

Tabel comparativ

Cu privire la modificarea unor hotărâri ale Guvernului (facilitarea implementării proiectelor de eficiență energetică)

Nr.	Conținutul normei în vigoare	Modificarea propusă	Conținutul normei după modificare
Regulamentul cu privire la auditorii energetici și auditul energetic aprobat prin Hotărârea Guvernului Nr. 676/2020			
1.	-	Pe tot parcursul textului cuvintele „societate comercială” se substituie cu cuvintele „persoană juridică” la forma gramaticală corespunzătoare.	Pe tot parcursul textului cuvintele „societate comercială” se substituie cu cuvintele „persoană juridică” la forma gramaticală corespunzătoare.
2.	-	punctul 3 se completează noțiunea „grup de clădiri” cu următorul cuprins: „grup de clădiri – ansamblu format din două sau mai multe clădiri amplasate pe același teren sau pe terenuri învecinate care dispun de infrastructura tehnico-edilitară comună și/sau au destinație funcțională unitară ori complementară și care por fi evaluate din punct de vedere energetic atât individual cât și în ansamblu.”	punctul 3 se completează cu o noțiunea de „grup de clădiri” cu următorul cuprins: „grup de clădiri – ansamblu format din două sau mai multe clădiri amplasate pe același teren sau pe terenuri învecinate care dispun de infrastructura tehnico-edilitară comună și/sau au destinație funcțională unitară ori complementară și care por fi evaluate din punct de vedere energetic atât individual cât și în ansamblu.”
3.	Punctul 6: 6. Se supun procedurii de calificare și înregistrare în Registrul electronic auditorii energetici persoane fizice, iar serviciile de efectuare a auditului energetic se prestează de către societățile comerciale sub orice formă organizatorico-juridică prevăzută de Codul civil al Republicii Moldova nr. 1107/2002.	la punctul 6 va avea următorul cuprins: „6. Se supun procedurii de calificare și înregistrare în Registrul electronic auditorii energetici persoane fizice, iar serviciile de efectuare a auditului energetic se prestează în conformitate cu prevederile art.20 alin.(2) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.”	6. Se supun procedurii de calificare și înregistrare în Registrul electronic auditorii energetici persoane fizice, iar serviciile de efectuare a auditului energetic se prestează în conformitate cu prevederile art.20 alin.(2) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.
4.	7. Este calificat și înregistrat în Registrul electronic al auditorilor energetici orice solicitant persoană fizică care întrunește cumulativ următoarele condiții: 2) are studii superioare de profil energetic și/sau tehnic specifice categoriei pentru care se solicită calificarea și întrunește cerințele minime stabilite față de acestea. Solicitanții care dețin studii superioare	la punctul 7 subpunctul 2) va avea următorul cuprins: „2) are studii superioare de profil energetic și/sau tehnic, specifice categoriei pentru care se solicită calificarea și întrunește cerințele minime stabilite față de acestea, absolvite nu mai mult de cinci ani de la data solicitării calificării. În cazul în care studiile superioare menționate au o vechime mai mare de cinci ani de la data solicitării calificării sau programul de studii absolvite nu întrunește pe deplin cerințele minime față de categoria solicitata, solicitantul este obligat să prezinte suplimentar un certificat de formare/perfecționare. Certificatul trebuie	7. Este calificat și înregistrat în Registrul electronic al auditorilor energetici orice solicitant persoană fizică care întrunește cumulativ următoarele condiții: 2) are studii superioare de profil energetic și/sau tehnic, specifice categoriei pentru care se solicită calificarea și întrunește cerințele minime stabilite față de acestea, absolvite nu mai mult de cinci ani de la data solicitării calificării. În cazul în care studiile superioare menționate au o vechime mai mare de cinci ani de la data solicitării calificării sau programul de studii absolvite nu întrunește pe deplin cerințele minime față de categoria solicitata,

	de profil energetic și/sau tehnic absolvite mai târziu de cinci ani de la data solicitării calificării și care nu întrunesc cerințele minime stabilite față de acestea trebuie să prezinte Centrului un certificat de absolvire a unui curs de formare/perfecționare specific categoriei de auditor pentru care solicită calificarea, emis de către instituțiile de învățământ acreditate sau de către Centru, cu o vechime nu mai mare de doi ani.	să fie specific categoriei solicitate, eliberat de o instituție acreditată sau de către Centru și să aibă o vechime de cel mult doi ani.”	solicitantul este obligat să prezinte suplimentar un certificat de formare/perfecționare. Certificatul trebuie să fie specific categoriei solicitate, eliberat de o instituție acreditată sau de către Centru și să aibă o vechime de cel mult doi ani
5.	24 ² . În cazul în care, în termenele prevăzute la pct. 24 ¹ sau la pct. 66, auditorul energetic nu a înlăturat neconformitățile identificate, Centrul suspendă înregistrarea în Registrul electronic al auditorilor energetici, cu introducerea mențiunii „suspendat” în cadrul acestuia, și informează auditorul energetic despre acest fapt, cu indicarea motivelor suspendării și a termenului pentru soluționarea acestora.	la punctul 24 ² va avea următorul cuprins: „24 ² . În cazul în care, în termenele prevăzute la pct. 24 ¹ sau la pct. 66, auditorul energetic nu a înlăturat neconformitățile identificate, Centrul suspendă înregistrarea în Registrul electronic al auditorilor energetici, cu indicarea în cadrul acestuia a mențiunii „suspendat”, motivul suspendării și numărul ordinului Directorului Centrului în baza căruia a fost efectuată suspendarea. Centrul informează auditorul energetic cu privire la suspendarea din Registru, cu indicarea motivelor suspendării și a termenului pentru soluționarea acestora.”	24 ² . În cazul în care, în termenele prevăzute la pct. 24 ¹ sau la pct. 66, auditorul energetic nu a înlăturat neconformitățile identificate, Centrul suspendă înregistrarea în Registrul electronic al auditorilor energetici, cu indicarea în cadrul acestuia a mențiunii „suspendat”, motivul suspendării și numărul ordinului Directorului Centrului în baza căruia a fost efectuată suspendarea. Centrul informează auditorul energetic cu privire la suspendarea din Registru, cu indicarea motivelor suspendării și a termenului pentru soluționarea acestora.”
6.	24 ⁵ . Termenul de suspendare a înregistrării nu poate depăși 3 luni.	punctul 24 ⁵ se completează cu următoarele cuvinte „din data emiterii ordinului de suspendare al Directorului Centrului”	24 ⁵ . Termenul de suspendare a înregistrării nu poate depăși 3 luni din data emiterii ordinului de suspendare al Directorului Centrului.
7.	48. Efectuarea auditului energetic este obligatorie în cazul proiectelor în domeniul eficienței energetice și surselor regenerabile de energie, finanțate, total sau parțial, din bugetul de stat și/sau din bugetele autorităților administrației publice locale, direct sau prin intermediul fondurilor/instrumentelor de finanțare,	Punctul 48 va avea următorul cuprins: „48. Efectuarea auditului energetic este obligatorie în cazurile prevăzute de art. 19 alin.(3) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.”	48. Efectuarea auditului energetic este obligatorie în cazurile prevăzute de art. 19 alin.(3) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică.

	precum și în cazul proiectelor finanțate de Centru.		
8.	64. Verificarea calității auditurilor energetice se efectuează prin prisma următoarelor criterii și cerințe: 2) respectarea la efectuarea auditului energetic a Legii nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică, a prezentului Regulament, a Ghidului auditorilor energetici, a Ghidului privind verificarea calității auditurilor energetice, a Codului de conduită al auditorilor energetici, precum și a standardelor și a documentelor normativ-tehnice stabilite la art. 20 alin. (6) lit. a) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;	la punctul 64 subpunctul 2) cuvintele „a Ghidului auditorilor energetici” se exclud.	64. Verificarea calității auditurilor energetice se efectuează prin prisma următoarelor criterii și cerințe: 2) respectarea la efectuarea auditului energetic a Legii nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică, a prezentului Regulament, a Ghidului privind verificarea calității auditurilor energetice, a Codului de conduită al auditorilor energetici, precum și a standardelor și a documentelor normativ-tehnice stabilite la art. 20 alin. (6) lit. a) din Legea nr.139/2018 cu privire la eficiența energetică;

Programul privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026 aprobat prin Hotărârea Guvernului Nr. 1064/2023

1.	-	Pe tot parcursul textului: cuvintele „instituția publică de suport”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvintele „Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă” la forma gramaticală corespunzătoare, iar cuvintele „realizarea măsurilor de eficiență energetică”, se substituie cu cuvintele „implementarea măsurilor de eficiență energetică”.	În cuprinsul Programului și anexele acestuia: sintagma „instituția publică de suport”, la orice formă gramaticală, se substituie cu sintagma „Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă” la forma gramaticală corespunzătoare; cuvintele „realizarea măsurilor de eficiență energetică”, se substituie cu cuvintele „implementarea măsurilor de eficiență energetică”.
2.	5. Prezentul Program stabilește: 1) obiectivul privind cantitatea totală cumulată a economiilor de energie ce vor fi realizate pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în clădirile din sectorul rezidențial; 2) obiectivul anual privind realizarea a noi economii de energie pe durata	punctul 5: subpunctul 3) se abrogă; la subpunctul 4) cuvintele „fiecare parte obligată” se substituie cu cuvintele „părțile obligate”; la subpunctul 8) cuvintele „fiecare parte obligată” se substituie cu cuvintele „părțile obligate”;	5.Prezentul Program stabilește: 1) obiectivul privind cantitatea totală cumulată a economiilor de energie ce vor fi realizate pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în clădirile din sectorul rezidențial; 2) obiectivul anual privind realizarea a noi economii de energie pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în clădirile din sectorul rezidențial;

implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în clădirile din sectorul rezidențial; 3) lista părților obligate; 4) cantitatea economiilor de energie la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată; 5) măsurile de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie ce urmează a fi întreprinse pentru realizarea economiilor de energie; 6) cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie, în fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice; 7) contribuțiile totale anuale ale părților obligate echivalente cu totalul cheltuielilor necesare pe durata prezentului Program pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică, în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică; 8) mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată; 9) instituțiile și programele de finanțare prin intermediul cărora se va asigura valorificarea resurselor financiare colectate;		4) cantitatea economiilor de energie la a căror realizare trebuie să contribuie părțile obligate; 5) măsurile de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie ce urmează a fi întreprinse pentru realizarea economiilor de energie; 6) cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie, în fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice; 7) contribuțiile totale anuale ale părților obligate echivalente cu totalul cheltuielilor necesare pe durata prezentului Program pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică, în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică; 8) mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către părțile obligate; 9) instituțiile și programele de finanțare prin intermediul cărora se va asigura valorificarea resurselor financiare colectate; 10) calendarul aproximativ al transferurilor către instituția publică de suport de către fiecare parte obligată.
--	--	--

	10) calendarul aproximativ al transferurilor către instituția publică de suport de către fiecare parte obligată.		
3.	14. Potrivit datelor colectate în cadrul exercițiului de elaborare a proiectului Strategiei sectoriale pe termen lung pentru renovarea fondului imobiliar național (mai 2020), realizat cu suportul Uniunii Europene, potențialul de reducere a consumului final de energie în clădirile rezidențiale este de aproximativ 45%, în cazul aplicării unui pachet de măsuri încadrate convențional într-un nivel mediu de renovare a clădirilor, ce țin de izolarea termică a pereților exteriori, acoperiș, subsol etc., înlocuirea ferestrelor și a ușilor neeficiente energetic cu cele performante, măsuri de reglare a consumului de energie termică și îmbunătățire a sistemului de iluminat. Necesarul de investiții pentru scenariul „teoretic” de renovare medie a întregului fond al clădirilor rezidențiale ar putea fi estimat la 11,4 miliarde de euro (la nivelul prețurilor valabile la data realizării proiectului Strategiei), în medie, cu perioade simple de recuperare a investițiilor de la 15 ani (pentru blocurile locative conectate la sisteme de alimentare centralizată cu energie termică) până la 76 de ani (pentru case individuale, care utilizează lemnele de foc drept principală resursă energetică pentru încălzire). Cifrele respective indică o medie a fondului de clădiri. Dacă ar fi	punctul 14 va avea următorul cuprins: „14.Potrivit datelor prezentate în cadrul proiectului Strategiei sectoriale pentru renovarea fondului imobiliar național pe termen lung pentru perioada 2025-2050, potențialul de reducere a consumului final de energie în clădirile rezidențiale și cele nerezidențiale este de aproximativ 40.8%, în cazul aplicării pachetelor de măsuri aferente scenariilor de renovare prezentate în punctul. 111, tabelele nr. 14 și 15 din Strategia sectorială pentru renovarea fondului imobiliar național pe termen lung pentru perioada 2025-2050.Necesarul de investiții pentru scenariile de renovare a cca.75% din fondul clădirilor rezidențiale este estimat la 35,9 miliarde de euro, în medie, cu perioade simple de recuperare a investițiilor de la 12 ani (pentru blocurile locative conectate la sisteme de alimentare centralizată cu energie termică) până la 154 de ani (pentru case individuale, care utilizează lemnele de foc drept principală resursă energetică pentru încălzire).”;	14.Potrivit datelor prezentate în cadrul proiectului Strategiei sectoriale pentru renovarea fondului imobiliar național pe termen lung pentru perioada 2025-2050, potențialul de reducere a consumului final de energie în clădirile rezidențiale și cele nerezidențiale este de aproximativ 40.8%, în cazul aplicării pachetelor de măsuri aferente scenariilor de renovare prezentate în punctul. 111, tabelele nr. 14 și 15 din Strategia sectorială pentru renovarea fondului imobiliar național pe termen lung pentru perioada 2025-2050.Necesarul de investiții pentru scenariile de renovare a cca.75% din fondul clădirilor rezidențiale este estimat la 35,9 miliarde de euro, în medie, cu perioade simple de recuperare a investițiilor de la 12 ani (pentru blocurile locative conectate la sisteme de alimentare centralizată cu energie termică) până la 154 de ani (pentru case individuale, care utilizează lemnele de foc drept principală resursă energetică pentru încălzire).;

acordată prioritate investițiilor pentru renovarea clădirilor vechi, cu performanță energetică scăzută, atunci perioadele de rambursare vor fi mai mici decât mediile calculate. De exemplu, datele arată că perioadele simple de recuperare a investițiilor în blocurile locative conectate la sistemele de alimentare centralizată cu energie termică sunt cele mai mici, urmate de blocurile locative în care este utilizat gazul natural în calitate de combustibil principal. De asemenea, datele arată că perioadele de recuperare a investițiilor pentru renovare medie sunt aproape egale cu perioadele de rambursare a renovării simple. Astfel, autorii studiului sugerează că proprietarii locuințelor pot ezita la luarea deciziei de a investi în renovări medii sau profunde, deoarece acestea sunt mai complicate din punct de vedere tehnic. În absența suficientei conștientizări, informații, sfaturi tehnice specializate și soluții tehnologice fiabile oferite de piață, renovarea medie sau profundă poate fi considerată complexă și riscantă de către proprietari sau gestionari. Măsurile politice ar trebui să vizeze reducerea acestor bariere și să promoveze direct renovarea medie și profundă sau punerea lor în aplicare pe etape (renovare etapizată, de la simplă la profundă).		
--	--	--

