

Metodologie din 2019 pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice

Metodologie din 2019 din 2019.03.08 Status: Acte în vigoare Versiune de la: 20 Iulie 2023 An

Intră în vigoare:

8 Martie 2019 An

Metodologie din 2019 pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice

Data act: 28-feb-2019

Emitent: Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei

CAPITOLUL I:

Scop

Art. 1

Metodologia stabilește etapele și procedura de analiză și soluționare a cererilor de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților sau extinderea rețelei electrice de distribuție, formulate de autoritățile administrației publice locale sau centrale, denumite în continuare autorități publice, în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism, sau de un utilizator/grup de utilizatori, inclusiv modalitatea de evaluare a condițiilor de finanțare a lucrărilor respective.

CAPITOLUL II:

Domeniu de aplicare

Art. 2

Metodologia se aplică de către:

a) autoritățile publice, pentru;

(i) întocmirea cererii și a documentației aferente acesteia, privind dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelei de distribuție în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism;

(ii) cofinanțarea lucrărilor de investiții necesare dezvoltării rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție, în conformitate cu rezultatele studiului de fezabilitate prevăzut la lit. b) pct. (ii);

(iii) realizarea rețelelor electrice respective;

b) operatorii de distribuție concesionari, pentru:

(i) analiza și soluționarea cererilor privind electrificarea sau extinderea rețelei electrice de distribuție, formulate de autoritățile publice, în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate, sau de un utilizator/grup de utilizatori;

(ii) evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor în vederea dezvoltării rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție, în cadrul unui studiu de fezabilitate întocmit în baza cererii și a documentației aferente depuse de autoritățile publice sau de un utilizator/grup de utilizatori;

- (iii) finanțarea sau cofinanțarea lucrărilor de investiții prevăzute la lit. a) pct. (ii);
- (iv) realizarea, operarea și întreținerea rețelelor electrice respective;
- c) utilizatorii persoane fizice și juridice care au solicitat autorității publice dezvoltarea rețelei electrice în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism în vederea racordării la rețeaua electrică de interes public sau utilizatorul/grupul de utilizatori care a solicitat operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării, pentru:
 - (i) cofinanțarea lucrărilor de investiții necesare dezvoltării rețelei electrice de distribuție, în conformitate cu rezultatele studiului de fezabilitate prevăzut la lit. b) pct. (ii);
 - (ii) realizarea rețelelor electrice respective, după caz.

CAPITOLUL III:

Definiții și abrevieri

Art. 3

- (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt definiți în următoarele acte normative:
 - a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Lege;
 - b) Hotărârea Guvernului nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Hotărârea Guvernului nr. 907/2016;
 - c) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament de racordare.
- (2) Termenii și expresiile utilizate în prezenta metodologie, altele decât cele prevăzute la alin. (1), se definesc astfel:
 - a) *electrificarea (unei localități)* - dezvoltarea rețelei electrice de distribuție de interes public deținute de operatorul de distribuție concesionar prin realizarea de noi capacități de distribuție și efectuarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice strict necesare, în vederea racordării la rețea a unei localități unde nu există rețea electrică, în scopul alimentării cu energie electrică a locurilor de consum, a obiectivelor de importanță strategică, care contribuie la securitatea și siguranța națională, precum și a obiectivelor sociale de interes public din localitatea respectivă;
 - b) *extinderea rețelei electrice de distribuție* - dezvoltarea rețelei electrice de distribuție de interes public deținute de operatorul de distribuție concesionar prin realizarea, într-o zonă în care nu există rețea situată într-o localitate electrificată, a unor noi capacități de distribuție și efectuarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice strict necesare, în vederea racordării unuia sau a mai multor locuri de consum, a obiectivelor de importanță strategică, care contribuie la securitatea și siguranța națională, precum și a obiectivelor sociale de interes public la rețeaua electrică de interes public din zona respectivă;
 - c) *obiective sociale de interes public* - obiective stabilite de autoritățile publice în conformitate cu prevederile legale în vigoare, care implică garantarea și respectarea de către instituțiile și autoritățile publice a drepturilor, libertăților și intereselor legitime ale cetățenilor, recunoscute de Constituție, legislația internă și tratatele internaționale la care România este parte, precum și îndeplinirea atribuțiilor de serviciu, cu respectarea principiilor eficienței, eficacității și economicității cheltuirii resurselor;
 - d) *obiective de importanță strategică, care contribuie la securitatea și siguranța națională* - sunt obiectivele stabilite astfel de către organele abilitate ale statului,
 - e) *autoritate publică* - autoritate a administrației publice centrale sau locale, precum și asociații de autorități ale administrației publice, inclusiv asociații de dezvoltare intercomunitară înființate de unități administrativ-teritoriale.
- (3) În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:
 - a) DRI - durata de recuperare a investiției;
 - b) VAN - valoarea actualizată netă;
 - c) Itotal - valoarea totală estimată a investiției;
 - d) Ief - valoarea calculată pentru eficiența economică a investiției;
 - e) RRR - rata reglementată a rentabilității.

