

UDHËZIM
Nr. 2, datë 1.2.2023

**PËR ELEMENTET, KËRKESAT DHE PARIMET E PËRGJITHSHME TË
ANALIZËS SË KOSTOS DHE PËRFITIMIT, PËR VLERËSIMIN E POTENCIALIT TË
APLIKIMIT TË KOGJENERIMIT ME EFIÇENCË TË LARTË, SI DHE TË
NGROHJES E FTOHJES EFIÇENTE**

Në mbështetje të pikës 4, të nenit 102 të Kushtetutës dhe të nenit 15/1, pika 1, të ligjit nr. 124/2015, “Për efiçencën e energjisë”, të ndryshuar,

UDHËZOJ:

1. Vlerësimi në nivel kombëtar i potencialit për përdorimin e kogjenerimit me efiçencë të lartë, si dhe të ngrohjes dhe ftohjes efiçente në sistemet qendrore realizohet nga agjencia përgjegjëse për efiçencën e energjisë.

2. Studimi përfshin realizimin e analizës së kostos dhe përfitimit në të paktën 30% të njësive të vetëqeverisjes vendore, në varësi të burimeve energjetike të disponueshme dhe zonës klimatike.

3. Studimi realizohet në një mënyrë të tillë që të përfshihen të gjitha tipologjitë e ndërtesave të përcaktuara në vendimin nr. 1094, datë 24.12.2020, “Për miratimin e metodologjisë kombëtare të llogaritjes së performancës së energjisë në ndërtesa”. Në studim të mos konsiderohen ato ndërtesa që përjashtohen nga detyrimet për plotësimin e kërkesave minimale të performancë së energjisë sipas legjislacionit në fuqi.

4. Për realizimin e vlerësimit agjencia përgjegjëse për efiçencën e energjisë duhet të shfrytëzojë parimet e përgjithshme për llogaritjen e energjisë elektrike nga kogjenerimi, të paraqitura në shtojcën I dhe metodologjinë për përcaktimin e efiçencës së proceseve të kogjenerimit sipas shtojcës II, bashkëlidhur këtij udhëzimi.

5. Termat e përdorur në këtë udhëzim kanë të njëjtin kuptim me ato të përcaktuara në ligjin nr. 124/2015, “Për efiçencën e energjisë”, i ndryshuar, , ndërsa termat e mëposhtëm kanë këtë kuptim:

a) “Sisteme qendrore” – janë sisteme të përbashkëta të cilat furnizojnë me energji termike, përmes një rrjeti tubacionesh, disa apartamente ose disa ndërtesa në të njëjtën kohë;

b) “Pikë reference” – është një tregues i fiksuar i cili përdoret për qëllime krahasimi;

c) “Kogjenerimi” – është gjenerimi në të njëjtën kohë i energjisë termike dhe elektrike, nga një proces.

6. Vlerësimi gjithëpërfshirës i potencialit kombëtar të ngrohjes dhe ftohjes duhet të përfshijë:

a) një përshkrim të kërkesës për ngrohje dhe ftohje;

b) një parashikim se si kjo kërkesë do të ndryshojë në 10 vitet e ardhshme, duke marrë parasysh në mënyrë të veçantë evolucionin e kërkesës për ngrohje dhe ftohje në ndërtesa dhe sektorë të ndryshëm të industrisë;

c) një hartë të territorit kombëtar, duke ruajtur informacionin e ndjeshëm tregtar dhe duke identifikuar:

i. pikat e kërkesës për ngrohje dhe ftohje, duke përfshirë:

- bashkitë; dhe

- zonat industriale me konsum të përgjithshëm vjetor për ngrohje dhe ftohje më shumë se 20 gwh;

ii. infrastrukturën ekzistuese dhe të planifikuar të ngrohjes dhe ftohjes qendrore;

iii. pikat e mundshme të furnizimit me ngrohje dhe ftohje, duke përfshirë:

- impiantet termike të prodhimit të energjisë elektrike me një prodhim total vjetor të energjisë elektrike më shumë se 20 gwh; dhe

- impiantet e djegies së mbetjeve urbane;