4.	18. Obiectivul anual privind realizarea a noi economii de energie pentru perioada anilor 2024-2026 este de 2400 ktep/an.	la punctul 18 textul „2400 ktep/an” se substituie cu textul „2.4 ktep/an”	18. Obiectivul anual privind realizarea a noi economii de energie pentru perioada anilor 2024-2026 este de 24 ktep/an.
5.	19. Prezentul Program urmărește atingerea următoarelor obiective specifice: 1) realizarea anuală a minimum 2,4 ktep de noi economii de energie la consumatorii finali din sectorul rezidențial; 2) acumularea anuală a resurselor financiare în sumă echivalentă cu circa 458 de milioane de lei; 3) asigurarea mobilizării unei cantități estimative anuale de resurse financiare echivalentă cu circa 229 de milioane lei sub formă de granturi și donații din partea partenerilor de dezvoltare și/sau a organizațiilor internaționale, care constituie 50 % din suma echivalentă de circa 458 de milioane de lei, menționată la subpct. 2), pentru cofinanțarea proiectelor și măsurilor de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie în sectorul rezidențial; 4) asigurarea sub formă de finanțare nerambursabilă a cel mult 70% din totalul cheltuielilor necesare pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie în sectorul rezidențial; 5) asigurarea renovării anuale a unei suprafețe încălzite de cel puțin	punctul 19: La subpunctul 2) cifrele „458” se substituie cu cifrele „536”; la subpunctul 3) cifrele „229” și respectiv cifrele „458” se substituie cu cifrele „268” și respectiv „536”; la subpunctul 5) cifrele „155” se substituie cu cifrele „104”.	19. Prezentul Program urmărește atingerea următoarelor obiective specifice: 1) realizarea anuală a minimum 2,4 ktep de noi economii de energie la consumatorii finali din sectorul rezidențial; 2) acumularea anuală a resurselor financiare în sumă echivalentă cu circa 536 de milioane de lei; 3) asigurarea mobilizării unei cantități estimative anuale de resurse financiare echivalentă cu circa 268 de milioane lei sub formă de granturi și donații din partea partenerilor de dezvoltare și/sau a organizațiilor internaționale, care constituie 50 % din suma echivalentă de circa 536 de milioane de lei, menționată la subpct. 2), pentru cofinanțarea proiectelor și măsurilor de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie în sectorul rezidențial; 4) asigurarea sub formă de finanțare nerambursabilă a cel mult 70% din totalul cheltuielilor necesare pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie în sectorul rezidențial; 5) asigurarea renovării anuale a unei suprafețe încălzite de cel puțin 104 mii m² în blocurile locative și 56 mii m² în casele individuale; 6) asigurarea reducerii consumului de resurse energetice cu cel puțin 30% din valoarea consumului în condiții normate în clădirile sectorului rezidențial beneficiare ale programelor de finanțare.

	155 mii m ² în blocurile locative și 56 mii m ² în casele individuale; 6) asigurarea reducerii consumului de resurse energetice cu cel puțin 30% din valoarea consumului în condiții normate în clădirile sectorului rezidențial beneficiare ale programelor de finanțare.		
6.	20. Lista părților obligate, elaborată în conformitate cu art. 8 alin. (1) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică, se stabilește în anexa nr. 1.	Punctul 20 va avea următorul cuprins: „20. Lista părților obligate este elaborată în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (9 ¹) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică;”	20. Lista părților obligate este elaborată în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (9 ¹) din legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică;
7.	21. Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată este determinată în conformitate cu secțiunea a 3-a din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate și este stabilită în anexa nr. 1.	la punctul 21 cuvintele „fiecare parte obligată” se substituie cu cuvintele „părțile obligate, iar textul „secțiunea a 3-a” se substituie cu textul „capitolul III”;	21. Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie părțile obligate este determinată în conformitate cu capitolul III din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate și este stabilită în anexa nr. 1.
8.	25. Mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată este determinată în conformitate cu secțiunea a 5-a din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit, furnizat și/sau comercializat, aplicabilă pentru fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice determinate în anexa nr. 5.	la punctul 25 textul „secțiunea a 5-a” se substituie cu textul „capitolul V”, iar textul „volum distribuit, furnizat și/sau comercializat” se substituie cu cuvintele „volum distribuit sau importat”;	25. Mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată este determinată în conformitate cu capitolul V din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat, aplicabilă pentru fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice determinate în anexa nr. 5.

9.	27. Valorificarea resurselor financiare colectate în cadrul prezentului Program este organizată în cadrul Programului de finanțare „Fondul pentru eficiența energetică în sectorul rezidențial din Moldova” (în continuare – FEERM), aprobat de Guvern.	punctul 27 va avea următorul cuprins: „27. Valorificarea resurselor financiare colectate în cadrul prezentului Program este organizată în cadrul Programelor de finanțare aprobate de Guvern precum și în cadrul produselor de garantare și/sau compensare elaborate și aprobate de către CNED”;	27. Valorificarea resurselor financiare colectate în cadrul prezentului Program este organizată în cadrul Programelor de finanțare aprobate de Guvern precum și în cadrul produselor de garantare și/sau compensare elaborate și aprobate de către CNED
10.	28. Cheltuielile administrative ale instituției publice de suport, pentru gestionarea, monitorizarea și controlul implementării măsurilor în domeniul eficienței energetice și valorificării surselor de energie regenerabilă finanțate din contul prezentului Program și valorificate în cadrul programului FEERM sunt suportate din mijloacele financiare alocate din contul prezentului Program. Plafonul acestor cheltuieli se stabilește la aprobarea bugetului programului FEERM, dar nu mai mult de 10% din valoarea sumelor alocate din contul prezentului Program.	punctul 28 va avea următorul cuprins: „28. Cheltuielile administrative ale Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă, pentru gestionarea, monitorizarea și controlul implementării măsurilor în domeniul eficienței energetice și valorificării surselor de energie regenerabilă finanțate din contul prezentului Program și valorificate în cadrul programelor de finanțare aprobate de Guvern și/sau în cadrul produselor de garantare și/sau compensare, sunt suportate din mijloacele financiare alocate din contul prezentului Program. Plafonul acestor cheltuieli se stabilește la aprobarea bugetului programelor de finanțare aprobate de Guvern, dar nu mai mult de 10% din valoarea sumelor alocate din contul prezentului Program.”	28. Cheltuielile administrative ale Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă, pentru gestionarea, monitorizarea și controlul implementării măsurilor în domeniul eficienței energetice și valorificării surselor de energie regenerabilă finanțate din contul prezentului Program și valorificate în cadrul programelor de finanțare aprobate de Guvern și/sau în cadrul produselor de garantare și/sau compensare, sunt suportate din mijloacele financiare alocate din contul prezentului Program. Plafonul acestor cheltuieli se stabilește la aprobarea bugetului programelor de finanțare aprobate de Guvern, dar nu mai mult de 10% din valoarea sumelor alocate din contul prezentului Program.
11.		se completează cu punctul 31 ¹ cu următorul cuprins: „31 ¹ . Monitorizarea corectitudinii privind achitarea contribuțiilor de către fiecare parte obligată în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice se efectuează în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (7 ²) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică”	31 ¹ . Monitorizarea corectitudinii privind achitarea contribuțiilor de către fiecare parte obligată în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice se efectuează în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (7 ²) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică

12.

Anexa nr. 1:

„Tabelul 1.

Consumul final energetic
pentru perioada anilor 2019-2021,
ktep

Indicatori	Consum final energetic			
	2019	2020	2021	Media 2019-2021
Industrie*, inclusiv:	234	226	245	235
Gaz natural	64	69	76	70
Produse petroliere	37	36	27	33
Energie electrică	62	58	64	61
Energie termică	48	43	48	46
Transport*, inclusiv:	769	681	789	746
Gaz natural	20	11	31	21
Produse petroliere	745	667	754	722
Energie electrică	4	3	4	4
Energie termică	-	-	-	-
Sectorul rezidențial (populație)*, inclusiv:	1274	1296	1368	1313
Gaz natural	293	327	389	336
Produse petroliere	58	56	56	57
Energie electrică	144	150	158	151
Energie termică	109	109	124	114
Comerț și servicii publice*,	272	254	290	272

Anexa nr. 1 va avea următorul cuprins:

„Anexa nr. 1
la Programul privind implementarea schemei
de obligații în domeniul eficienței energetice
pentru perioada 2024-2026

Tabelul 1.

Consumul final energetic
pentru perioada anilor 2019-2021, ktep

Indicatori	Consum final energetic			
	2019	2020	2021	Media 2019-2021
Industrie*, inclusiv:	234	226	245	235
Gaz natural	64	69	76	70
Produse petroliere	37	36	27	33
Energie electrică	62	58	64	61
Transport*, inclusiv:	769	681	789	746
Gaz natural	20	11	31	21
Produse petroliere	745	667	754	722
Energie electrică	4	3	4	4
Sectorul rezidențial (populație)*, inclusiv:	1274	1296	1368	1313
Gaz natural	293	327	389	336
Produse petroliere	58	56	56	57
Energie electrică	144	150	158	151
Comerț și servicii publice*, inclusiv:	272	254	290	272

Anexa nr. 1:

„Tabelul 1.

Consumul final energetic
pentru perioada anilor 2019-2021, ktep

Indicatori	Consum final energetic			
	2019	2020	2021	Media 2019-2021
Industrie*, inclusiv:	234	226	245	235
Gaz natural	64	69	76	70
Produse petroliere	37	36	27	33
Energie electrică	62	58	64	61
Transport*, inclusiv:	769	681	789	746
Gaz natural	20	11	31	21
Produse petroliere	745	667	754	722
Energie electrică	4	3	4	4
Sectorul rezidențial (populație)*, inclusiv:	1274	1296	1368	1313
Gaz natural	293	327	389	336
Produse petroliere	58	56	56	57
Energie electrică	144	150	158	151
Comerț și servicii publice*, inclusiv:	272	254	290	272
Gaz natural	96	86	101	94
Produse petroliere	1	0	-	1
Energie electrică	111	108	121	113
Agricultură, silvicultură și pescuit*,	123	124	161	136

inclusiv:				
Gaz natural	96	86	101	94
Produse petroliere	1	0	-	1
Energie electrică	111	108	121	113
Energie termică	38	36	43	39
Agricultură, silvicultură și pescuit*, inclusiv:				
	123	124	161	136
Gaz natural	3	3	5	4
Produse petroliere	112	112	145	123
Energie electrică	6	7	8	7
Energie termică	0	0	0	0
Total consum final energetic*	2672	2581	2853	2702

Tabelul 2

Valorile* $CFE_{2019-2021}^{EL}$, $CFE_{2019-2021}^{GN}$, $CFE_{2019-2021}^{PP}$ și P_{CFE}^{EL} , P_{CFE}^{GN} , P_{CFE}^{PP} , P_{CFE}^{ET}

Gaz natural	96	86	101	94
Produse petroliere	1	0	-	1
Energie electrică	111	108	121	113
Agricultură, silvicultură și pescuit*, inclusiv:				
	123	124	161	136
Gaz natural	3	3	5	4
Produse petroliere	112	112	145	123
Energie electrică	6	7	8	7
Total consum final energetic*	2672	2581	2853	2702

* Valorile includ consumul final energetic de „energie termică, cărbune, biocombustibili și deșeuri”.

Tabelul 2

Valorile* $CFE_{2019-2021}^{EL}$, $CFE_{2019-2021}^{GN}$, $CFE_{2019-2021}^{PP}$ și P_{CFE}^{EL} , P_{CFE}^{GN} , P_{CFE}^{PP}

Indicatori	Gaz natural	Produse petroliere	Energie electric a
Consumul final de energie, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep	525	936	336
Ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 în consumul final cumulative de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %	29.21%	52.08%	18.71%

inclusiv:				
Gaz natural	3	3	5	4
Produse petroliere	112	112	145	123
Energie electrică	6	7	8	7
Total consum final energetic*	2672	2581	2853	2702

* Valorile includ consumul final energetic de „energie termică, cărbune, biocombustibili și deșeuri”.

Tabelul 2

Valorile* $CFE_{2019-2021}^{EL}$, $CFE_{2019-2021}^{GN}$, $CFE_{2019-2021}^{PP}$ și P_{CFE}^{EL} , P_{CFE}^{GN} , P_{CFE}^{PP}

Indicatori	Gaz natural	Produse petroliere	Energie electric a
Consumul final de energie, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep	525	936	336
Ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 în consumul final cumulative de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %	29.21%	52.08%	18.71%

* Conform Hotărârii Guvernului nr. 1068/2023 cu privire la aprobarea Metodologiei pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate.