CAPITOLUL IV:

Dispoziții generale

Art. 4

- (1) Operatorul de distribuție concesionar asigură dezvoltarea și finanțarea rețelei de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune, respectiv de licența pe care acesta o deține, ca urmare a solicitării autorităților publice efectuate în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate sau la solicitarea unui utilizator/grup de utilizatori în condițiile prezentei metodologii.
- (1¹) Dezvoltarea rețelei electrice necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali dintr-un ansamblu de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale solicitată de un dezvoltator se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului de racordare în vigoare.
- (2) În cazul în care realizarea investițiilor prevăzute la alin. (1) nu este justificată economic pentru operatorul de distribuție concesionar, acestea se realizează prin cofinanțarea de către autoritățile publice și/sau utilizatorul/grupul de utilizatori persoane fizice și juridice care au solicitat racordarea la rețea în acea zonă.
- (3) Evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor prevăzute la alin. (1) și (2) se determină de operatorul de distribuție concesionar în baza unui studiu de fezabilitate, conform prezentei metodologii.
- (4) Rețeaua electrică de distribuție prevăzută la alin. (1) nu cuprinde instalațiile de racordare individuale pentru niciun loc de consum. După punerea în funcțiune a rețelei electrice de distribuție, racordarea instalațiilor utilizatorilor la respectiva rețea se face în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

CAPITOLUL V:

Etapele procesului de evaluare a condițiilor de finanțare a lucrărilor de electrificare a localităților sau de extindere a rețelei electrice de distribuție, prevăzute în cadrul planurilor de dezvoltare regională și de urbanism

SECȚIUNEA 1:

Dispoziții generale

Art. 5

Pentru evaluarea condițiilor de finanțare a lucrărilor de electrificare a localităților sau de extindere a rețelei electrice de distribuție se parcurg următoarele etape:

- a) depunerea de către autoritatea publică sau de către utilizator/grupul de utilizatori prin intermediul unui împuternicit a cererii și a documentației aferente acesteia;
- b) întocmirea studiului de fezabilitate de către operatorul de distribuție concesionar și evaluarea lucrărilor de investiții din punctul de vedere al eficienței economice;
- c) transmiterea către autoritatea publică/utilizator/grupul de utilizatori a răspunsului privind rezultatele studiului de fezabilitate cuprinzând, dacă este cazul, oferta de participare la cofinanțare, cu cota rezultată din calculul de eficiență ce revine autorității publice și/sau utilizatorului/grupului de utilizatori pentru finanțarea investiției solicitate.

SECȚIUNEA 2:

SECȚIUNEA 2: Depunerea cererii și a documentației aferente

Art. 6

- (1) În baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate, autoritatea publică sau utilizatorul/grupul de utilizatori prin intermediul unui împuternicit solicită operatorului de distribuție concesionar, printr-o cerere scrisă, dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localității ori pentru extinderea rețelei electrice de distribuție în zona acoperită de contractul de concesiune.
- (2) Cererea prevăzută la alin. (1) constituie o ofertă fermă, angajantă, și se face pentru fiecare localitate sau zonă dintr-o localitate pentru care se solicită, după caz, electrificarea sau extinderea rețelei electrice de distribuție.
- (3) Un utilizator sau un grup de utilizatori prin intermediul unui împuternicit poate solicita dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării în conformitate cu prevederile alin. (1), dacă sunt îndeplinite următoarele condiții:
 - a) pentru racordarea locurilor de consum este necesară dezvoltarea rețelei electrice de distribuție;

- b) autoritatea publică informează operatorul sau utilizatorul/grupul de utilizatori asupra faptului că nu poate participa la cofinanțarea dezvoltării rețelei;
- c) utilizatorul/grupul de utilizatori dorește/doresc să participe la cofinanțarea dezvoltării rețelei.

