reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, îmbunătățirea calității aerului, crearea de locuri de muncă etc.) și bugetul pentru punerea în aplicare.</p> <p>b) Economii de energie finală</p> <p>Primul și cel de-al doilea plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă rezultatele referitoare la îndeplinirea obiectivului privind economiile de energie finală prevăzut la art. 4 alin. (1) și (2) din Directiva 2006/32/CE. În cazul în care nu este posibilă calcularea/estimarea economiilor pentru fiecare măsură în parte, trebuie precizată reducerea consumului de energie la nivel de sector pe baza (combinării) măsurilor.</p> <p>De asemenea, primul și cel de-al doilea plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă metodologia de măsurare și/sau de calcul</p>		
--	--	--

necesară pentru calcularea economiilor de energie. Dacă se aplică "metodologia recomandată"*1), planul național de acțiune pentru eficiență energetică ar trebui să facă trimiteri la aceasta.

*1) Recomandări privind metodele de măsurare și verificare din cadrul Directivei 2006/32/CE privind eficiența energetică la utilizatorii finali și serviciile energetice.

3. Informații specifice referitoare la prezenta lege

3.1. Organisme publice (art. 6 din lege)

Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă lista organismelor publice care au elaborat un plan de eficiență energetică în conformitate cu art. 6 alin. (14) din lege.

3.2. Obligații în materie de eficiență energetică (art. 8 din lege)

Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă coeficienții naționali selectați în conformitate cu anexa nr. 2 la lege.

Primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă o scurtă descriere a schemei naționale sau măsurile alternative adoptate.

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

Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică cuprind:

- a) numărul de audituri energetice desfășurate în perioada anterioară;
- b) numărul de audituri energetice desfășurate în întreprinderile mari în perioada anterioară;

	<p>c) numărul de întreprinderi mari din teritoriul lor, cu indicarea numărului de întreprinderi pentru care se aplică art. 9 din lege.</p> <p>3.4. Promovarea serviciilor eficiente de încălzire și răcire (art. 14 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică includ o evaluare a progreselor înregistrate în ceea ce privește punerea în aplicare a evaluării cuprinzătoare prevăzute la art. 14 alin. (1) din lege.</p> <p>3.5. Transportul și distribuția energiei (art. 15 din lege) Primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică și rapoartele ulterioare care trebuie întocmite la fiecare 10 ani trebuie să includă evaluările făcute, măsurile și investițiile identificate pentru a utiliza potențialul de eficiență energetică al infrastructurii de gaze naturale și energie electrică menționată la art. 15 alin. (4) din lege.</p> <p>3.6. Ca parte a planurilor naționale de acțiune pentru eficiență energetică, se raportează măsurile întreprinse pentru a permite și a dezvolta răspunsul la cerere, astfel cum figurează la art. 15 din lege.</p> <p>3.7. Disponibilitatea sistemelor de calificare, acreditare și certificare Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă informații 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 măsurile de îmbunătățire a eficienței energetice.</p> <p>3.8. Servicii energetice (art. 17 din lege) Planurile naționale de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă un link către site-ul unde</p>		
--	--	--	--

	<p>poate fi accesată lista sau interfața furnizorilor de servicii energetice menționate la art. 17 alin. (1) lit. c) din lege.</p> <p>3.9. Alte măsuri de promovare a eficienței energetice [art. 19 alin. (5) din lege]</p> <p>Primul plan național de acțiune pentru eficiență energetică trebuie să includă o listă a măsurilor prevăzute la art. 19 alin. (5) din lege.</p>		
		Art. II	<p>Articolul II</p> <p>Ordonatorii principali de credite asigură în anul curent cuprinderea cheltuielilor prevăzute de articolul 6 alineatul (1) din Legea nr. 121 din 18 iulie 2014 privind eficiența energetică, publicată în Monitorul Oficial al României, partea I nr 574 din 1 august 2014 cu modificările și completările ulterioare, în bugetul instituției pentru anul următor.</p>
		Art. III	<p>Articolul III</p> <p>Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 574 din 1 august 2014, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv cu cele aduse prin prezenta lege, dându-se textelor o nouă numerotare.</p>