Indicatori	Gaz natur al	Produs e petroli ere	Energ ie electri că	Ener gie termi că
Consumul final de energie, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep	525	936	336	199
Ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %	26.29 %	46.88 %	16.84 %	9.99 %

Tabelul 3
Lista părților obligate și cantitatea economiilor anuale de energie la a

* Conform Hotărârii Guvernului nr. 1068/2023 cu privire la aprobarea Metodologiei pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate.

Tabelul 3

Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie părțile obligate

Nr. crt.	Denumirea părții obligate	Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată, ktep
1.	Operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice	0.449
2.	Operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale	0.701
3.	Importatorii de produse petroliere	1.250

Tabelul 3

Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie părțile obligate

Nr. crt.	Denumirea părții obligate	Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată, ktep
4.	Operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice	0.449
5.	Operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale	0.701
6.	Importatorii de produse petroliere	1.250

**căror realizare trebuie să contribuie
fiecare parte obligată**

Nr. de ordine	Denumirea părții obligate	Cantitatea economiilor anuale de energie la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată, ktep
Operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice		
1	"RED Nord" SA	0,097846
2	ÎCS "Premier Energy Distribution" SA	0,306264
Operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale		
1	S.R.L. „Edineț-gaz”	0.025894
2	S.R.L. „Bălți-gaz”	0.052829
3	S.R.L. „Ialoveni-Gaz”	0.046760
4	S.R.L. „Orhei-Gaz”	0.021267
5	S.R.L. „Florești-Gaz”	0.023663
6	S.R.L. „Ștefan Vodă-Gaz”	0.010550
7	S.R.L. „Cimișlia-Gaz”	0.009769
8	S.R.L. „Cahul-Gaz”	0.015537
9	S.R.L. „Gagauz-Gaz”	0.023768
10	S.R.L. „Taraclia-Gaz”	0.007729
11	S.R.L. „Ungheni-Gaz”	0.014447
12	S.R.L. „Chișinău-Gaz”	0.365872
13	S.R.L. „Rotalin Gaz Trading”	0.010092

14	Î.C.S. „Nord Gaz-Sîngerei” S.R.L.	0.001589
15	S.R.L. „Candelux-Com”	0.000531
16	S.R.L. „Proalfa-Service”	0.000173
17	„BV Group Company” SRL	0.000265
18	FPC „Lăcătuș” SRL	0.000191
19	S.R.L. „Compania Dobos”	0.000091
Importatorii de produse petroliere		
1	ÎM Rompetrol Moldova SA	0,339463
2	Petrom Moldova SRL	0,115615
3	ÎCS Lukoil Moldova SRL	0,371514
4	ÎM Tirex Petrol SA	0,022078
5	Avante SRL	0,071161
6	Adna Plus SRL	0,008578
7	Basapetrol SRL	0,000584
8	ÎCS Bemol Retail SRL	0,002660
9	Energopetrol SRL	0,006397
10	Estcon Construct SRL	0,003092
11	Euro LPG SRL	0,001802
12	Euro Prim SRL	0,000211
13	Get Premium SRL	0,009917
14	Gloria Qvarc SRL	0,003114
15	Naftatrans SRL	0,037948
16	Parcul de autobuse și taximetre Nr. 9 Briceni SRL	0,004692
17	Printemps SRL	0,015109
18	Tezed-S SRL	0,009882
19	Transimex SRL	0,002014
20	Vero Nadina SRL	0,051010

	<table><tr><td>21</td><td>Achira Grup SRL</td><td>0,013182</td></tr><tr><td>22</td><td>Vitla-Petrol SRL</td><td>0,001038</td></tr><tr><td>23</td><td>Vitoil -Trading SRL</td><td>0,025699</td></tr><tr><td>24</td><td>EURO OIL GRUP SRL</td><td>0,000594</td></tr><tr><td>25</td><td>Ulpia Impex Gas</td><td>0,000351</td></tr><tr><td>26</td><td>Cancum Prim SRL</td><td>0,007426</td></tr><tr><td colspan="3"></td></tr><tr><td colspan="3">Furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire</td></tr><tr><td>1</td><td>S.A.,„Termoelectrica"</td><td>0,209061</td></tr><tr><td>2</td><td>S.A. „CET-Nord"</td><td>0,024662</td></tr><tr><td>3</td><td>S.A. „Apă-Canal Chișinău"</td><td>0,003616</td></tr><tr><td>4</td><td>S.A. „Comgaz Plus"</td><td>0,000818</td></tr><tr><td>5</td><td>Î. M. R. C.T. Comrat</td><td>0,001128</td></tr><tr><td>6</td><td>I.M. „Servicii Comunale Glodeni"</td><td>0,000297</td></tr><tr><td>7</td><td>ÎM „Antermo”</td><td>0,000048</td></tr><tr><td>8</td><td>ÎM „Rețele Termice Florești”</td><td>0,000110</td></tr></table>	21	Achira Grup SRL	0,013182	22	Vitla-Petrol SRL	0,001038	23	Vitoil -Trading SRL	0,025699	24	EURO OIL GRUP SRL	0,000594	25	Ulpia Impex Gas	0,000351	26	Cancum Prim SRL	0,007426				Furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire			1	S.A.,„Termoelectrica"	0,209061	2	S.A. „CET-Nord"	0,024662	3	S.A. „Apă-Canal Chișinău"	0,003616	4	S.A. „Comgaz Plus"	0,000818	5	Î. M. R. C.T. Comrat	0,001128	6	I.M. „Servicii Comunale Glodeni"	0,000297	7	ÎM „Antermo”	0,000048	8	ÎM „Rețele Termice Florești”	0,000110		
21	Achira Grup SRL	0,013182																																																	
22	Vitla-Petrol SRL	0,001038																																																	
23	Vitoil -Trading SRL	0,025699																																																	
24	EURO OIL GRUP SRL	0,000594																																																	
25	Ulpia Impex Gas	0,000351																																																	
26	Cancum Prim SRL	0,007426																																																	
Furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire																																																			
1	S.A.,„Termoelectrica"	0,209061																																																	
2	S.A. „CET-Nord"	0,024662																																																	
3	S.A. „Apă-Canal Chișinău"	0,003616																																																	
4	S.A. „Comgaz Plus"	0,000818																																																	
5	Î. M. R. C.T. Comrat	0,001128																																																	
6	I.M. „Servicii Comunale Glodeni"	0,000297																																																	
7	ÎM „Antermo”	0,000048																																																	
8	ÎM „Rețele Termice Florești”	0,000110																																																	
13.	Anexa 2 LISTA indicativă a măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie ce urmează a fi întreprinse pentru realizarea economiilor de energie pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în clădirile din sectorul rezidențial 1. În cadrul Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026, instituția publică	Anexa 2 La pct. 1 subpunctul 3: Semnele „:” se substituie cu semnele „;” litera a) devine subpunctul 3¹); litera b) se abrogă;	Anexa 2 LISTA indicativă a măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie ce urmează a fi întreprinse pentru realizarea economiilor de energie pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în clădirile din sectorul rezidențial 1. În cadrul Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026, instituția publică de suport va promova, dar fără a se limita la următoarele măsuri:																																																

de suport va promova, dar fără a se limita la următoarele măsuri: 1) sporirea performanței energetice la anvelopa clădirii, în special prin: a) izolarea termică și renovarea pereților exteriori și a pereților în contact cu spații neîncălzite sau cu solul; b) înlocuirea ferestrelor și a ușilor exterioare neeficiente energetic cu unele performante; c) izolarea termică a podelelor în contact cu solul, cu mediul ambiant sau cu spațiul neîncălzit, în cazul în care este tehnic și economic fezabil, sau izolarea intradosului tavanului subsolului neîncălzit; d) renovarea prin izolarea termică și hidroizolarea, dacă este necesar, a acoperișului existent sau schimbarea acestuia cu unul izolat termic și cu protecție contra umidității; 2) reglarea consumului de energie termică: a) facturarea în baza de consum în clădiri conectate la sistemele de alimentare cu energie termică fără contorizare separată (blocuri locative): în clădirile vechi aceasta poate fi atinsă prin intermediul repartitoarelor de costuri de căldură instalate pe corpurile de încălzire ale consumatorilor finali, împreună cu capete termostactice pentru control individual al temperaturii în spațiu. Adicional, modificări minore pot fi aplicate (de exemplu, instalarea țevii		1) sporirea performanței energetice la anvelopa clădirii, în special prin: a) izolarea termică și renovarea pereților exteriori și a pereților în contact cu spații neîncălzite sau cu solul; b) înlocuirea ferestrelor și a ușilor exterioare neeficiente energetic cu unele performante; c) izolarea termică a podelelor în contact cu solul, cu mediul ambiant sau cu spațiul neîncălzit, în cazul în care este tehnic și economic fezabil, sau izolarea intradosului tavanului subsolului neîncălzit; d) renovarea prin izolarea termică și hidroizolarea, dacă este necesar, a acoperișului existent sau schimbarea acestuia cu unul izolat termic și cu protecție contra umidității; 2) reglarea consumului de energie termică: a) facturarea în baza de consum în clădiri conectate la sistemele de alimentare cu energie termică fără contorizare separată (blocuri locative): în clădirile vechi aceasta poate fi atinsă prin intermediul repartitoarelor de costuri de căldură instalate pe corpurile de încălzire ale consumatorilor finali, împreună cu capete termostactice pentru control individual al temperaturii în spațiu. Adicional, modificări minore pot fi aplicate (de exemplu, instalarea țevii by-pass), în funcție de tipul sistemului de încălzire, în cazul distribuției agentului termic prin sistem vertical monotubular; b) pentru clădirile cu unic proprietar (case individuale, clădirile ocupate de un singur proprietar), instalarea capetelor termostactice va permite reglarea agentului termic în fiecare corp de încălzire în fiecare spațiu. În unele cazuri poate fi necesară modificarea sistemului de distribuție, după cum este menționat mai sus; c) modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice și a apei calde menajere prin trecerea de la distribuția pe verticală la cea pe orizontală;
--	--	---

by-pass), în funcție de tipul sistemului de încălzire, în cazul distribuției agentului termic prin sistem vertical monotubular; b) pentru clădirile cu unic proprietar (case individuale, clădirile ocupate de un singur proprietar), instalarea capetelor termostactice va permite reglarea agentului termic în fiecare corp de încălzire în fiecare spațiu. În unele cazuri poate fi necesară modificarea sistemului de distribuție, după cum este menționat mai sus; c) modernizarea sistemului intern de distribuție a energiei termice și a apei calde menajere prin trecerea de la distribuția pe verticală la cea pe orizontală; d) instalarea punctelor termice individuale cu contur închis prin intermediul schimbătoarelor de căldură de tip placă și cu control automat de temperatură; e) în toate tipurile de sisteme de încălzire poate fi instalat controlul automat de temperatură; f) instalarea recuperatoarelor de căldură unde este posibil; 3) înlocuirea sistemului de iluminat interior (și exterior) pe unul cu corpuri de tip LED: a) înlocuirea surselor de generare a energiei termice, unde este cazul, prin: instalarea cazanelor pe biomasă cu randament sporit;		d) instalarea punctelor termice individuale cu contur închis prin intermediul schimbătoarelor de căldură de tip placă și cu control automat de temperatură; e) în toate tipurile de sisteme de încălzire poate fi instalat controlul automat de temperatură; f) instalarea recuperatoarelor de căldură unde este posibil; 3) înlocuirea sistemului de iluminat interior (și exterior) pe unul cu corpuri de tip LED; 3¹⁾ înlocuirea surselor de generare a energiei termice, unde este cazul, prin: instalarea cazanelor pe biomasă cu randament sporit. 4) înlocuirea surselor de generare a agentului frigorific pe surse cu coeficient de performanță sezonier sporit, cu instalarea elementelor de umbrire la elemente vitrate; 5) instalarea colectoarelor solare și/sau a panourilor fotovoltaice unde este tehnic și economic fezabil; 6) instalarea pompelor de căldură unde este tehnic și economic fezabil; 7) instalarea sistemelor de cogenerare și trigenerare (în locul instalației separate de încălzire și răcire), unde este cazul și dacă este tehnic și economic fezabil; 8) alte măsuri fezabile din punct de vedere tehnic și economic.
---	--	---

	b) instalarea cazanelor pe gaz natural în condensatie cu randament sporit, în afara zonei de acoperire SACET; 4) înlocuirea surselor de generare a agentului frigorific pe surse cu coeficient de performanță sezonier sporit, cu instalarea elementelor de umbrire la elemente vitrate; 5) instalarea colectoarelor solare și/sau a panourilor fotovoltaice unde este tehnic și economic fezabil; 6) instalarea pompelor de căldură unde este tehnic și economic fezabil; 7) instalarea sistemelor de cogenerare și trigenerare (în locul instalației separate de încălzire și răcire), unde este cazul și dacă este tehnic și economic fezabil; 8) alte măsuri fezabile din punct de vedere tehnic și economic.		
14.	Anexa 3. Cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie, în fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice Cheltuielile specifice medii, „$c_{s,t}^{\frac{lei}{ktep}}$” estimate pentru realizarea 1 ktep	Anexa nr. 3 va avea următorul cuprins: „Anexa nr. 3 la Programul privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026 Cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie, în fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice	Anexa nr. 3 la Programul privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026 Cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie, în fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice Cheltuielile specifice medii, „$c_{s,t}^{\frac{lei}{ktep}}$” estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie în anul

economii de energie în anul calendaristic „t”, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie pe durata Programului pentru perioada 2024-2026 privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice, sunt determinate în tabelul de mai jos, în baza:

1) datelor privind investițiile estimative totale (mil. euro) pentru renovarea suprafeței totale a caselor individuale și a blocurilor locative și economiile de energie (termică și electrică) estimate (ktep) de la aplicarea măsurilor pentru renovare medie, utilizate la elaborarea proiectului Strategiei pe termen lung pentru mobilizarea investițiilor în scopul renovării fondului național de clădiri pentru perioada 2019-2030 în Republica Moldova, din mai 2020, elaborat de EXERGIA S.A., cu asistența Uniunii Europene în cadrul Inițiativei EU4Energy;

2) a cursului de schimb MDL/EUR pentru luna mai 2020;

3) a indicelui agregat al prețurilor în construcții mediu pentru anii 2020-2022 al Biroului Național de Statistică;

4) a indicelui prețurilor de consum mediu anual prognozat pentru anii 2023-2026, conform datelor din anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 408/2023 cu privire la aprobarea

Cheltuielile specifice medii, „ $\frac{lei}{ktep}$ ” estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie în anul calendaristic „t”, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie pe durata Programului pentru perioada 2024-2026 privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice, sunt determinate în tabelul de mai jos, în baza:

1) datelor privind investițiile estimative totale (mil. euro) pentru renovarea suprafeței totale a caselor individuale și a blocurilor locative și economiile de energie (termică și electrică) estimate (ktep) de la aplicarea măsurilor pentru renovare moderată în cazul blocurilor locative și renovare minoră în cazul caselor individuale, aferente anului 2023, utilizate la elaborarea proiectului Strategiei sectoriale pentru renovarea fondului imobiliar național pe termen lung pentru perioada 2025-2050;

2) cursul mediu de schimb MDL/EUR pentru anul 2023;

3) indicelui agregat al prețurilor în construcții pentru anul 2024 conform datelor Biroului Național de Statistică, cu menținerea aceleiași valori și pentru perioada 2025-2026.