Art. 7

- (1) Cererea se transmite operatorului de distribuție concesionar însoțită de următoarele documente, în copie, după caz:
- a) planul urbanistic general (PUG) în vigoare la data solicitării, pentru localitatea unde se propune electrificarea/ extinderea rețelei electrice de distribuție, cu prezentarea echipării edilitare existente și a propunerilor de dezvoltare a acesteia, inclusiv a rețelelor electrice pentru asigurarea necesarului de consum: piese scrise și piese desenate; autoritatea publică pune copia PUG la dispoziția utilizatorului/grupului de utilizatori care solicită operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării;
 - b) planul urbanistic zonal (PUZ) în vigoare la data solicitării pentru zona de dezvoltare a unității administrativ-teritoriale unde se propune dezvoltarea rețelei electrice de distribuție, cu prezentarea echipării edilitare existente și a propunerilor de dezvoltare a acesteia, inclusiv a rețelelor electrice, pentru asigurarea necesarului de consum: piese scrise și piese desenate; autoritatea publică pune copia PUZ la dispoziția utilizatorului/grupului de utilizatori care solicită operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării;
 - c) actele doveditoare asupra proprietății terenului pe care urmează să fie amplasate rețelele electrice de distribuție;
 - d) procesele-verbale de trasare (bornare) a drumurilor publice și a celorlalte terenuri pe care vor fi amplasate rețelele electrice de distribuție și/sau planul de situație scara 1:2000 cu drumurile publice și celelalte terenuri pe care vor fi amplasate rețelele electrice de distribuție, vizat de serviciul de cadastru al autorității publice. Pe plânui de situație vor fi indicate amplasamentele locurilor de consum ale utilizatorilor persoane fizice și juridice care au solicitat dezvoltarea rețelei în acea zonă;
 - e) autorizații de construire sau certificate de urbanism pentru construcțiile aferente viitoarelor locuri de consum în zona unde se solicită dezvoltarea rețelei electrice de distribuție, dacă acestea au fost emise;
 - f) memoriu conținând gradul de dezvoltare existent și perspectiva de dezvoltare a localității sau a zonei, inclusiv următoarele informații:
 - (i) numărul de locuri de consum existente, în curs de construire sau cu autorizații de construire în termen de valabilitate, precizând locațiile pentru care sunt deja emise autorizații de construire, inclusiv prin marcarea lor pe piesele desenate transmise conform prevederilor lit. a);
 - (ii) numărul final de locuri de consum din zonă;
 - (iii) numărul de utilizatori, alții decât clienți finali casnici, cu precizarea destinației consumului, dacă este cazul;
 - (iv) eșalonarea în timp a numărului de utilizatori corespunzător etapelor de finalizare a locuințelor sau construcțiilor cu altă destinație;
 - (v) date documentate privind puterea totală necesară pe etape de dezvoltare a zonei și puterea finală, atât pentru consumul casnic, cât și pentru consumul noncasnic, dacă autoritatea publică deține aceste date;
 - g) acordul de principiu al utilizatorilor persoane fizice și juridice, care au solicitat dezvoltarea rețelei în acea zonă, de a participa la cofinanțarea lucrărilor;
 - h) acordul de principiu al proprietarilor de teren privind dreptul de uz și servitute asupra terenului afectat de realizarea lucrărilor;
 - i) studiul de fezabilitate al obiectivului de investiții pentru care autoritatea publică solicită extinderea rețelei, dacă acesta există.
- (2) PUZ poate fi înlocuit cu un document similar, aprobat printr-o hotărâre a consiliului local, cum ar fi planul cadastral cu lotizarea terenurilor aferente noilor locuri de consum vizat de oficiul de cadastru și publicitate imobiliară - OCPI, din care trebuie să rezulte informațiile prevăzute la alin. (1), inclusiv destinația terenului din zona pentru care se solicită dezvoltarea rețelei, necesare întocmirii studiului de fezabilitate.
- (3) În cazul în care cererea se transmite operatorului de distribuție concesionar de către un utilizator/grup de utilizatori, informațiile necesare pentru întocmirea studiului de fezabilitate prevăzute la alin. (1), pe care solicitanții nu le dețin, sunt puse la dispoziția operatorului de distribuție la solicitarea acestuia, de către autoritatea publică.

SECȚIUNEA 3:

Întocmirea studiului de fezabilitate de către operatorul de distribuție concesionar și evaluarea lucrărilor de investiții din punctul de vedere al eficienței economice

Art. 8

- (1) Operatorul de distribuție concesionar întocmește studiul de fezabilitate în vederea determinării eficienței economice a investiției necesare pentru electrificarea localității sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție solicitate, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 907/2016.
- (2) Operatorul de distribuție concesionar întocmește studiul de fezabilitate în termen de maximum 60 de zile de la depunerea cererii însoțite de documentația prevăzută la art. 7.