- instalimet ekzistuese dhe të planifikuara të kogjenerimit dhe instalimet e ngrohjes qendrore;

d) identifikimi i kërkesës për ngrohje dhe ftohje që mund të plotësohet nga kogjenerimi me efikasitet të lartë, duke përfshirë mikro-kogjenerimin rezidencial, nga ngrohja dhe ftohja qendrore;

e) identifikimin e potencialit për kogjenerimin shtesë me efikasitet të lartë, duke përfshirë rinovimet e impianteve ekzistuese dhe ndërtimin e impianteve të reja, dhe instalimeve industriale ose objekteve të tjera që gjenerojnë nxehtësi e cila emetohet në ambient dhe nuk shfrytëzohet;

f) identifikimin e potencialit të efikasitetit të energjisë së infrastrukturës së ngrohjes dhe ftohjes qendrore;

g) strategjitë, politikat dhe masat që mund të miratohen për të realizuar potencialin në shkronjën “e”, të pikës 6, të këtij udhëzimi, në mënyrë që të plotësohet kërkesa në shkronjën “d”, të pikës 6, të këtij udhëzimi, duke përfshirë, kur është e përshtatshme, propozime për:

i. rritjen e kontributit të kogjenerimit në gjenerimin e ngrohjes dhe ftohjes, si dhe në prodhimin e energjisë elektrike;

ii. zhvillimin e infrastrukturës efikente të ngrohjes dhe ftohjes qendrore për të akomoduar zhvillimin e kogjenerimit me efikasitet të lartë dhe përdorimin e ngrohjes dhe ftohjes nga nxehtësia e pashfrytëzuar dhe burimet e rinovueshme të energjisë;

iii. të inkurajuar që instalimet e reja termike për prodhimin e energjisë elektrike dhe impianteve industriale që gjenerojnë nxehtësi të pozicionohen në vende ku një sasi maksimale e nxehtësisë së pashfrytëzuar të rikuperohet për të përmbushur kërkesat ekzistuese ose ato të parashikuara për ngrohje dhe ftohje;

iv. të inkurajuar zona të reja rezidenciale ose impiante të reja industriale që konsumojnë nxehtësi në proceset e tyre të prodhimit të pozicionohen aty ku mund të kontribuojë nxehtësia e pashfrytëzuar e impianteve të tjera, për përmbushjen e kërkesave të tyre për ngrohje dhe ftohje. Kjo mund të përfshijë propozime që mbështesin grumbullimin e një numri instalimesh individuale në të njëjtin vend, me synimin për të siguruar një përputhje optimale ndërmjet kërkesës dhe ofertës për ngrohje dhe ftohje;

v. të inkurajuar impiantet termike të gjenerimit të energjisë elektrike, impiantet industriale që prodhojnë nxehtësi e cila nuk shfrytëzohet, inceneratorë dhe impiante të tjera të këtij lloji, për t'u lidhur me rrjetin lokal të ngrohjes ose ftohjes qendrore;

vi. të inkurajuar zonat e banuara dhe impiantet industriale që konsumojnë nxehtësi në proceset e tyre të prodhimit për t'u lidhur me rrjetin lokal të ngrohjes ose ftohjes qendrore.

h) kontributin e kogjenerimit me efikasitet të lartë dhe potencialin, dhe progresin e arritur;

i) një vlerësim të energjisë primare që do të kursehet;

j) një vlerësim të masave të mbështetjes publike për ngrohjen dhe ftohjen, nëse ka, me buxhetin vjetor dhe identifikimin e instrumenteve mbështetëse publike, ose ndihmës shtetërore.

7. Analiza kosto-përfitim duhet të përfshijë një vlerësim në nivel kombëtar në mënyrë që të vendoset opsioni më kosto-efektiv dhe më i dobishëm për ngrohjen ose ftohjen, për një zonë të caktuar gjeografike, me qëllim planifikimin e ngrohjes dhe ftohjes efikente.

8. Analiza kosto-përfitim duhet të përfshijë një analizë ekonomike që mbulon faktorët socio-ekonomik dhe ato mjedisor.

9. Analiza kosto-përfitim duhet të përfshijë elementet dhe kërkesat e mëposhtme:

a) Përcaktimin e kufijve të sistemit, si dhe shtrirjes gjeografike:

i. realizimi i analizave kosto-përfitim përcakton sistemin më të përshtatshëm energjetik. Kufiri gjeografik duhet të mbulojë një zonë të përshtatshme gjeografike të mirëpërcaktuar, p.sh.: një rajon, bashki ose zonë metropolitane të caktuar, me qëllim të shmangies së zgjedhjeve të nënoptimizuara për secilin projekt;