Indicator	Unitatea de măsură	Anul		
		2024	2025	2026
Cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie (termică și electrică) de la aplicarea măsurilor la:				

calendaristic „t”, prin implementarea măsurilor de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie pe durata Programului pentru perioada 2024-2026 privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice, sunt determinate în tabelul de mai jos, în baza:

1) datelor privind investițiile estimative totale (mil. euro) pentru renovarea suprafeței totale a caselor individuale și a blocurilor locative și economiile de energie (termică și electrică) estimate (ktep) de la aplicarea măsurilor pentru renovare moderată în cazul blocurilor locative și renovare minoră în cazul caselor individuale, aferente anului 2023, utilizate la elaborarea proiectului Strategiei sectoriale pentru renovarea fondului imobiliar național pe termen lung pentru perioada 2025-2050;

2) cursul mediu de schimb MDL/EUR pentru anul 2023;

3) indicelui agregat al prețurilor în construcții pentru anul 2024 conform datelor Biroului Național de Statistică, cu menținerea aceleiași valori și pentru perioada 2025-2026.

Indicator	Unitatea de măsură	Anul		
			2025	2026
Cheltuielile specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie (termică și electrică) de la aplicarea măsurilor la:				
Case individuale pentru	lei/ktep	319,681,051	322,558,181	325,461,204

Cadrului bugetar pe termen mediu (2024-2026).					Case individuale pentru renovare minoră	lei/ktep	319,681,051	322,558,181	325,461,204	renovare minoră				
					Blocuri locative pentru renovare moderată	lei/ktep	318,560,299	321,427,341	324,320,187	Blocuri locative pentru renovare moderată	lei/ktep	318,560,299	321,427,341	324,320,187

Valorile estimative ale contribuțiilor totale anuale echivalente cu totalul cheltuielilor necesare în anul calendaristic „t” pe durata Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026 pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică sunt determinate în tabelul de mai jos, în conformitate cu pct. 6 din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate, conform obiectivului stabilit la pct. 19 subpct. 3) și 4), ținând cont de următoarele ipoteze: 1) prioritizarea investițiilor în blocurile locative, prin asigurarea unei ponderi de cel puțin 75% a resurselor financiare colectate în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în scopul alocării pentru acoperirea cheltuielilor orientate spre realizarea măsurilor de eficiență energetică în cadrul acestui tip de clădiri;		Valorile estimative ale contribuțiilor totale anuale echivalente cu totalul cheltuielilor necesare în anul calendaristic „t” pe durata Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026 pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică sunt determinate în tabelul de mai jos, în conformitate cu pct. 6 din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate, conform obiectivului stabilit la pct. 19 subpct. 3) și 4), ținând cont de următoarele ipoteze: 1) prioritizarea investițiilor în blocurile locative, prin asigurarea unei ponderi de cel puțin 50% a resurselor financiare colectate în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice în scopul alocării pentru acoperirea cheltuielilor orientate spre realizarea măsurilor de eficiență energetică în cadrul acestui tip de clădiri;
--	--	--

	Tabel				Tabel				Tabel			
	CONTRIBUȚIILE totale anuale ale părților obligate pe durata Programului				CONTRIBUȚIILE totale anuale ale părților obligate pe durata Programului				CONTRIBUȚIILE totale anuale ale părților obligate pe durata Programului			
Indicator	Anul			Indicator	Anul			Indicator	Anul			
	2024	2025	2026		2024	2025	2026		2024	2025	2026	
Valorile estimative ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate, echivalente cu cheltuielile necesare în anul calendaristic „t” pe durata Programului pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică, lei	229 081 927	229 081 927	229 081 927	Valorile actualizate ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate, echivalente cu cheltuielile necesare în anul calendaristic „t” pe durata Programului pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică, lei	237 082 442	228 936 401	345 424 628	Valorile actualizate ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate, echivalente cu cheltuielile necesare în anul calendaristic „t” pe durata Programului pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării a noi economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații de eficiență energetică, lei	237 082 442	228 936 401	345 424 628	
16.	Anexa nr. 5: Mărirea contribuțiilor, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit, furnizat și/sau comercializat Mărirea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată				Anexa nr. 5: Pe tot parcursul textului anexei, textul „volum distribuit, furnizat și/sau comercializat” se substituie cu cuvintele „volum distribuit sau importat”; După primul enunț, se completează cu un enunț cu următorul cuprins: „Părțile obligate transferă sumele aferente contribuțiilor în conturile trezoreriale ale autorităților și/sau				Mărirea contribuțiilor, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat Mărirea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată este determinată în conformitate cu secțiunea a 5-a din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate,			

este determinată în conformitate cu secțiunea a 5-a din Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit, furnizat și/sau comercializat, aplicabilă pentru fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice. Tabel Mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit, furnizat și/sau comercializat <table><tr><th rowspan="2">Indicator</th><th rowspan="2">Unitate de măsură</th><th colspan="3">Anul</th></tr><tr><th>2024</th><th>2025</th><th>2026</th></tr><tr><td>Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de</td><td>lei/kWh</td><td>0.010</td><td>0.011</td><td>0.011</td></tr></table>	Indicator	Unitate de măsură	Anul			2024	2025	2026	Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de	lei/kWh	0.010	0.011	0.011	instituțiilor desemnate, cu indicarea în factură (sau în extras) a trimestrului pentru care se efectuează plata.” Tabel Mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat <table><tr><th rowspan="2">Indicator</th><th rowspan="2">Unitate de măsură</th><th colspan="3">Anul</th></tr><tr><th>2024</th><th>2025</th><th>2026</th></tr><tr><td>Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice</td><td>lei/kWh</td><td>0.01</td><td>0.011</td><td>0.017</td></tr></table>	Indicator	Unitate de măsură	Anul			2024	2025	2026	Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice	lei/kWh	0.01	0.011	0.017	prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat, aplicabilă pentru fiecare an calendaristic pe durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice. Părțile obligate transferă sumele aferente contribuțiilor în conturile trezoreriale ale autorităților și/sau instituțiilor desemnate, cu indicarea în factură (sau în extras) a trimestrului pentru care se efectuează plata. Tabel Mărimea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de către fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat <table><tr><th rowspan="2">Indicator</th><th rowspan="2">Unitate de măsură</th><th colspan="3">Anul</th></tr><tr><th>2024</th><th>2025</th><th>2026</th></tr><tr><td>Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice</td><td>lei/kWh</td><td>0.01</td><td>0.011</td><td>0.017</td></tr></table>	Indicator	Unitate de măsură	Anul			2024	2025	2026	Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice	lei/kWh	0.01	0.011	0.017
Indicator			Unitate de măsură	Anul																																					
	2024	2025		2026																																					
Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de	lei/kWh	0.010	0.011	0.011																																					
Indicator	Unitate de măsură	Anul																																							
		2024	2025	2026																																					
Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice	lei/kWh	0.01	0.011	0.017																																					
Indicator	Unitate de măsură	Anul																																							
		2024	2025	2026																																					
Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice	lei/kWh	0.01	0.011	0.017																																					

	distribuție a energiei electrice					Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/m ³ de gaze naturale distribuite de operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale					Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/m ³ de gaze naturale distribuite de operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale				
	Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/m ³ de gaze naturale distribuite de operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale	lei/m ³	0.057	0.060	0.063		lei/m ³	0.057	0.06	0.095		lei/m ³	0.057	0.06	0.095
	Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de produse petroliere comercializate de importatorii de produse petroliere, stabilită diferențiat pentru:														
	benzină	lei/litru					lei/litru	0.1	0.1	0.16		lei/litru	0.1	0.1	0.16
	motorină	lei/litru					lei/litru	0.11	0.11	0.18		lei/litru	0.11	0.11	0.18
	gaz lichefiat	lei/litru					lei/litru	0.07	0.07	0.12		lei/litru	0.07	0.07	0.12
	Plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/Gcal de energie termică furnizată de furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea														
	benzină	lei/litru	0.10	0.10	0.10		lei/Gcal	15.62	16.4*	-		lei/Gcal	15.62	16.4*	-
	motorină	lei/litru	0.11	0.11	0.12										
	gaz lichefiat	lei/litru	0.07	0.07	0.08										
	Plata fixă în	lei/Gcal	15.62	16.40	17.22										

	anul calendaristic „t”, în lei/Gcal de energie termică furnizată de furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere și/sau răcire					apei calde menajere și/sau răcire					apei calde menajere și/sau răcire				
						* Aplicabil până în data de 03 iunie 2025.”					* Aplicabil până în data de 03 iunie 2025.”				

Metodologia pentru determinarea contribuțiilor ce urmează a fi achitate de părțile obligate aprobat prin Hotărârea Guvernului Nr. 1068/2023

1.	-	Pe tot parcursul textului, cuvintele „instituția publică de suport”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvintele „Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă” la forma gramaticală corespunzătoare.	Pe tot parcursul textului, cuvintele „instituția publică de suport”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvintele „Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă” la forma gramaticală corespunzătoare.
2.	Punctul 8: 8. Cantitatea economiilor noi anuale de energie, la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată pentru obținerea cantității totale anuale a economiilor de energie, se determină reieșind din ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere sau energie termică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse	La punctul 8: textul „se determină reieșind din ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică” se substituie cu textul „se determină reieșind din ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale sau produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, și produse petroliere”	La punctul 8: 8. Cantitatea economiilor noi anuale de energie, la a căror realizare trebuie să contribuie fiecare parte obligată pentru obținerea cantității totale anuale a economiilor de energie, „se determină reieșind din ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale sau produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, și produse petroliere, din cantitatea totală anuală a economiilor de energie la care trebuie să contribuie toate părțile obligate pe durata Programului privind SOEE, și din ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani

petroliere și energie termică, din cantitatea totală anuală a economiilor de energie la care trebuie să contribuie toate părțile obligate pe durata Programului privind SOEE, și din ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale volumului anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali ale fiecărei părți obligate în volumul total anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali, în conformitate cu următoarele formule:

1) Pentru părțile obligate din sectorul electroenergetic (operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice):

$$P_{CFE}^{EL} = \frac{CFE_{2019-2021}^{EL}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$$

unde:

$Ec_{an}^{EL,i}$ – cantitatea anuală a economiilor de energie, la a căror realizare trebuie să contribuie operatorul „i” al sistemului de distribuție a energiei electrice, ktep;

$V_{2019-2021}^{EL,i}$ – volumul anual al energiei electrice distribuite de operatorul „i” al sistemului de distribuție a energiei electrice, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, kWh;

$V_{2019-2021}^{EL,tot}$ – volumul total anual al energiei electrice distribuite

la formula de la subpunctul 1) textul „ P_{CFE}^{EL} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 a consumului final de energie electrică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, %”. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{EL} = \frac{CFE_{2019-2021}^{EL}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$$

unde:

$CFE_{2019-2021}^{EL}$ - consumul final de energie electrică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep;

$CFE_{2019-2021}^{GN}$ - consumul final de gaze naturale, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep;

$CFE_{2019-2021}^{PP}$ - consumul final de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep;

anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale volumului anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali ale fiecărei părți obligate în volumul total anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali, în conformitate cu următoarele formule:

1) Pentru părțile obligate din sectorul electroenergetic (operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice):

$$P_{CFE}^{EL} = \frac{CFE_{2019-2021}^{EL}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$$

unde:

$Ec_{an}^{EL,i}$ – cantitatea anuală a economiilor de energie, la a căror realizare trebuie să contribuie operatorul „i” al sistemului de distribuție a energiei electrice, ktep;

$V_{2019-2021}^{EL,i}$ – volumul anual al energiei electrice distribuite de operatorul „i” al sistemului de distribuție a energiei electrice, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, kWh;

$V_{2019-2021}^{EL,tot}$ – volumul total anual al energiei electrice distribuite de toți operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, kWh.