Art. 9

- (1) Operatorul de distribuție concesionar stabilește soluția tehnică pentru dezvoltarea de rețea în conformitate cu prevederile normelor tehnice în vigoare, în baza datelor precizate în documentația anexată cererii. În situația în care autoritatea publică nu poate furniza date privind puterea necesară pentru viitoarele locuri de consum, operatorul de distribuție concesionar utilizează, pentru calculul puterii instalate și al puterii absorbite a unui loc de consum, valorile prevăzute în normele tehnice în vigoare.
- (2) Operatorul de distribuție concesionar analizează în cadrul studiului de fezabilitate și o variantă alternativă de alimentare cu energie electrică bazată pe surse regenerabile, cu posibilitatea stocării energiei electrice, determinând indicatorii de performanță a alimentării cu energie electrică în această variantă (continuitate, siguranță în alimentare etc.), numai în situația în care extinderea de rețea/electrificarea are în vedere localități sau zone neelectrificate sau izolate, aflate la mai mult de 3 km de rețeaua de medie tensiune existentă.
- (3) Operatorul de distribuție concesionar nu are obligația executării lucrării prevăzute prin soluția alternativă, urmând ca aceasta, dacă este acceptată, să fie finanțată de către autoritatea publică/utilizator/grupul de utilizatori și realizată cu respectarea prevederilor legale în vigoare.
- (4) După realizarea alimentării cu energie electrică în soluția alternativă prevăzută la alin. (3), la solicitarea autorității publice/utilizatorului/grupului de utilizatori, operatorul de distribuție concesionar poate prelua în folosință rețeaua electrică de distribuție, prin contract de comodat.
- (5) Dezvoltarea rețelei electrice de distribuție de interes public se poate realiza în etape, corelat cu etapele de finalizare a construcțiilor aferente viitoarelor locuri de consum. În cazul în care autoritatea publică/utilizatorului/grupul de utilizatori optează pentru dezvoltarea în etape, devizul general, cotele de eficiență și cotele de cofinanțare se stabilesc pentru fiecare etapă, iar contractul de cofinanțare se încheie în mod corespunzător, pe etape.
- (6) În cadrul studiului de fezabilitate, costurile pentru realizarea lucrărilor necesare pentru electrificarea localității sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție se stabilesc de către operatorul de distribuție concesionar, conform devizului general, întocmit pe bază de măsurători estimative preliminare.
- (7) Prin studiul de fezabilitate se stabilesc valoarea totală estimată a investiției I_{total} și eșalonarea costurilor în corelare cu graficul de realizare a investiției.

Art. 10

- (1) În vederea realizării lucrărilor necesare pentru electrificarea localității/extinderea rețelei electrice de distribuție solicitate, operatorul de distribuție concesionar evaluează lucrările de investiții din punctul de vedere al eficienței economice, prin analiza următorilor indicatori de performanță financiară stabiliți prin studiul de fezabilitate, cu respectarea metodei de calcul prevăzute în anexa nr. 1:
 - a) valoarea actualizată netă (VAN);
 - b) durata de recuperare a investiției (DRI).
- (2) Pentru calculul indicatorilor de performanță financiară prevăzuți la alin. (1) se utilizează:
 - a) rata de actualizare egală cu valoarea ratei reglementate a rentabilității (RRR), utilizată la stabilirea tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, la nivelul valorii aprobate pentru perioada de reglementare curentă;
 - b) durata de analiză egală cu durata de viață economică a investiției, determinată prin ponderarea duratelor de viață reglementate ale mijloacelor fixe rezultate din lucrarea de investiții cu valoarea acestora, dar nu mai mică de 25 de ani.
- (3) Se consideră eficiente economic lucrările pentru care valorile indicatorilor rezultați din studiul de fezabilitate îndeplinesc simultan condițiile:
 - a) $VAN > 0$;
 - b) $DRI \leq$ durata prevăzută la alin. (2) lit. b).

- (4) În situația în care lucrările necesare pentru electrificarea localității/extinderea rețelei electrice de distribuție sunt eficiente din punct de vedere economic conform alin. (3), operatorul de distribuție concesionar are obligația, conform prevederilor legale, să asigure finanțarea investiției totale I_{total} .

Art. 11

- (1) În cazul în care ca urmare a analizei indicatorilor de eficiență economică VAN și DRI se constată că nu este îndeplinită cel puțin una dintre condițiile prevăzute la art. 10 alin. (3), valoarea investiției I_{ef} se calculează ca fiind valoarea maximă a investiției pentru care sunt îndeplinite ambele condiții prevăzute la art. 10 alin. (3).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție concesionar are obligația să asigure finanțarea valorii investiției, după cum urmează:
- I_{total} în cazul în care I_{ef} este $\geq 80\%$ din valoarea I_{total} a investiției;
 - I_{ef} în cazul în care I_{ef} se încadrează între 50% și 80% din valoarea I_{total} a investiției;
 - $I_{total}/2$ în cazul în care I_{ef} este $\leq 50\%$ din valoarea I_{total} a investiției,
- în condițiile participării la cofinanțarea lucrărilor cu valoarea diferenței până la I_{total} a autorității publice și/sau a utilizatorului/grupului de utilizatori care a solicitat dezvoltarea rețelei în vederea racordării.