b) Integrimin e mundësive të plotësimit të kërkesës për energji dhe burimeve energjetike:

i. analiza kosto-përfitim do të marrë parasysh të gjitha burimet përkatëse të furnizimit në dispozicion brenda sistemit dhe kufirit gjeografik, duke përdorur të dhënat e disponueshme, duke përfshirë nxehtësinë e çliruar nga prodhimi i energjisë elektrike dhe instalimet industriale, dhe energjinë e rinovueshme, si dhe karakteristikat dhe tendencat në kërkesën për ngrohje dhe ftohje;

c) Përcaktimi i një pike reference;

d) Identifikimi i skenarëve alternativë:

i. të gjitha alternativat e përshtatshme respektivisht pikës së referencës duhet të merren parasysh. Skenarët që nuk janë të realizueshëm për arsye teknike, arsye financiare, rregullore kombëtare ose kufizime kohore mund të përjashtohen në një fazë të hershme të analizës kosto-përfitim nëse justifikohen bazuar në konsiderata të kujdesshme, të qarta dhe të mirë dokumentuara;

ii. në analizën kosto-përfitim duhet të merren parasysh vetëm kogjenerimi me efikasitet të lartë, ngrohje dhe ftohje qendrore efikente ose opsione të tjera efikente të furnizimit me ngrohje dhe ftohje individuale, si skenarë alternativë krahasuar me pikën referencë;

e) Metoda për llogaritjen e tepicës kosto-përfitim:

i. të vlerësohen dhe krahasohen kostot dhe përfitimet totale afatgjata të opsioneve të furnizimit me ngrohje ose ftohje;

ii. kriteri për vlerësim do të jetë sipas vlerës aktuale neto (NPV);

iii. jetëgjatësia e sistemeve do të zgjidhet në mënyrë të tillë që të përfshihen të gjitha kostot dhe përfitimet përkatëse sipas skenarëve. Për shembull, për një termocentral me gaz, jetëgjatësia e përzgjedhur të mos jetë më shumë se 25 vjet, për një sistem ngrohje–ftohje qendrore, jo më shumë se 30 vjet, ose për pajisjet e ngrohjes si kaldaja jo më shumë se 20 vjet;

f) Llogaritja dhe parashikimi i çmimeve, si dhe supozime të tjera për analizën ekonomike:

i. agjencia përgjegjëse për efikasitetin e energjisë identifikon çmimet e faktorëve kryesorë që shërbejnë si “inpute” dhe “outpute”, për qëllim të realizimit të analizës kosto-përfitim, si dhe normën e skontimit;

ii. norma e skontimit, e përdorur në analizën ekonomike për llogaritjen e vlerës aktuale neto, do të zgjidhet sipas udhëzimeve kombëtare ose evropiane;

iii. për realizimin e analizës kosto-përfitim do të përdoren parashikimet kombëtare, evropiane ose ndërkombëtare të zhvillimit të çmimeve të energjisë;

iv. çmimet e përdorura në analizën ekonomike duhet të pasqyrojnë kostot dhe përfitimet e vërteta socio-ekonomike, dhe duhet të përfshijnë kostot e jashtme, të tilla si efektet mjedisore dhe shëndetësore, për aq sa është e mundur, d.m.th. kur ekziston një çmim tregu ose kur ai tashmë është përfshirë në një rregullore kombëtare ose evropiane;

g) Analiza ekonomike: Inventari i efekteve:

i. analizat ekonomike do të marrin parasysh të gjitha efektet përkatëse ekonomike;

ii. procesi i analizës ekonomike duhet të marrë parasysh gjatë vendimmarrjes kostot dhe kursimet e energjisë nga rritja e fleksibilitetit në furnizimin me energji, dhe nga një funksionim më optimal i rrjeteve të energjisë elektrike, duke përfshirë kostot e shmangura dhe kursimet nga reduktimi i investimeve në infrastrukturë, bazuar në skenarët e analizuar;

Kostot dhe përfitimet e marra parasysh do të përfshijnë të paktën sa vijon:

Përfitimet:

i. Sasia e prodhimit për konsumatorin (nxehtësia dhe/ose energjia elektrike);

ii. Përfitime të jashtme, siç janë përfitimet mjedisore dhe shëndetësore, për aq sa është e mundur.