Valorile $V_{2019-2021}^{EL,i}$ și $V_{2019-2021}^{EL,tot}$ sunt calculate în baza datelor prezentate organului central de

de toți operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, kWh. Valorile $V_{2019-2021}^{EL,i}$ și $V_{2019-2021}^{EL,tot}$ sunt calculate în baza datelor prezentate organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și/sau instituției publice de suport de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova; P_{CFE}^{EL} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 a consumului final de energie electrică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă: $P_{CFE}^{EL} = \frac{CFE_{2019-2021}^{EL}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$ unde: $CFE_{2019-2021}^{EL}$ – consumul final de energie electrică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{GN}$ – consumul final de gaze naturale, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{PP}$ – consumul final de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{ET}$ – consumul final de energie termică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep;	$CFE_{2019-2021}^{ET}$ – consumul final de energie termică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep. Valorile $CFE_{2019-2021}^{EL}$, $CFE_{2019-2021}^{GN}$, $CFE_{2019-2021}^{PP}$, $CFE_{2019-2021}^{ET}$ sunt calculate în baza datelor publicate de către Biroul Național de Statistică în Balanța Energetică a Republicii Moldova.” se substituie cu textul: „P_{CFE}^{EL} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 a consumului final de energie electrică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă: $P_{CFE}^{EL} = \frac{CFE_{2019-2021}^{EL}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$ unde: $CFE_{2019-2021}^{EL}$ – consumul final de energie electrică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{GN}$ – consumul final de gaze naturale, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{PP}$ – consumul final de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep.”	specialitate al administrației publice în domeniul energiei și/sau instituției publice de suport de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova; P_{CFE}^{EL} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 a consumului final de energie electrică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă: $P_{CFE}^{EL} = \frac{CFE_{2019-2021}^{EL}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$ unde: $CFE_{2019-2021}^{EL}$ – consumul final de energie electrică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{GN}$ – consumul final de gaze naturale, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; $CFE_{2019-2021}^{PP}$ – consumul final de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep; Valorile $CFE_{2019-2021}^{EL}$, $CFE_{2019-2021}^{GN}$ și $CFE_{2019-2021}^{PP}$ sunt calculate în baza datelor publicate de către Biroul Național de Statistică în Balanța Energetică a Republicii Moldova.
---	--	--

$CFE_{2019-2021}^{PP}$ – consumul final de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep;

$CFE_{2019-2021}^{ET}$ – consumul final de energie termică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, ktep.

Valorile $CFE_{2019-2021}^{EL}$, $CFE_{2019-2021}^{GN}$, $CFE_{2019-2021}^{PP}$ și $CFE_{2019-2021}^{ET}$ sunt calculate în baza datelor publicate de către Biroul Național de Statistică în Balanța Energetică a Republicii Moldova.

2) Pentru părțile obligate din sectorul gazelor naturale (operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale):

P_{CFE}^{GN} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de gaze naturale în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{GN} = \frac{CFE_{2019-2021}^{GN}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$$

la formula de la subpunctul 2) textul „ P_{CFE}^{GN} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de gaze naturale în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, %”. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{GN} = \frac{CFE_{2019-2021}^{GN}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$$

se substituie cu textul:

„ P_{CFE}^{GN} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de gaze naturale în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %”. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{GN} = \frac{CFE_{2019-2021}^{GN}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$$

2) Pentru părțile obligate din sectorul gazelor naturale (operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale):

P_{CFE}^{GN} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de gaze naturale în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{GN} = \frac{CFE_{2019-2021}^{GN}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$$

3) Pentru părțile obligate din sectorul produselor petroliere (importatorii de produse petroliere):

P_{CFE}^{PP} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{PP} = \frac{CFE_{2019-2021}^{PP}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$$

4) Pentru părțile obligate din sectorul energiei termice (furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire):

$$EC_{an}^{ET,i} = P_{CFE}^{ET} \times EC_{an}^{T ktep} \times \frac{V_{2019-2021}^{ET,i}}{V_{2019-2021}^{ET,tot}}$$

unde:

la formula de la subpunctul 3) textul: „ P_{CFE}^{PP} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{PP} = \frac{CFE_{2019-2021}^{PP}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$$

se substituie cu textul:

„ P_{CFE}^{PP} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{PP} = \frac{CFE_{2019-2021}^{PP}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$$

subpunctul 4) se abrogă.

3) Pentru părțile obligate din sectorul produselor petroliere (importatorii de produse petroliere):

P_{CFE}^{PP} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere, %. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă:

$$P_{CFE}^{PP} = \frac{CFE_{2019-2021}^{PP}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP}} \cdot 100$$

-

Ec_{an}^{ET} – cantitatea anuală a economiilor de energie, la a căror realizare trebuie să contribuie furnizorul „i” de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire, ktep; $V_{2019-2021}^{ET,i}$ – volumul anual al energiei termice furnizate către consumatorii finali de către furnizorul „i” de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, Gcal; $V_{2019-2021}^{ET,tot}$ – volumul total anual al energiei termice furnizate de toți furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, Gcal. Valorile $V_{2019-2021}^{ET,i}$ și $V_{2019-2021}^{ET,tot}$ sunt calculate în baza datelor prezentate organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și/sau instituției publice de suport de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova; P_{CFE}^{ET} – ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie termică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică,		
--	--	--

	%. Această pondere se determină în conformitate cu următoarea formulă: $P_{CFE}^{ET} = \frac{CFE_{2019-2021}^{ET}}{CFE_{2019-2021}^{EL} + CFE_{2019-2021}^{GN} + CFE_{2019-2021}^{PP} + CFE_{2019-2021}^{ET}} \cdot 100$	
3.	La punctul 9: 9. Mărimea contribuțiilor anuale care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată în anul calendaristic „t”, prin stabilirea unei sume anuale ce urmează a fi transferată de fiecare parte obligată, se determină ca produsul cheltuielilor totale anuale necesare pe durata Programului privind SOEE pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie, a ponderii luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere sau energie termică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică și a ponderii luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale volumului anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali a fiecărei părți obligate în volumul total anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali, în conformitate cu următoarele formule:	La punctul 9: 9. Mărimea contribuțiilor anuale care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată în anul calendaristic „t”, prin stabilirea unei sume anuale ce urmează a fi transferată de fiecare parte obligată, se determină ca produsul cheltuielilor totale anuale necesare pe durata Programului privind SOEE pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie, a ponderii luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale sau produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale și produse petroliere și a ponderii luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale volumului anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali a fiecărei părți obligate în volumul total anual al vânzărilor de energie către consumatorii finali, în conformitate cu următoarele formule:

4) Pentru părțile obligate din sectorul energiei termice (furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire): $Con_{an,t}^{ET,i} = CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{ET} \times \frac{V_{2019-2021}^{ET,i}}{V_{2019-2021}^{ET,tot}}$ unde: Con_{an,t}^{ET,i} – mărimea contribuției financiare anuale care urmează a fi achitată în anul calendaristic „t” de furnizorul „i” de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire, lei.	subpunctul 4) se abrogă.	-
4. Capitolul V DETERMINAREA MĂRIMII CONTRIBUȚIILOR PRIN STABILIREA UNEI PLĂȚI FIXE PE UNITATE DE ENERGIE SAU DE VOLUM DISTRIBUIT, FURNIZAT ȘI/SAU COMERCIALIZAT	denumirea capitolului V va avea următorul cuprins: „Capitolul V DETERMINAREA MĂRIMII CONTRIBUȚIILOR PRIN STABILIREA UNEI PLĂȚI FIXE PE UNITATE DE ENERGIE SAU DE VOLUM DISTRIBUIT SAU IMPORTAT”	Capitolul V DETERMINAREA MĂRIMII CONTRIBUȚIILOR PRIN STABILIREA UNEI PLĂȚI FIXE PE UNITATE DE ENERGIE SAU DE VOLUM DISTRIBUIT SAU IMPORTAT
5. La punctul 10: 10. Mărimea contribuțiilor anuale care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe în anul calendaristic „t”, pe unitate de energie sau de volum distribuit, furnizat și/sau comercializat, se determină ca produs al contribuțiilor totale anuale echivalente cu cheltuielile totale „CT_{an}^{SOEE}” necesare în anul calendaristic „t”, pe durata	punctul 10 va avea următorul cuprins: „10.Mărimea contribuțiilor anuale care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe în anul calendaristic „t”, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat, se determină ca produs al contribuțiilor totale anuale echivalente cu cheltuielile totale „CT_{an}^{SOEE}” necesare în anul calendaristic „t”, pe durata Programului privind SOEE pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul SOEE și ponderea luată în calcul a	La pct. 10: 10. Mărimea contribuțiilor anuale care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe în anul calendaristic „t”, pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat, se determină ca produs al contribuțiilor totale anuale echivalente cu cheltuielile totale „CT_{an}^{SOEE}” necesare în anul calendaristic „t”, pe durata Programului privind SOEE pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul SOEE și ponderea luată în calcul a

Programului privind SOEE pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul SOEE și ponderea luată în calcul a valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere sau energie termică în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere și energie termică, raportat la volumul total distribuit, furnizat și/sau comercializat de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere sau energie termică, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, în conformitate cu următoarele formule: 3) Pentru părțile obligate din sectorul produselor petroliere (importatorii de produse petroliere), plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de produse petroliere comercializate de importatorii de produse petroliere, care se stabilește diferențiat pentru benzină, motorină și gazul lichefiat:	valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale sau produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, și produse petroliere, raportat la volumul total distribuit de energie electrică, gaze naturale sau comercializat de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, în conformitate cu următoarele formule:” la subpunctul 3): textul „în lei/litru de produse petroliere comercializate de importatorii de produse petroliere” se substituie cu textul „în lei/litru de produse petroliere importate de importatorii de produse petroliere” textul „plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de benzină, motorină și gaz lichefiat comercializat de importatorii de produse petroliere” se substituie cu textul „plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de benzină, motorină și gaz lichefiat importat de importatorii de produse petroliere”;	valorilor medii pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022 ale consumului final de energie electrică, gaze naturale sau produse petroliere în consumul final cumulativ de energie electrică, gaze naturale, și produse petroliere, raportat la volumul total distribuit de energie electrică, gaze naturale sau comercializat de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, în conformitate cu următoarele formule: 3) Pentru părțile obligate din sectorul produselor petroliere (importatorii de produse petroliere), plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de produse petroliere importate de importatorii de produse petroliere, care se stabilește diferențiat pentru benzină, motorină și gazul lichefiat: $PF_{lei/litru}^B = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^B}{V_{2019-2021}^B} \div K_B$
---	--	---

$$PF_{lei}^B \frac{lei}{litru}^t = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^B}{V_{2019-2021}^B} \div K_B$$

$$PF_{lei}^M \frac{lei}{litru}^t = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^M}{V_{2019-2021}^M} \div K_M$$

$$PF_{lei}^{GPL} \frac{lei}{litru}^t = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{GPL,tot}}^{GPL}}{V_{2019-2021}^{GPL}} \div K_{GPL}$$

Unde:

$PF_{lei}^B \frac{lei}{litru}^t$, $PF_{lei}^M \frac{lei}{litru}^t$, $PF_{lei}^{GPL} \frac{lei}{litru}^t$ - plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de benzină, motorină și gaz lichefiat comercializat de importatorii de produse petroliere, în raport cu densitatea medie a fiecărui produs petrolier menționat;

$P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^B$, $P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^M$, $P_{V_{2019-2021}^{GPL,tot}}^{GPL}$ - ponderea respectiv a benzinei, motorinei și gazului lichefiat în volumul total anual al benzinei, motorinei și, respectiv, al gazului lichefiat comercializate de toți importatorii de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, tone;

$$PF_{lei}^M \frac{lei}{litru}^t = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^M}{V_{2019-2021}^M} \div K_M$$

$$PF_{lei}^{GPL} \frac{lei}{litru}^t = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{GPL,tot}}^{GPL}}{V_{2019-2021}^{GPL}} \div K_{GPL}$$

Unde:

$PF_{lei}^B \frac{lei}{litru}^t$, $PF_{lei}^M \frac{lei}{litru}^t$, $PF_{lei}^{GPL} \frac{lei}{litru}^t$ - plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de benzină, motorină și gaz lichefiat importat de importatorii de produse petroliere, în raport cu densitatea medie a fiecărui produs petrolier menționat;

$P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^B$, $P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^M$, $P_{V_{2019-2021}^{GPL,tot}}^{GPL}$ - ponderea respectiv a benzinei, motorinei și gazului lichefiat în volumul total anual al benzinei, motorinei și, respectiv, al gazului lichefiat comercializate de toți importatorii de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, tone;

K_B – densitatea medie pentru benzină – 1319 litri/tonă;

K_M – densitatea medie pentru motorină – 1183 litri/tonă; și

K_{GPL} – densitatea medie pentru gazul lichefiat – 1773 litri/tonă;

$V_{2019-2021}^B$, $V_{2019-2021}^M$, $V_{2019-2021}^{GPL}$ – volumul total anual al benzinei, motorinei și al gazului lichefiat comercializate de toți importatorii de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, în unități naturale tone;

K_B – densitatea medie pentru benzină – 1319 litri/tonă; K_M – densitatea medie pentru motorină – 1183 litri/tonă; și K_{GPL} – densitatea medie pentru gazul lichefiat – 1773 litri/tonă; $V_{2019-2021}^B$, $V_{2019-2021}^M$, $V_{2019-2021}^{GPL}$ – volumul total anual al benzinei, motorinei și al gazului lichefiat comercializate de toți importatorii de produse petroliere, calculat ca valoare medie pentru perioada de 3 ani anterioară datei de 1 ianuarie 2022, în unități naturale tone; 4) <i>Pentru părțile obligate din sectorul energiei termice (furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire):</i> $PF_{\frac{lei}{Gcal}t}^{ET} = \frac{CT_{an,t}^{SOEE} \times P_{CFE}^{ET}}{V_{2019-2021}^{ET,tot}}$ unde: $PF_{\frac{lei}{Gcal}t}^{ET}$ – plata fixă, în lei/Gcal de energie termică furnizată de furnizorii de energie termică pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere, și/sau răcire.	subpunctul 4) se abrogă.	-
--	---------------------------------	----------