Art. 12

- (1) Utilizatorii care au solicitat racordarea la rețea în zona pentru care autoritatea publică a solicitat dezvoltarea rețelei electrice de distribuție și au prezentat acordul de principiu conform art. 7 alin. (1) lit. g) sunt obligați să asigure cofinanțarea lucrărilor într-o cotă totală de cel puțin 20% din valoarea care revine în comun autorității publice și utilizatorilor conform prevederilor art. 11 alin. (2).
- (1)¹) În cazul în care cererea de dezvoltare a rețelei în vederea racordării a fost depusă la operator de un utilizator/grup de utilizatori, diferența până la I_{total} se suportă de către acesta/aceștia.
- (2) Dacă utilizatorii nu convin asupra unei modalități de stabilire a cotelor individuale, contribuția fiecărui utilizator la finanțare se stabilește de către operatorul de distribuție, proporțional cu puterea maximă simultan absorbită de către acesta.

Art. 13

- (1) Finanțarea investiției se realizează prin încheierea unui contract de cofinanțare, inclusiv în situația prevăzută la art. 22 alin. (1), între operatorul de distribuție concesionar și autoritatea publică în nume propriu și/sau, după caz, ca reprezentant al utilizatorilor, sau între operatorul de distribuție concesionar și utilizatorul/grupul de utilizatori prin intermediul unui împuternicit, care a solicitat dezvoltarea rețelei în vederea racordării, în cadrul căruia se prevăd următoarele:
- sumele și calendarul de plată a contribuțiilor la cofinanțare;
 - calendarul de realizare a investiției;
 - componența comisiei comune operator/autoritate publică//utilizator/grup de utilizatori prin intermediul unui împuternicit, după caz, care stabilește sumele de regularizare rezultate în urma recalculării eficienței, în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a lucrărilor, precum și modalitatea și termenul-limită de plată a sumelor de regularizare, care nu poate depăși 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei;
 - obligațiile părților privind plata majorărilor de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul prevăzut la lit. c), care nu pot depăși nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare;
 - dreptul de proprietate asupra capacităților energetice rezultate din lucrare, aferente cotei de cofinanțare.
- (2) În contractul de cofinanțare încheiat în conformitate cu alin. (1) se vor prevedea, fără a fi exhaustive, următoarele drepturi ale operatorului de distribuție concesionar:
- să folosească rețeaua electrică de distribuție publică realizată, după punerea în funcțiune a acesteia, prin efectul legii;
 - [textul din Art. 13, alin. (2), litera B. din capitolul V, secțiunea 3 a fost abrogat la 09-sep-2020 de Art. I, punctul 27. din Ordinul 159/2020]
 - să dezvolte rețeaua de distribuție;
 - să utilizeze întreaga capacitate a rețelei;
 - să asigure racordarea la rețea a unor noi solicitanți, cu respectarea prevederilor legale;
 - în situația în care finanțarea lucrărilor se face de către autoritatea publică și/sau utilizator/grup de utilizatori, să solicite documente tehnico-economice care să facă dovada calității materialelor și a lucrărilor efectuate, precum

- și a valorii investiției;
- g) să înlocuiască elemente de rețea, în urma unor necesități apărute în scopul modernizării, măririi capacității rețelei sau ca urmare a creșterii gradului de uzură ori deteriorării acesteia.
- (3) Corelativ cu drepturile prevăzute la alin. (2), operatorul de distribuție concesionar are următoarele obligații:
- a) să finanțeze, la expirarea duratei de viață sau în situațiile prevăzute în reglementările în vigoare, investițiile necesare înlocuirii elementelor rețelei pentru asigurarea continuității și calității serviciului de distribuție;
- b) să opereze și să întrețină rețeaua pentru funcționarea în condiții de siguranță a acesteia conform normelor în vigoare.
- (4) În vederea asigurării continuității și a siguranței în alimentarea cu energie electrică a clienților, în cazul în care prestarea serviciului public de distribuție se realizează prin intermediul mijloacelor fixe proprietate a terților, se interzice schimbarea destinației pentru care aceste mijloace fixe au fost construite.