Kostot:

- i. Kostot kapitale të centraleve ose pajisjeve;
- ii. Kostot kapitale për zhvillimin e rrjetit energjetik;
- iii. Kostot operacionale fikse dhe variabël;
- iv. Kostot e energjisë;
- v. Kostot mjedisore dhe shëndetësore, për aq sa është e mundur;

h) Analiza e ndjeshmërisë:

i. një analizë e ndjeshmërisë do të përfshihet për të vlerësuar kostot dhe përfitimet e një projekti ose grupi projektesh bazuar në çmime të ndryshme të energjisë, norma skontimi dhe faktorë të tjerë të ndryshueshëm që kanë një ndikim të rëndësishëm në rezultatin e llogaritjeve.

10. Agjencia përgjegjëse për eficientë e energjisë dërgon studimin e përgatitur tek ministria përgjegjëse për energjinë, brenda 12 muajve nga hyrja në fuqi e këtij udhëzimi.

11. Ngarkohet agjencia përgjegjëse për eficientë e energjisë për zbatimin e këtij udhëzimi.

Ky udhëzim hyn në fuqi pas botimit në Fletoren Zyrtare.

ZËVENDËSKRYEMINISTËR
DHE MINISTËR I INFRASTRUKTURËS
DHE ENERGJISË
Belinda Balluku

SHTOJCA I
PARIMET E PËRGJITHSHME PËR LLOGARITJEN E ENERGJISË ELEKTRIKE NGA
KOGJENERIMI

1. Vlerat e përdorura për llogaritjen e energjisë elektrike nga kogjenerimi përcaktohen në bazë të operimit të prirur apo aktual të njësisë në kushte normale përdorimi. Për njësi të mikro-kogjenerimit, llogaritja mund të bazohet në vlera të certifikuara.

a) Prodhimi i energjisë elektrike nga kogjenerimi konsiderohet i barabartë me totalin e prodhimit vjetor të energjisë elektrike të njësisë së matur në dalje të gjeneratorëve kryesorë;

i. në njësitë e kogjenerimit të llojeve “b”, “d”, “e”, “f”, “g” dhe “h”, referuar në pikën 2 të kësaj shtojce me eficientë të përgjithshme vjetore në një nivel prej së paku 75%; dhe

ii. në njësitë e kogjenerimit të llojeve “a” dhe “c”, referuar në pikën 2 të kësaj shtojce, me eficientë të përgjithshme vjetore në një nivel prej së paku 80%.

b) Në njësitë e kogjenerimit me eficientë të përgjithshme vjetore nën vlerën e referuar në pikën “i”, të pikës “a” ose me një eficientë të përgjithshme vjetore nën vlerën e referuar në pikën “ii”, të pikës “a”, kogjenerimi llogaritet sipas formulës në vijim:

$$E_{CHP} = H_{CHP} * C$$

ku:

E_{CHP} – është sasia e energjisë elektrike nga kogjenerimi;

C – është raporti energji elektrike–nxehtësi;

H_{CHP} – është shuma e nxehtësisë së dobishme nga kogjenerimi (e llogaritur për këtë qëllim si prodhimi total i nxehtësisë minus çdo lloj nxehtësie e prodhuar në kaldaja të veçanta ose nga ekstraktimi i avullit nga gjeneratori i avullit, përpara turbinës);

iii. Llogaritja e energjisë elektrike nga kogjenerimi duhet të bazohet në raportin aktual të energjisë elektrike ndaj nxehtësisë. Në qoftë se raporti aktual energji elektrike–nxehtësi nga një njësi kogjenerimi është i panjohur, mund të përdoren vlerat e mëposhtme të parazgjedhura, në veçanti për qëllime statistikore, për njësitë e llojeve sipas pikave “a”, “b”, “c”, “d” dhe “e”, referuar në pikën 2 të kësaj shtojce, me kusht që kogjenerimi i llogaritur i energjisë elektrike është më pak apo i barabartë me prodhimin total të energjisë elektrike:

Lloji i njësisë	C
Turbina me gaz me cikël të kombinuar me rikuperim të nxehtësisë	0.95
Turbinë avulli me kundërpresion	0.45
Turbinë me ekstraktim të avullit të kondensuar	0.45
Turbinë gazi me rikuperim nxehtësie	0.55
Motor me djegie të brendshme	0.75

iv. Ministria përgjegjëse për sektorin e energjisë, me propozimin e agjencisë për efikasitet të energjisë mund të miratojë vlerat e parazgjedhura për raportet energji elektrike–nxehtësi për llojet e njësive, sipas pikave “f”, “g”, “h”, “i”, “j” dhe “k”, të paraqitura në pikën 2 në vijim. Sekretariati i Komunitetit të Energjisë njoftohet për vlerat e parazgjedhura;

c) Nëse një pjesë e përmbajtjes së energjisë nga inputi i lëndëve djegëse në procesin e kogjenerimit rikuperohet në kimikate dhe riciklim, kjo pjesë mund të zbritet nga inputi i lëndëve djegëse para llogaritjes së efikasitetit të përgjithshme;

d) Ministria përgjegjëse për sektorin e energjisë mund të përcaktojë raportin energji elektrike–nxehtësi, si raport i energjisë elektrike ndaj nxehtësisë së dobishme kur operohet në modalitetin e kogjenerimit me kapacitet më të ulët, duke përdorur të dhënat operative të njësive specifike.

2. Teknologjitë e kogjenerimit janë:

- a) turbina me gaz me cikël të kombinuar me rikuperim nxehtësie;
- b) turbinë avulli me kundërpresion;
- c) turbinë me nxjerrje të avullit të kondensuar;
- d) turbina gazi me rikuperim nxehtësie;
- e) motor me djegie të brendshme;
- f) mikroturbinat
- g) motor *stirling*;
- h) qelizat e karburantit;
- i) motor me avull;
- j) turbina me cikël rankin organik;
- k) çdo lloj tjetër teknologjie ose kombinim i tyre, sipas përkufizimit në pikën 5, shkronja “c”.

SHTOJCA II

METODOLOGJIA PËR PËRCAKTIMIN E EFIÇENCËS NGA PROCESI I KOGJENERIMIT

Vlerat e përdorura për llogaritjen e efikasitetit të energjisë primare përcaktohen në bazë të funksionimit të pritshëm ose aktual të njësive në kushte normale përdorimi.

- a) Kogjenerimi me efikasitet të lartë duhet të përmbushë këto kritere:

- Prodhimi nga njësitë e kogjenerimit duhet të sigurojë kursim të energjisë primare të llogaritur sipas pikës “b”, prej të paktën 10%, në krahasim me referencat për prodhimin e veçantë të energjisë termike dhe energjisë elektrike;

- Prodhimi nga njësitë e vogla të kogjenerimit duhet të sigurojnë kursim të energjisë primare dhe mund të kualifikohen si kogjenerim me efikasitet të lartë.

b) Sasia e kursimit të energjisë primare që sigurohet nga kogjenerimi përcaktohet në përputhje me parimet e përgjithshme për llogaritjen e energjisë elektrike nga kogjenerimi dhe llogaritet në bazë të kësaj formule:

$$PES = \left[\frac{1}{\frac{CHP H\eta}{Ref H\eta} + \frac{CHP E\eta}{Ref E\eta}} \right] * 100\%$$

ku:

PES – është kursimi i energjisë primare;

CHP H η – është efikasiteti i energjisë termike nga kogjenerimi, që përkufizohet si prodhim vjetor i dobishëm i energjisë termike pjesëtuar me inputin e lëndës djegëse që përdoret për të prodhuar shumën e prodhimit të dobishëm të energjisë termike dhe energjisë elektrike nga kogjenerimi;

Ref H η – është vlera referuese e efikasitetit për prodhimin e veçantë të energjisë termike;

CHP E η – është efikasiteti i energjisë elektrike nga kogjenerimi, që përkufizohet si energjia elektrike vjetore nga kogjenerimi i pjesëtuar me inputin e lëndës djegëse për të prodhuar shumën e prodhimit të dobishëm të energjisë termike dhe energji elektrike nga kogjenerimi. Kur njësitë e kogjenerimit prodhon energji mekanike, energjia elektrike vjetore nga kogjenerimi mund të rritet me një element shtesë që paraqet shumën e energjisë elektrike që është e barabartë me atë të energjisë mekanike. Ky element shtesë nuk krijon të drejtën për të nxjerrë garanci të origjinës;

Ref E η është vlera referuese e efikasitetit për prodhimin e veçantë të energjisë elektrike.