6.	-	Se completează cu capitol VI cu următorul cuprins: „Capitolul VI DETERMINAREA MĂRIMII CONTRIBUȚIILOR PRIN STABILIREA UNEI PLĂȚI FIXE PE UNITATE DE ENERGIE SAU DE VOLUM DISTRIBUIT SAU IMPORTAT ÎN CADRUL PROCEDURII DE ACTUALIZARE A PROGRAMULUI PRIVIND IMPLEMENTAREA SCHEMEI DE OBLIGAȚII ÎN DOMENIUL EFICIENȚEI ENERGETICE 11. Actualizarea Programului privind SOEE este efectuată în cazul întrunirii a cel puțin uneia dintre următoarele condiții: 1) modificarea cheltuielilor specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie și costurile pe m² pentru renovarea minoră sau moderată a blocurilor multietajate și renovarea minoră sau moderată a caselor individuale utilizate pentru calculul mărimii plăților fixe pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat ce urmează a fi achitate de părțile obligate; 2) majorarea suprafeței anuale ce urmează a fi renovate din contul mijloacelor financiare colectate pe durata Programului SOEE; 3) revizuirea scenariului de prioritizare a investițiilor în măsurile de reabilitare energetică în blocurile locative și casele individuale prin modificarea ponderii resurselor financiare alocate pentru acoperirea cheltuielilor orientate spre realizarea măsurilor de eficiență energetică în cadrul acestor tipuri de clădiri din contul resurselor financiare colectate în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice; 4) modificarea ponderii componentei cheltuielilor nerambursabile stabilite în cadrul programelor de finanțare aprobate de Guvern și/sau a ponderii cofinanțării sub formă de granturi și donații din partea partenerilor de dezvoltare și/sau a organizațiilor internaționale în totalul cheltuielilor necesare pe durata Programului SOEE;	Se completează cu capitol VI cu următorul cuprins: „Capitolul VI DETERMINAREA MĂRIMII CONTRIBUȚIILOR PRIN STABILIREA UNEI PLĂȚI FIXE PE UNITATE DE ENERGIE SAU DE VOLUM DISTRIBUIT SAU IMPORTAT ÎN CADRUL PROCEDURII DE ACTUALIZARE A PROGRAMULUI PRIVIND IMPLEMENTAREA SCHEMEI DE OBLIGAȚII ÎN DOMENIUL EFICIENȚEI ENERGETICE 11. Actualizarea Programului privind SOEE este efectuată în cazul întrunirii a cel puțin uneia dintre următoarele condiții: 1) modificarea cheltuielilor specifice medii estimate pentru realizarea 1 ktep economii de energie și costurile pe m² pentru renovarea minoră sau moderată a blocurilor multietajate și renovarea minoră sau moderată a caselor individuale utilizate pentru calculul mărimii plăților fixe pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat ce urmează a fi achitate de părțile obligate; 2) majorarea suprafeței anuale ce urmează a fi renovate din contul mijloacelor financiare colectate pe durata Programului SOEE; 3) revizuirea scenariului de prioritizare a investițiilor în măsurile de reabilitare energetică în blocurile locative și casele individuale prin modificarea ponderii resurselor financiare alocate pentru acoperirea cheltuielilor orientate spre realizarea măsurilor de eficiență energetică în cadrul acestor tipuri de clădiri din contul resurselor financiare colectate în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice; 4) modificarea ponderii componentei cheltuielilor nerambursabile stabilite în cadrul programelor de finanțare aprobate de Guvern și/sau a ponderii cofinanțării sub formă de granturi și donații din partea partenerilor de dezvoltare și/sau a organizațiilor internaționale în totalul cheltuielilor necesare pe durata Programului SOEE;
----	---	---	---

	5) identificarea devierilor financiare negative sau pozitive dintre sumele planificate a fi acumulate pe durata Programului SOEE, aferente cantităților de resurse energetice care urmează a fi distribuite sau importate de părțile obligate, și cele efectiv realizate sau transferate; 6) identificarea necesităților de finanțare adiționale în vederea atingerii economiilor de energie prevăzute pe durata Programului SOEE; 7) identificarea necesităților de majorare a cantității economiilor de energie la a căror realizare trebuie să contribuie părțile obligate; 8) alte ipoteze obiective care derivă din raportul cu privire la aplicarea schemei de obligații pentru anul calendaristic precedent elaborat conform prevederilor art. 8 alin. (16) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică sau din cadrul normativ în vigoare. 12. Plățile fixe pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat, actualizate pe durata Programului privind SOEE, se aplică pentru anul calendaristic următor celui în care are loc aprobarea modificărilor prin aplicarea formulelor de la pct. 13; 13. Mărimea contribuțiilor anuale estimative actualizate care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe actualizate în anul calendaristic „t”, pe unitate de energie sau de volum distribuit, sau importat se determină în conformitate cu următoarele formule: <i>1) Pentru părțile obligate din sectorul electroenergetic (operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice):</i> $PF_{\frac{lei}{kWh},t,actualizat}^{EL} = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{EL}}{V_{2019-2021}^{EL,tot}} \quad (20)$ unde:	5) identificarea devierilor financiare negative sau pozitive dintre sumele planificate a fi acumulate pe durata Programului SOEE, aferente cantităților de resurse energetice care urmează a fi distribuite sau importate de părțile obligate, și cele efectiv realizate sau transferate; 6) identificarea necesităților de finanțare adiționale în vederea atingerii economiilor de energie prevăzute pe durata Programului SOEE; 7) identificarea necesităților de majorare a cantității economiilor de energie la a căror realizare trebuie să contribuie părțile obligate; 8) alte ipoteze obiective care derivă din raportul cu privire la aplicarea schemei de obligații pentru anul calendaristic precedent elaborat conform prevederilor art. 8 alin. (16) din Legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică sau din cadrul normativ în vigoare. 12. Plățile fixe pe unitate de energie sau de volum distribuit sau importat, actualizate pe durata Programului privind SOEE, se aplică pentru anul calendaristic următor celui în care are loc aprobarea modificărilor prin aplicarea formulelor de la pct. 13; 13. Mărimea contribuțiilor anuale estimative actualizate care urmează a fi achitate de fiecare parte obligată, prin stabilirea unei plăți fixe actualizate în anul calendaristic „t”, pe unitate de energie sau de volum distribuit, sau importat se determină în conformitate cu următoarele formule: <i>1) Pentru părțile obligate din sectorul electroenergetic (operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice):</i> $PF_{\frac{lei}{kWh},t,actualizat}^{EL} = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{EL}}{V_{2019-2021}^{EL,tot}} \quad (20)$ unde:
--	--	--

$PF_{\frac{lei}{kWh},t,actualizat}^{EL}$ – plata fixă actualizată în anul calendaristic „t”, în care aceasta intră în vigoare, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice; 2) Pentru părțile obligate din sectorul gazelor naturale (operatorii sistemelor de distribuție al gazelor naturale): $PF_{\frac{lei}{m^3},t,actualizat}^{GN} = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{GN}}{V_{2019-2021}^{GN,tot}} \quad (21)$ unde: $PF_{\frac{lei}{m^3},t,actualizat}^{GN}$ – plata fixă actualizată în anul calendaristic „t”, în care aceasta intră în vigoare, în lei/m³ de gaze naturale distribuite de operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale. 3) Pentru părțile obligate din sectorul produselor petroliere (importatorii de produse petroliere), plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de produse petroliere importate de importatorii de produse petroliere, care se stabilește diferențiat pentru benzină, motorină și gazul lichefiat: $PF_{\frac{lei}{litru},t,actualizat}^B = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^B}{V_{2019-2021}^B} \div K_B \quad (22),$ $PF_{\frac{lei}{litru},t,actualizat}^M = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^M}{V_{2019-2021}^M} \div K_M \quad (23),$ $PF_{\frac{lei}{litru},t,actualizat}^{GPL} = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^{GPL}}{V_{2019-2021}^{GPL}} \div K_{GPL} \quad (24),$ unde:	$PF_{\frac{lei}{kWh},t,actualizat}^{EL}$ – plata fixă actualizată în anul calendaristic „t”, în care aceasta intră în vigoare, în lei/kWh de energie electrică distribuită de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice; 2) Pentru părțile obligate din sectorul gazelor naturale (operatorii sistemelor de distribuție al gazelor naturale): $PF_{\frac{lei}{m^3},t,actualizat}^{GN} = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{GN}}{V_{2019-2021}^{GN,tot}} \quad (21)$ unde: $PF_{\frac{lei}{m^3},t,actualizat}^{GN}$ – plata fixă actualizată în anul calendaristic „t”, în care aceasta intră în vigoare, în lei/m³ de gaze naturale distribuite de operatorii sistemelor de distribuție a gazelor naturale. 3) Pentru părțile obligate din sectorul produselor petroliere (importatorii de produse petroliere), plata fixă în anul calendaristic „t”, în lei/litru de produse petroliere importate de importatorii de produse petroliere, care se stabilește diferențiat pentru benzină, motorină și gazul lichefiat: $PF_{\frac{lei}{litru},t,actualizat}^B = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^B}{V_{2019-2021}^B} \div K_B \quad (22),$ $PF_{\frac{lei}{litru},t,actualizat}^M = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^M}{V_{2019-2021}^M} \div K_M \quad (23),$ $PF_{\frac{lei}{litru},t,actualizat}^{GPL} = \frac{(CT_{an,t}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} + \Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}) \times P_{CFE}^{PP} \times P_{V_{2019-2021}^{PP,tot}}^{GPL}}{V_{2019-2021}^{GPL}} \div K_{GPL} \quad (24),$ unde:
--	--

	$\frac{PF_{lei}^B}{litru}, t, actualizat$, $\frac{PF_{lei}^M}{litru}, t, actualizat$, $\frac{PF_{lei}^{GPL}}{litru}, t, actualizat$ - plata fixă în anul calendaristic „t”, în care aceasta intră în vigoare, în lei/litru de benzină, motorină și gaz lichefiat importat de importatorii de produse petroliere, în raport cu densitatea medie a fiecărui produs petrolier menționat; $\Delta CT_{an,t-1}^{SOEE}$, $\Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}$- diferența dintre valorile estimative actualizate ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate, echivalente cu cheltuielile necesare în anul calendaristic „t-1” și/sau „t-2”, după caz, pe durata Programului privind SOEE, determinate la etapa modificării Programului privind SOEE, și contribuțiile totale anuale estimate a fi efectiv realizate (în continuarea „efective”) sau transferate ale părților obligate în anul calendaristic „t-1” și respectiv, după caz, „t-2”, pe durata Programului privind SOEE, pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice. 14. Diferența dintre valorile estimative actualizate ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate ($CT_{an,t-1,actualizat}^{SOEE}$, $CT_{an,t-2,actualizat}^{SOEE}$), determinate la etapa modificării Programului privind SOEE și contribuțiile totale anuale efective sau transferate ale părților obligate ($CT_{an,t-1,efective}^{SOEE}$, $CT_{an,t-2,transferate}^{SOEE}$) în anul calendaristic „t-1” și respectiv, după caz, „t-2”, pe durata Programului privind SOEE, pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice, în lei, se determină cu următoarele formule:	$\frac{PF_{lei}^B}{litru}, t, actualizat$, $\frac{PF_{lei}^M}{litru}, t, actualizat$, $\frac{PF_{lei}^{GPL}}{litru}, t, actualizat$ - plata fixă în anul calendaristic „t”, în care aceasta intră în vigoare, în lei/litru de benzină, motorină și gaz lichefiat importat de importatorii de produse petroliere, în raport cu densitatea medie a fiecărui produs petrolier menționat; $\Delta CT_{an,t-1}^{SOEE}$, $\Delta CT_{an,t-2}^{SOEE}$- diferența dintre valorile estimative actualizate ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate, echivalente cu cheltuielile necesare în anul calendaristic „t-1” și/sau „t-2”, după caz, pe durata Programului privind SOEE, determinate la etapa modificării Programului privind SOEE, și contribuțiile totale anuale estimate a fi efectiv realizate (în continuarea „efective”) sau transferate ale părților obligate în anul calendaristic „t-1” și respectiv, după caz, „t-2”, pe durata Programului privind SOEE, pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice. 14. Diferența dintre valorile estimative actualizate ale contribuțiilor totale anuale ale părților obligate ($CT_{an,t-1,actualizat}^{SOEE}$, $CT_{an,t-2,actualizat}^{SOEE}$), determinate la etapa modificării Programului privind SOEE și contribuțiile totale anuale efective sau transferate ale părților obligate ($CT_{an,t-1,efective}^{SOEE}$, $CT_{an,t-2,transferate}^{SOEE}$) în anul calendaristic „t-1” și respectiv, după caz, „t-2”, pe durata Programului privind SOEE, pentru implementarea măsurilor de eficiență energetică în scopul realizării noilor economii anuale de energie stabilite în cadrul schemei de obligații în domeniul eficienței energetice, în lei, se determină cu următoarele formule:
--	--	--