Art. 14

- (1) În situația lucrărilor de electrificare sau de extindere a rețelelor electrice de distribuție realizate prin cofinanțare, în termen de maximum 30 de zile de la semnarea procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a lucrării, operatorul de distribuție concesionar recalculează cota de eficiență a investiției, prin utilizarea în metoda de calcul a valorii lucrării rezultate din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune și stabilește cotele de finanțare conform prevederilor art. 11 și 12.
- (2) Pentru lucrările de electrificare sau de extindere a rețelelor electrice de distribuție realizate prin cofinanțare și situate în extravilanul localităților, operatorul de distribuție concesionar și participanții la cofinanțare, respectiv autoritatea locală și/sau utilizatorul/grupul de utilizatori achită sumele de regularizare în corelare cu cota de eficiență a investiției stabilită conform alin. (1), în termen de maximum 90 de zile de la semnarea procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a lucrării.
- (3) Pentru lucrările prevăzute la alin. (2), cu 90 de zile înainte de expirarea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei, operatorul de distribuție concesionar recalculează cota de eficiență a investiției care rezultă în urma racordării ulterioare a altor utilizatori și returnează coparticipanților la finanțare diferența dintre cota de cofinanțare care le-a revenit inițial și cota de cofinanțare rezultată în urma recalculării eficienței, stabilite conform prevederilor art. 11.
- (4) Nerespectarea termenelor de restituire a sumelor de regularizare prevăzute la alin. (2) și (3) conduce la obligația de plată a majorărilor de întârziere prevăzute în contractul de cofinanțare încheiat cu respectarea prevederilor art. 13.

Art. 14¹

- (1) Pentru lucrările de extindere a rețelelor electrice de distribuție realizate prin cofinanțare, care sunt situate în intravilanul localităților conform documentelor emise de autoritățile publice, operatorul de distribuție concesionar este obligat să restituie participanților la cofinanțare contribuția la cofinanțare achitată de aceștia și să preia în proprietate elementele de rețea aferente cotei restituite, până la data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei.
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), cota ineficientă a investiției rezultate din recalculare conform prevederilor art. 14 alin. (1) se recunoaște în venitul reglementat al anului următor restituirii, pe baza documentelor justificative privind valoarea și dovada restituirii.

Art. 15

[textul din Art. 15 din capitolul V, secțiunea 3 a fost abrogat la 09-sep-2020 de Art. I, punctul 30. din Ordinul 159/2020]

SECȚIUNEA 4:

SECȚIUNEA 4: Răspunsul către solicitant privind rezultatele studiului de fezabilitate

Art. 16

- (1) Operatorul de distribuție concesionar transmite autorității publice/utilizatorului/grupului de utilizatori care a solicitat electrificarea localității sau extinderea rețelei electrice de distribuție, în termen de maximum 90 de zile de la depunerea cererii însoțite de documentația prevăzută la art. 7, o notificare conținând:

- a) rezultatele studiului de fezabilitate, respectiv descrierea soluției tehnice, valoarea obținută pentru Itotal și, dacă este cazul, valoarea Ief, precum și cotele de cofinanțare stabilite conform art. 11 alin. (2);
 - b) valoarea lucrărilor corespunzătoare Ief, Itotal - Ief și, respectiv, Itotal/2, după caz, precum și valoarea contribuției care revine autorității publice și/sau fiecărui utilizator, stabilite conform prevederilor art. 11 și 12;
 - c) calendarul orientativ pentru realizarea lucrării;
 - d) solicitarea de a participa, în conformitate cu prevederile Legii, la cofinanțarea lucrărilor respective în situația prevăzută la art. 11, precum și informații referitoare la etapele ulterioare;
 - e) mențiunea suportării de către solicitantul dezvoltării rețelei electrice de distribuție a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate, în cazul refuzului de a participa la cofinanțarea lucrării;
 - f) oferta pentru execuția lucrării conform studiului de fezabilitate, la valoarea de piață a lucrărilor similare realizate în anul anterior;
 - g) informarea cu privire la dreptul solicitantului, în calitate de titular de investiție, conform prevederilor art. 22 alin. (1), de a opta pentru executarea lucrării cu un anumit operator economic atestat, cu respectarea prevederilor legale în vigoare, dacă oferta acestuia este mai avantajoasă economic decât a operatorului.
- (2) Notificarea prevăzută la alin. (1) va fi însoțită de propunerea de contract de cofinanțare.