c) Mund të përdoren llogaritje alternative të kursimit të energjisë primare nga prodhimi i energjisë termike, energjisë elektrike dhe energjisë mekanike, siç përcaktohet në paragrafin e mëposhtëm, pa i zbatuar parimet e përgjithshme për llogaritjen e energjisë elektrike nga kogjenerimi për të përjashtuar pjesët e energjisë termike dhe energjisë elektrike të cilat nuk kogjenerohen nga i njëjti proces;

d) Prodhimi, sipas paragrafit 4 të këtij neni, mund të konsiderohet si kogjenerim me efikasitet të lartë me kusht, nëse i plotëson kriteret e efikasitetit nga paragrafi 2 i këtij neni, ndërsa, për njësitë e kogjenerimit me kapacitet elektrik më të madh se 25 mw, efikasiteti i përgjithshëm është mbi 70%. Specifikimi i sasisë së energjisë elektrike nga kogjenerimi i prodhuar në një prodhim të tillë, për nxjerrjen e garancisë së origjinës dhe për qëllime statistikore, përcaktohet në përputhje me parimet e përgjithshme për llogaritjen e energjisë elektrike nga kogjenerimi;

e) Nëse kursimi i energjisë primare për një proces llogaritet duke përdorur llogaritjen alternative, siç përcaktohet në paragrafin 4 të këtij neni, kursimi i energjisë primare llogaritet duke përdorur formulën në paragrafin 3 të këtij neni, duke zëvendësuar: “CHP H η ” me “H η ” dhe “CHP E η ” me “E η ”, ku:

- H η – nënkupton efikasitetin e ngrohjes që përkufizohet si prodhim vjetor i energjisë termike pjesëtuar me inputin e lëndës djegëse që përdoret për të prodhuar shumën e prodhimit të energjisë termike dhe të energjisë elektrike;

- E η – nënkupton efikasitetin e energjisë elektrike të procesit që përkufizohet si prodhim vjetor i energjisë elektrike pjesëtuar me lëndën djegëse që përdoret për të prodhuar shumën e prodhimit të energjisë termike dhe të energjisë elektrike. Kur njësitë e kogjenerimit prodhon energji mekanike,

energji elektrike vjetore nga kogjenerimi mund të rritet me një element shtesë që paraqet shumën e energjisë elektrike që është e barabartë me atë të energjisë mekanike.

f) Për njësitë e mikro-kogjenerimit, llogaritja e kursimit të energjisë primare mund të bazohet në të dhëna të certifikuara;

g) Vlerat referuese të harmonizuara të efikasitetit për prodhimin e veçantë të energjisë termike dhe të energjisë elektrike duhet të përbehen nga një matricë e vlerave të diferencuar nga faktorët relevant, duke përfshirë vitin e ndërtimit dhe llojet e lëndës djegëse, të jenë të bazuara në një analizë të mirëdokumentuar, duke marrë parasysh të dhëna nga përdorimi operativ nën kushte reale, përzierjen e lëndës djegëse dhe kushtet klimatike, si dhe teknologjitë e aplikuarat të kogjenerimit;

h) Vlerat referuese të efikasitetit për prodhimin e veçantë të energjisë termike dhe energjisë elektrike, në përputhje me formulën në paragrafin 3 të këtij neni, përcaktojnë efikasitetin operativ të prodhimit të veçantë të energjisë termike dhe energjisë elektrike që kogjenerimi synon të zëvendësojë. Vlerat referuese të efikasitetit llogariten sipas këtyre parimeve:

1. Për njësitë e kogjenerimit krahasimi me prodhimin e veçantë të energjisë elektrike bazohet në parimin që krahasohen kategoritë e lëndëve djegëse të njëjta;

2. Secila njësi e kogjenerimit krahasohet me teknologjinë më të mirë në dispozicion dhe ekonomikisht të arsyeshme për prodhim të veçantë të energjisë termike dhe energjisë elektrike në treg në vitin e ndërtimit të asaj njësie të kogjenerimit;

3. Vlerat referuese të efikasitetit për njësitë e kogjenerimit më të vjetra se 10 vjet do të fiksohen në vlerat referuese të njësisë 10-vjeçare;

4. Vlerat referuese të efikasitetit për prodhimin e veçantë të energjisë elektrike dhe të energjisë termike duhet të reflektojnë kushtet klimatike të Shqipërisë.