	$\Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} = CT_{an,t-1,actualizat}^{SOEE} - CT_{an,t-1,efective}^{SOEE} \quad (25),$ $\Delta CT_{an,t-2}^{SOEE} = CT_{an,t-2,actualizat}^{SOEE} - CT_{an,t-2,transferate}^{SOEE} \quad (26).$ unde: $CT_{an,t-1,actualizat}^{SOEE}, CT_{an,t-2,actualizat}^{SOEE}$- reprezintă valorile estimate actualizate ale contribuțiilor totale anuale, pentru anul calendaristic „t-1” și respectiv, după caz, „t-2”, ale părților obligate, determinate la etapa actualizării Programului privind SOEE cu luarea în considerare a tuturor condițiilor care au stat la baza acestei actualizări; $CT_{an,t-2,transferate}^{SOEE}$- reprezintă contribuțiile totale anuale transferate de către părțile obligate în anul calendaristic „t-2”, pe durata Programului privind SOEE; $CT_{an,t-1,efective}^{SOEE}$- reprezintă contribuțiile totale anuale ale părților obligate estimate a fi efectiv realizate pentru anul calendaristic „t-1” care precedă anul pentru care sunt actualizate plățile fixe pe unitate de energie sau de volum distribuit, sau importat. Estimarea contribuțiilor totale anuale a fi efectiv realizate pentru anul calendaristic „t-1” care precedă anul pentru care sunt actualizate plățile fixe are loc în baza ultimelor date disponibile cu privire la volume totale anuale ale vânzărilor de energie către consumatorii finali pentru perioade similare precedente.	$\Delta CT_{an,t-1}^{SOEE} = CT_{an,t-1,actualizat}^{SOEE} - CT_{an,t-1,efective}^{SOEE} \quad (25),$ $\Delta CT_{an,t-2}^{SOEE} = CT_{an,t-2,actualizat}^{SOEE} - CT_{an,t-2,transferate}^{SOEE} \quad (26).$ unde: $CT_{an,t-1,actualizat}^{SOEE}, CT_{an,t-2,actualizat}^{SOEE}$- reprezintă valorile estimate actualizate ale contribuțiilor totale anuale, pentru anul calendaristic „t-1” și respectiv, după caz, „t-2”, ale părților obligate, determinate la etapa actualizării Programului privind SOEE cu luarea în considerare a tuturor condițiilor care au stat la baza acestei actualizări; $CT_{an,t-2,transferate}^{SOEE}$- reprezintă contribuțiile totale anuale transferate de către părțile obligate în anul calendaristic „t-2”, pe durata Programului privind SOEE; $CT_{an,t-1,efective}^{SOEE}$- reprezintă contribuțiile totale anuale ale părților obligate estimate a fi efectiv realizate pentru anul calendaristic „t-1” care precedă anul pentru care sunt actualizate plățile fixe pe unitate de energie sau de volum distribuit, sau importat. Estimarea contribuțiilor totale anuale a fi efectiv realizate pentru anul calendaristic „t-1” care precedă anul pentru care sunt actualizate plățile fixe are loc în baza ultimelor date disponibile cu privire la volume totale anuale ale vânzărilor de energie către consumatorii finali pentru perioade similare precedente.
Hotărârea Guvernului Nr. 251/2024 cu privire la aprobarea Programului de finanțare „Fondul pentru eficiență energetică în sectorul rezidențial din Republica Moldova”		
1.	2. Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri: 2) va elabora și va aproba manualul operațional pentru implementarea Programului de finanțare „Fondul pentru eficiență energetică în sectorul rezidențial din Republica Moldova”.	2. Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, în termen de 12 luni de la data intrării în vigoare a prezentei hotărâri: 2) va elabora și va aproba manualele operaționale pentru implementarea fiecărui produs de finanțare și ghidurile de aplicare la acestea pentru implementarea Programului de finanțare „Fondul pentru eficiență energetică în sectorul rezidențial din Republica Moldova”.

	rezidențial din Republica Moldova” și ghidul de aplicare la acesta.		
Programul de finanțare „Fondul pentru eficiență energetică în sectorul rezidențial din Republica Moldova” aprobat prin Hotărârea Guvernului Nr. 251/2024			
1.	-	Pe tot parcursul textului: „cuvintele „manualul operațional pentru implementarea Programului FEERM” și cuvintele „manualul operațional de implementare a Programului FEERM” se substituie cu cuvintele „manualele operaționale pentru implementarea produselor de finanțare” cuvintele „ghidul de aplicare al acestuia” se substituie cu cuvintele „ghidul de aplicare al acestora”	Pe tot parcursul textului: cuvintele „manualul operațional pentru implementarea Programului FEERM” și cuvintele „manualul operațional de implementare a Programului FEERM” se substituie cu cuvintele „manualele operaționale pentru implementarea produselor de finanțare” cuvintele „ghidul de aplicare al acestuia” se substituie cu cuvintele „ghidul de aplicare al acestora”
2.	La punctul 6: contribuția beneficiarului – mijloace financiare ale beneficiarului obținute din capitalul său propriu sau din credite și utilizate pentru cofinanțarea proiectului de implementare a măsurilor de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie, în conformitate cu produsul de finanțare respectiv; beneficiar – asociație de proprietari din condominiu sau proprietar al casei individuale, care a obținut stimulente financiare din mijloacele financiare ale Programului FEERM;	la punctul 6: noțiunea de beneficiar va avea următorul cuprins: „beneficiar - asociație de proprietari din condominiu, proprietar al unei case individuale sau al unui teren pentru amplasarea caselor individuale, care a obținut stimulente financiare din mijloacele financiare ale Programului FEERM;” noțiunea „contribuția beneficiarului” se expune în următoarea redacție: „contribuția beneficiarului - contribuția financiară formată din contribuția efectivă a beneficiarului și alocațiile oferite de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă la implementarea proiectului.” se completează cu noțiunea de „contribuția efectivă a beneficiarului”: „contribuția efectivă a beneficiarului - contribuția financiară acoperită din capital propriu, împrumut/credite bancare sau din alte surse (parteneri de dezvoltare/donatori, autoritățile administrației publice locale, etc.), achitată de către beneficiar prin transfer pentru implementarea Proiectului.”	la punctul 6: „beneficiar - asociație de proprietari din condominiu, proprietar al unei case individuale sau al unui teren pentru amplasarea caselor individuale, care a obținut stimulente financiare din mijloacele financiare ale Programului FEERM;” „contribuția beneficiarului - contribuția financiară formată din contribuția efectivă a beneficiarului și alocațiile oferite de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă la implementarea proiectului.” „contribuția efectivă a beneficiarului - contribuția financiară acoperită din capital propriu, împrumut/credite bancare sau din alte surse (parteneri de dezvoltare/donatori, autoritățile administrației publice locale, etc.), achitată de către beneficiar prin transfer pentru implementarea Proiectului.”

3. 8. Stimulentele financiare, conform produselor de finanțare, sunt oferite solicitanților în baza următoarelor criterii de eligibilitate: 1) nu au restanțe față de bugetul public național; 2) nu au inițiate proceduri judiciare care ar periclita derularea proiectului de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie; 3) întrunesc următoarele criterii specifice: a) pentru asociații: - sunt înregistrate în Registrul de stat al unităților de drept din Republica Moldova; - dispun de hotărârea adunării generale a asociației privind aprobarea implementării măsurilor de reabilitare energetică a blocului locativ pentru care se solicită oferirea stimulentele financiare din cadrul Programului FEERM, a cuantumului contribuției beneficiarului, precum și a modului de finanțare a acesteia (capital propriu credit bancar sau alte surse neinterzise de legislație și produsele de finanțare), în conformitate cu prevederile Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu; - confirmă disponibilitatea acoperirii contribuției beneficiarului, în conformitate cu prevederile produsului de finanțare; - nu au restanțe față de prestatorii de servicii intermediare, furnizorii de resurse energetice (energie electrică,	la punctul 8: litera b) liniuța a doua după cuvintele „decizia băncii” se completează cu cuvintele „sau organizației de creditare nebankară”.	8. Stimulentele financiare, conform produselor de finanțare, sunt oferite solicitanților în baza următoarelor criterii de eligibilitate: 1) nu au restanțe față de bugetul public național; 2) nu au inițiate proceduri judiciare care ar periclita derularea proiectului de eficiență energetică și de valorificare a surselor regenerabile de energie; 3) întrunesc următoarele criterii specifice: a) pentru asociații: - sunt înregistrate în Registrul de stat al unităților de drept din Republica Moldova; - dispun de hotărârea adunării generale a asociației privind aprobarea implementării măsurilor de reabilitare energetică a blocului locativ pentru care se solicită oferirea stimulentele financiare din cadrul Programului FEERM, a cuantumului contribuției beneficiarului, precum și a modului de finanțare a acesteia (capital propriu credit bancar sau alte surse neinterzise de legislație și produsele de finanțare), în conformitate cu prevederile Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu; - confirmă disponibilitatea acoperirii contribuției beneficiarului, în conformitate cu prevederile produsului de finanțare; - nu au restanțe față de prestatorii de servicii intermediare, furnizorii de resurse energetice (energie electrică, gaze naturale, energie termică), apă și canalizare și/sau servicii publice de comunicații electronice, în conformitate cu prevederile produsului de finanțare; - nu sunt în procedură de insolvență sau în curs de lichidare; b) pentru proprietari ai caselor individuale: - sunt cetățeni ai Republicii Moldova; - confirmă disponibilitatea acoperirii contribuției beneficiarului, și anume prin documentele privind veniturile confirmate în cazul achitării acesteia din contul mijloacelor financiare proprii ale proprietarului
---	---	---

gaze naturale, energie termică), apă și canalizare și/sau servicii publice de comunicații electronice, în conformitate cu prevederile produsului de finanțare; - nu sunt în procedură de insolabilitate sau în curs de lichidare; b) pentru proprietari ai caselor individuale: - sunt cetățeni ai Republicii Moldova; - confirmă disponibilitatea acoperirii contribuției beneficiarului, și anume prin documentele privind veniturile confirmate în cazul achitării acesteia din contul mijloacelor financiare proprii ale proprietarului și/sau decizia băncii de acordare a creditului, după caz, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile; - nu au restanțe la serviciile comunale și necomunale prestate conform contractelor încheiate direct cu prestatorii de servicii, precum și pentru întreținerea, deservirea și reparația proprietății comune, în situația în care casele individuale sunt amplasate pe terenurile aferente, transmise în administrarea asociației, și în cazul beneficierii de aceste servicii, indiferent dacă proprietarii acestor case sunt sau nu membri ai asociației menționate, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile.		și/sau decizia băncii sau organizației de creditare nebanară de acordare a creditului, după caz, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile; - nu au restanțe la serviciile comunale și necomunale prestate conform contractelor încheiate direct cu prestatorii de servicii, precum și pentru întreținerea, deservirea și reparația proprietății comune, în situația în care casele individuale sunt amplasate pe terenurile aferente, transmise în administrarea asociației, și în cazul beneficierii de aceste servicii, indiferent dacă proprietarii acestor case sunt sau nu membri ai asociației menționate, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile.
---	--	---

		punctul 8 se completează cu litera c) cu următorul cuprins: „c) pentru proprietarii terenurilor pentru amplasarea caselor individuale: - sunt cetățeni ai Republicii Moldova; - confirmă disponibilitatea acoperirii contribuției beneficiarului, și anume prin documentele privind veniturile confirmate în cazul achitării acesteia din contul mijloacelor financiare proprii ale proprietarului și/sau decizia băncii sau organizației de creditare nebancară de acordare a creditului, după caz, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile; - dețin documentele care confirmă drepturile deținătorilor de teren, în conformitate cu art. 12 alin. (1) din Codul Funciar (COD nr. 22/2024); - prezintă certificatul de urbanism, autorizația de construire sau notificarea remisă în adresa autorității administrației publice locale privind intenția de începere a lucrărilor de construcție, conform prevederilor Regulamentului cu privire la construcția și recepția caselor individuale cu un etaj, cu suprafața mai mică de 150 de metri pătrați, destinate pentru una sau două familii, și a anexelor gospodărești ale acestora, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 585/2024, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile.”	punctul 8 se completează cu litera c) cu următorul cuprins: „c) pentru proprietarii terenurilor pentru amplasarea caselor individuale: - sunt cetățeni ai Republicii Moldova; - confirmă disponibilitatea acoperirii contribuției beneficiarului, și anume prin documentele privind veniturile confirmate în cazul achitării acesteia din contul mijloacelor financiare proprii ale proprietarului și/sau decizia băncii sau organizației de creditare nebancară de acordare a creditului, după caz, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile; - dețin documentele care confirmă drepturile deținătorilor de teren, în conformitate cu art. 12 alin. (1) din Codul Funciar nr. 22/2024; - prezintă certificatul de urbanism, autorizația de construire sau notificarea remisă în adresa autorității administrației publice locale privind intenția de începere a lucrărilor de construcție, conform prevederilor Regulamentului cu privire la construcția și recepția caselor individuale cu un etaj, cu suprafața mai mică de 150 de metri pătrați, destinate pentru una sau două familii, și a anexelor gospodărești ale acestora, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 585/2024, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile.”
4.	9. Proiectele finanțate sau cofinanțate în cadrul Programului FEERM întrunesc cumulativ următoarele cerințe: 1) promovează soluții de renovare, fezabile din punct de vedere tehnico-economic, în conformitate cu cerințele minime de performanță energetică, cu respectarea principiului „eficiența energetică înainte de toate”, în baza	la punctul 9 subpunctul 1) cuvintele „în baza raportului de audit energetic efectuat de către un auditor energetic calificat și înregistrat în Registrul electronic al auditorilor energetici;” se substituie cu cuvintele „în conformitate cu prevederile produselor de finanțare aplicabile;”	9. Proiectele finanțate sau cofinanțate în cadrul Programului FEERM întrunesc cumulativ următoarele cerințe: 1) promovează soluții de renovare, fezabile din punct de vedere tehnico-economic, în conformitate cu cerințele minime de performanță energetică, cu respectarea principiului „eficiența energetică înainte de toate”, în conformitate cu prevederile produselor de finanțare aplicabile;