CAPITOLUL VI:

Finanțarea lucrărilor de investiții necesare pentru electrificarea sau extinderea rețelei electrice de distribuție, realizarea, operarea și întreținerea rețelelor electrice realizate

Art. 17

- (1) După primirea notificării prevăzute la art. 16, autoritatea publică/utilizatorul/grupul de utilizatori analizează oferta de participare la cofinanțare și, în situația acceptării acesteia, transmite operatorului de distribuție concesionar o scrisoare de confirmare în acest sens, în termen de maximum 60 de zile de la data primirii notificării.
- (2) Scrisoarea de confirmare prevăzută la alin. (1) constituie un angajament ferm de a asigura cofinanțarea lucrării prin încheierea contractului de cofinanțare, inclusiv în situația prevăzută la art. 22 alin. (1).
- (3) Pentru localitățile neelectrificate izolate, autoritatea publică/utilizatorul/grupul de utilizatori poate lua în calcul realizarea unor sisteme electroenergetice izolate, prin adoptarea variantei alternative de alimentare cu energie electrică, stabilită prin studiul de fezabilitate în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (2).
- (4) Neprimirea de către operatorul de distribuție concesionar a confirmării în termenul prevăzut la alin. (1) echivalează cu neacceptarea ofertei de participare la cofinanțare.
- (5) Neacceptarea ofertei de participare la cofinanțare de către autoritatea publică, respectiv de către utilizatorul/grupul de utilizatori care a solicitat operatorului dezvoltarea rețelei electrice în vederea racordării are drept consecință clasarea de către operatorul de distribuție concesionar a cererii inițiale și recuperarea de la solicitantul dezvoltării rețelei a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate.
- (6) Operatorul de distribuție concesionar transmite studiul de fezabilitate în termen de 10 zile lucrătoare de la achitarea costului integral al acestuia.

Art. 18

- (1) Operatorul de distribuție concesionar introduce în programul de investiții anual etapa planificat, în corelare cu perioada estimată de finalizare a lucrării, valoarea finanțată de operatorul de distribuție concesionar pentru lucrarea de electrificare sau de extindere a rețelei electrice de distribuție, rezultată din calculele efectuate conform prezentei metodologii, la categoria surse proprii, dacă a fost primită scrisoarea de confirmare pentru participarea la cofinanțare.
- (2) Operatorul de distribuție concesionar introduce investițiile în planul de investiții anual în ordinea cronologică în care au fost depuse cererile însoțite de documentația completă prevăzută la art. 7 și acordă prioritate zonelor sau localităților neelectrificate în care există locuri de consum construite sau în curs de construire ori cu autorizații de construire în termen de valabilitate, precum și obiectivelor sociale de interes public și obiectivelor de importanță strategică.
- (3) Operatorul de distribuție concesionar are obligația să comunice, în scris, autorității publice/utilizatorului/grupului de utilizatori care a solicitat dezvoltarea rețelei informații cu privire la includerea lucrărilor solicitate în programul de investiții anual, precizând calendarul de realizare a lucrărilor.

- (4) Lucrările de electrificare/extindere de rețea realizate de operatorul de distribuție concesionar se raportează în programul de investiții realizat al anului în care a avut loc punerea în funcțiune a lucrării. Valoarea raportată în categoria surse proprii este corespunzătoare cotei de eficiență a investiției, recalculată pe baza valorii lucrărilor rezultate din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune, conform prevederilor art. 14 alin. (1) și ale art. 22 alin. (6).

Art. 19

În situația în care operatorul de distribuție concesionar finanțează valoarea investiției totale I_{total} , lucrările de electrificare/extindere de rețea se realizează de operatorul de distribuție concesionar ca lucrări proprii, în conformitate cu reglementările în vigoare aplicabile.

Art. 20

- (1) [textul din Art. 20, alin. (1) din capitolul VI a fost abrogat la 09-sep-2020 de Art. I, punctul 36. din Ordinul 159/2020]
- (2) Pentru realizarea lucrărilor de electrificare a localității/extindere de rețea, în situația cofinanțării, operatorul de distribuție concesionar împreună cu autoritatea publică în nume propriu și/sau ca reprezentant al utilizatorilor, după caz, sau împreună cu utilizatorul/grupul de utilizatori prin intermediul unui împuternicit încheie un contract tripartit de execuție de lucrări cu un operator economic atestat, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

Art. 21

- (1) Proiectarea și executarea lucrărilor de dezvoltare a rețelei de distribuție se realizează cu respectarea normelor în vigoare, de către operatori economici atestați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE).
- (2) Termenul de realizare a lucrărilor de dezvoltare a rețelei de distribuție este de maximum 180 de zile de la obținerea autorizației de construire.
- (3) Termenul prevăzut la alin. (2) se poate prelungi în cazuri justificate de complexitatea lucrărilor, în corelare cu etapele de realizare a acestora.