raportului de audit energetic efectuat de către un auditor energetic calificat și înregistrat în Registrul electronic al auditorilor energetici; 4) de fezabilitate tehnică, care constă în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) relevanța soluțiilor propuse pentru necesitățile specifice ale clădirii/clădirilor; b) corespunderea caracteristicilor sistemelor, tehnologiilor și materialelor propuse cerințelor tehnice minime înaintate; c) respectarea tuturor cerințelor normative și a reglementărilor tehnice aplicabile, inclusiv referitoare la autorizarea lucrărilor de construcție și calitatea în construcții; d) starea tehnică a clădirii; e) corespunderea planului și calendarului de execuție cu setul de măsuri propuse și gradul de complexitate a proiectului în conformitate cu produsul de finanțare respectiv; f) corectitudinea și completitudinea estimărilor privind costurile proiectului, inclusiv ale celor legate de proiectare, instalare, mentenanță etc.; g) capacitatea soluțiilor propuse de asigurare a economiilor de energie și reducere a emisiilor cu efect de seră în raport cu obiectivele propuse; h) prevederea măsurilor ce permit asigurarea acțiunilor de monitorizare,	la subpunctul 4) litera d) se completează cu cuvintele „cerință aplicabilă doar pentru blocurile locative”;	4) de fezabilitate tehnică, care constă în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) relevanța soluțiilor propuse pentru necesitățile specifice ale clădirii/clădirilor; b) corespunderea caracteristicilor sistemelor, tehnologiilor și materialelor propuse cerințelor tehnice minime înaintate; c) respectarea tuturor cerințelor normative și a reglementărilor tehnice aplicabile, inclusiv referitoare la autorizarea lucrărilor de construcție și calitatea în construcții; d) starea tehnică a clădirii, cerință aplicabilă doar pentru blocurile locative; e) corespunderea planului și calendarului de execuție cu setul de măsuri propuse și gradul de complexitate a proiectului în conformitate cu produsul de finanțare respectiv; f) corectitudinea și completitudinea estimărilor privind costurile proiectului, inclusiv ale celor legate de proiectare, instalare, mentenanță etc.; g) capacitatea soluțiilor propuse de asigurare a economiilor de energie și reducere a emisiilor cu efect de seră în raport cu obiectivele propuse; h) prevederea măsurilor ce permit asigurarea acțiunilor de monitorizare, raportare și verificare a rezultatelor proiectelor implementate;
--	--	--

raportare și verificare a rezultatelor proiectelor implementate; 6) care țin de respectarea cerințelor de responsabilitate socială, de mediu și de guvernare, care constă în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) conformitatea proiectului cu prevederile legislației în domeniul protecției mediului și schimbărilor climatice; b) proiectul ar trebui să aibă o abordare sustenabilă, utilizând materiale și tehnologii care au un impact redus asupra mediului și care sunt durabile pe termen lung; c) corespunderea structurii de guvernare a asociațiilor cu prevederile Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu; d) demonstrarea respectării drepturilor sociale în procesul decizional al asociației.	subpunctul 6) va avea următorul cuprins: „6). care țin de respectarea cerințelor de responsabilitate socială și de mediu și care constau în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) conformitatea proiectului cu prevederile legislației în domeniul protecției mediului și schimbărilor climatice; b) proiectul ar trebui să aibă o abordare sustenabilă, utilizând materiale și tehnologii care au un impact redus asupra mediului și care sunt durabile pe termen lung.”; se completează cu subpunctul 7) cu următorul cuprins: „7) care țin de respectarea cerințelor de guvernare, aplicabile asociațiilor cu blocuri locative și care constau în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) corespunderea structurii de guvernare a asociațiilor cu prevederile Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu;	6). care țin de respectarea cerințelor de responsabilitate socială și de mediu și care constau în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) conformitatea proiectului cu prevederile legislației în domeniul protecției mediului și schimbărilor climatice; b) proiectul ar trebui să aibă o abordare sustenabilă, utilizând materiale și tehnologii care au un impact redus asupra mediului și care sunt durabile pe termen lung. 7) care țin de respectarea cerințelor de guvernare, aplicabile asociațiilor cu blocuri locative și care constau în evaluarea a cel puțin următoarelor aspecte: a) corespunderea structurii de guvernare a asociațiilor cu prevederile Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu; b) demonstrarea respectării drepturilor sociale în procesul decizional al asociației.
--	--	--

	-	b) demonstrarea respectării drepturilor sociale în procesul decizional al asociației.”	
5.		punctul 10 se completează cu subpunctul 6) cu următorul cuprins: „6). proprietarilor de terenuri pentru amplasarea caselor individuale, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile”	punctul 10 se completează cu subpunctul 6) cu următorul cuprins: „6). proprietarilor de terenuri pentru amplasarea caselor individuale, în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile”
6.	12. În cadrul Programului FEERM nu sunt eligibile pentru finanțare sau cofinanțare: 1) proiectele care promovează măsuri de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie la nivel individual de proprietari din condominiu din blocurile locative;	la punctul 12 subpunctul 1), se completează cu cuvintele „cu excepția cazurilor în care soluțiile propuse nu se referă la partea exterioară a anvelopei clădirii”;	12. În cadrul Programului FEERM nu sunt eligibile pentru finanțare sau cofinanțare: 1) proiectele care promovează măsuri de eficiență energetică și valorificare a surselor regenerabile de energie la nivel individual de proprietari din condominiu din blocurile locative, cu excepția cazurilor în care soluțiile propuse nu se referă la partea exterioară a anvelopei clădirii;
7.	14. Cheltuieli neeligibile din contul stimulentei financiare, precum și al contribuției beneficiarului în cadrul Programului FEERM, sunt: 2) costuri suportate de către solicitant la componenta II înainte de depunerea cererii, cu excepția costurilor serviciilor de elaborare a rapoartelor de audit energetic efectuate de către un auditor energetic calificat și înregistrat în Registrul electronic al auditorilor energetici și costurile serviciilor de proiectare;	punctul 14 subpunctul 2) va avea următorul cuprins: „2) costuri suportate de către solicitant la componenta II înainte de depunerea cererii, cu excepția costurilor serviciilor de elaborare a documentației de proiect, a expertizei tehnice și a rapoartelor de audit energetic, precum și a celor aferente serviciilor și asistenței tehnice necesare pentru pregătirea și implementarea proiectelor în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile;”	14. Cheltuieli neeligibile din contul stimulentei financiare, precum și al contribuției beneficiarului în cadrul Programului FEERM, sunt: „2) costuri suportate de către solicitant la componenta II înainte de depunerea cererii, cu excepția costurilor serviciilor de elaborare a documentației de proiect, a expertizei tehnice și a rapoartelor de audit energetic, precum și a celor aferente serviciilor și asistenței tehnice necesare pentru pregătirea și implementarea proiectelor în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile;”
8.	17. Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă: 3) elaborează ghidul de aplicare la Programul FEERM și îl publică pe site-ul web oficial al acesteia;	punctul 17 subpunctul 3) va avea următorul cuprins: „3) elaborează ghidul de aplicare pentru fiecare produs de finanțare și îl publică pe site-ul web oficial al acestuia;”	17. Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă: 3) elaborează ghidul de aplicare pentru fiecare produs de finanțare și îl publică pe site-ul web oficial al acestuia;
9.		punctul 19 se completează cu subpunctul 3) cu următorul cuprins: „3) proprietari ai terenurilor pentru amplasarea caselor individuale.”	punctul 19 se completează cu subpunctul 3) cu următorul cuprins: „3) proprietari ai terenurilor pentru amplasarea caselor individuale.”

10.	25. Principiile, procedurile și regulile ce urmează a fi aplicate la implementarea fiecărui produs financiar se descriu în manualul operațional pentru implementarea Programului FEERM și în ghidul de aplicare la Programul FEERM, aprobate în conformitate cu statutul Instituției Publice Centrului Național pentru Energie Durabilă.	punctul 25 va avea următorul cuprins: „25. Principiile, procedurile și regulile ce urmează a fi aplicate la implementarea fiecărui produs financiar se descriu în manualele operaționale pentru implementarea produselor de finanțare și în ghidurile de aplicare aferente acestora, aprobate în conformitate cu statutul Instituției Publice Centrului Național pentru Energie Durabilă.”	25. Principiile, procedurile și regulile ce urmează a fi aplicate la implementarea fiecărui produs financiar se descriu în manualele operaționale pentru implementarea produselor de finanțare și în ghidurile de aplicare aferente acestora, aprobate în conformitate cu statutul Instituției Publice Centrului Național pentru Energie Durabilă.”
11.	36. Perioada de monitorizare postimplementare a beneficiarilor Programului FEERM constituie 24 de luni de la data finalizării proiectului.	la punctul 36 textul „24 de luni de la data finalizării proiectului” se substituie cu textul „până la 24 de luni de la data finalizării proiectului, în conformitate cu produsul de finanțare aplicabil”	36. Perioada de monitorizare postimplementare a beneficiarilor Programului FEERM constituie până la 24 de luni de la data finalizării proiectului, în conformitate cu produsul de finanțare aplicabil.
12.	40. Perioada de implementare a Programului FEERM este corelată cu durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice prin intermediul Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1064/2023.	punctul 40 se completează cu textul „și se stabilește 1 ianuarie 2024 – 31 decembrie 2027”;	40. Perioada de implementare a Programului FEERM este corelată cu durata implementării schemei de obligații în domeniul eficienței energetice prin intermediul Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 1064/2023 și se stabilește 1 ianuarie 2024 – 31 decembrie 2027.
13.	46. În procesul de implementare a Programului FEERM, Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă urmărește realizarea următorilor indicatori de rezultat: 2) cel puțin 75% din valoarea stimulentei financiare acordate este alocată pentru acoperirea cheltuielilor pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică și valorificarea surselor regenerabile de energie în cadrul blocurilor locative;	la punctul 46 subpunctul 2) textul „75%” se substituie cu textul „50%”;	46. În procesul de implementare a Programului FEERM, Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă urmărește realizarea următorilor indicatori de rezultat: 2) cel puțin 50% din valoarea stimulentei financiare acordate este alocată pentru acoperirea cheltuielilor pentru realizarea măsurilor de eficiență energetică și valorificarea surselor regenerabile de energie în cadrul blocurilor locative;

14.	47. Gestionarea, monitorizarea și controlul Programului FEERM se realizează de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă în conformitate cu manualul operațional pentru implementarea acestuia.	la punctul 47 cuvintele „în conformitate cu manualul operațional pentru implementarea acestuia” se exclud;	47. Gestionarea, monitorizarea și controlul Programului FEERM se realizează de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă.
15.		Se completează cu punctul 47 ¹ cu următorul cuprins: „47 ¹ . Achiziționarea bunurilor, lucrărilor și/sau serviciilor aferente măsurilor de eficiență energetică și/sau de valorificare a surselor regenerabile de energie finanțate în cadrul programului FEERM, se efectuează în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile.”	Se completează cu punctul 47 ¹ cu următorul cuprins: „47 ¹ . Achiziționarea bunurilor, lucrărilor și/sau serviciilor aferente măsurilor de eficiență energetică și/sau de valorificare a surselor regenerabile de energie finanțate în cadrul programului FEERM, se efectuează în conformitate cu condițiile produselor de finanțare aplicabile.”
16.	48. Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, după examinarea de către Comitetul de finanțare și risc, elaborează și prezintă anual spre aprobare Consiliului Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă și Ministerului Energiei un raport privind implementarea Programului FEERM și atingerea indicatorilor de impact, cu publicarea acestuia pe site-ul web oficial al Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă.	la punctul 48 cuvântul „anual” se substituie cu textul „până la data de 31 mai a fiecărui an”.	48. Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, după examinarea de către Comitetul de finanțare și risc, elaborează și prezintă până la data de 31 mai a fiecărui an spre aprobare Consiliului Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă și Ministerului Energiei un raport privind implementarea Programului FEERM și atingerea indicatorilor de impact, cu publicarea acestuia pe site-ul web oficial al Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă.
Hotărârea Guvernului Nr. 829/2024 pentru aprobarea Regulamentului cu privire la efectuarea auditului energetic de către întreprinderile mari			
1.	3. Întreprinderile mari, identificate de către Biroul Național de Statistică și notificate de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, efectuează și prezintă Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă primul raport de audit energetic în termen de un an de la data publicării în Monitorul	punctul 3 va avea următorul cuprins: „3. Întreprinderile mari, identificate de către Biroul Național de Statistică și notificate de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, efectuează și prezintă Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă primul raport de audit energetic în termen de un an de la data recepționării notificării prevăzute la art.19 alin. (1) din legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică și, ulterior,	3. Întreprinderile mari, identificate de către Biroul Național de Statistică și notificate de către Instituția Publică Centrul Național pentru Energie Durabilă, efectuează și prezintă Instituției Publice Centrul Național pentru Energie Durabilă primul raport de audit energetic în termen de un an de la data recepționării notificării prevăzute la art.19 alin. (1) din legea nr. 139/2018 cu privire la eficiența energetică și, ulterior,

	Oficial al Republicii Moldova a Regulamentului cu privire la efectuarea auditului energetic de către întreprinderile mari și, ulterior, cel puțin o dată la fiecare patru ani de la data efectuării ultimului raport de audit energetic.	cel puțin o dată la fiecare patru ani de la data efectuării ultimului raport de audit energetic.”	cel puțin o dată la fiecare patru ani de la data efectuării ultimului raport de audit energetic.
Regulamentul cu privire la efectuarea auditului energetic de către întreprinderile mari aprobat prin Hotărârea Guvernului Nr. 829/2024			
1.	26. IP CNED solicită de la întreprinderile mari informațiile necesare care dovedesc că sistemul de management energetic implementat, în conformitate cu SM ISO EN 50001 sau sistemul de management de mediu implementat în conformitate cu SM SR EN ISO 14001, implică efectuarea auditului energetic conform prevederilor pct. 25, cu informarea ulterioară a acestora despre constatările efectuate.	punctul 26 va avea următorul cuprins: „26. Întreprinderile mari prezintă în adresa CNED copiile Rapoartelor de audit energetic elaborate în cadrul procedurii de implementare a sistemului de management energetic sau de mediu pentru verificarea corespunderii acestora cu prevederile pct. 25 și informarea ulterioară a întreprinderilor despre constatările efectuate.”	26. Întreprinderile mari prezintă în adresa CNED copiile Rapoartelor de audit energetic elaborate în cadrul procedurii de implementare a sistemului de management energetic sau de mediu pentru verificarea corespunderii acestora cu prevederile pct. 25 și informarea ulterioară a întreprinderilor despre constatările efectuate.
2.	28. În termen de o lună până la expirarea certificatului ce atestă implementarea sistemului de management energetic sau de mediu, întreprinderile mari sunt obligate să notifice IP CNED expirarea certificatului respectiv și să prezinte raportul privind efectuarea auditului energetic realizat pentru perioada deținerii certificatului respectiv.	punctul 28 se abrogă.	-