Art. 22

- (1) În cazul în care, ca urmare a notificării prevăzute la art. 16, autoritatea publică/utilizatorul/grupul de utilizatori care a solicitat racordarea la rețea, în zona pentru care s-a solicitat dezvoltarea rețelei electrice de distribuție, decide să finanțeze integral investiția cu valoarea I_{total} , lucrarea se realizează de către aceasta/acesta, în calitate de titular de investiție, cu respectarea prevederilor legale cu privire la achizițiile publice, după caz.
- (2) În condițiile prevăzute la alin. (1), autoritatea publică/utilizatorul/grupul de utilizatori realizează proiectul tehnic și caietul de sarcini privind dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei cu un operator economic atestat de ANRE.
- (3) Documentația tehnico-economică prevăzută la alin. (2) se avizează de către operatorul de distribuție concesionar. Operatorul de distribuție concesionar are obligația să avizeze proiectul tehnic și caietul de sarcini în termen de maximum 30 de zile de la depunerea acestora.
- (4) Pe baza proiectului tehnic și a caietului de sarcini avizat de către operatorul de distribuție concesionar în termenul prevăzut la alin. (3), autoritatea publică/utilizatorul/grupul de utilizatori realizează lucrările privind dezvoltarea rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei cu un operator economic atestat de ANRE.
- (5) Din comisia de recepție a lucrărilor face parte un reprezentant al operatorului de distribuție, iar acesta va semna procesele-verbale de recepție în vederea punerii în funcțiune.
- (6) În situația prevăzută la alin. (1), după finalizarea lucrărilor și semnarea proceselor-verbale de recepție la terminarea lucrărilor și de recepție a punerii în funcțiune, operatorul de distribuție concesionar este obligat să returneze autorității publice și/sau utilizatorului/grupului de utilizatori cota sa de cofinanțare stabilită în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2) și să preia în proprietate elementele de rețea aferente cotei restituite, până la data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei.

- (7) Valoarea Ief a investiției se stabilește în conformitate cu modelul de calcul din prezenta metodologie, pe baza minimului dintre valoarea lucrărilor conform ofertei operatorului de distribuție concesionar și valoarea lucrărilor realizate rezultate din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune.
- (8) În situația prevăzută la alin. (1), contractul de cofinanțare încheiat între operatorul de distribuție concesionar și autoritatea publică/utilizatorul/grupul de utilizatori prevede, suplimentar față de clauzele de la art. 13 alin. (2) și (3), clauze referitoare la:
- a) termenul de returnare a cotei de cofinanțare și, respectiv, termenul de preluare în proprietate a elementelor de rețea aferente cotei restituite;
- b) majorările de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul prevăzut la lit. a), care nu pot fi mai mari decât nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

CAPITOLUL VII:

Obligații privind monitorizarea lucrărilor cofinanțate

Art. 23

- (1) Operatorii de distribuție concesionari au obligația de a transmite AN RE în termen de 30 de zile de la încheierea fiecărui semestru datele de monitorizare a lucrărilor pentru electrificarea localităților sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție realizate prin cofinanțare, cu respectarea machetei prezentate în anexa nr. 2.
- (2) Lucrările de investiții realizate prin cofinanțare aflate în curs se raportează la fiecare termen prevăzut la alin. (1), completându-se stadiul acestora.
- (3) Prima raportare a lucrărilor prevăzute la alin. (1) se realizează la data de 31 iulie 2019.

CAPITOLUL VIII:

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 24

Operatorii de distribuție concesionari își vor organiza activitatea privind analiza și soluționarea cererilor de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție pentru electrificarea localităților sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 25

- (1) După punerea în funcțiune a rețelei electrice de distribuție și, dacă este cazul, preluarea elementelor de rețea conform prevederilor art. 22 alin. (6), racordarea instalațiilor utilizatorilor la respectiva rețea se face de către operatorul de distribuție concesionar, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.
- (2) Operatorul de distribuție concesionar prestează serviciul public de distribuție utilizatorilor racordați la respectiva rețea.

Art. 26

- (1) Cota din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali dintr-un ansamblu rezidențial, care se restituie dezvoltatorului de către operatorul de distribuție concesionar în condițiile prevăzute în Regulamentul de racordare, este valoarea I_{ef} a investiției, stabilită în conformitate cu modelul de calcul din prezenta metodologie, pe baza minimului dintre valoarea lucrărilor conform ofertei operatorului de distribuție concesionar și valoarea lucrărilor realizate rezultate din procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a lucrărilor.
- (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul în care la împlinirea termenului de 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei finanțate de dezvoltator numărul cererilor de racordare individuale înregistrate la operator din partea viitorilor clienți nu reprezintă cel puțin 80% din numărul total al locurilor de consum din ansamblu, operatorul de distribuție recalculează valoarea eficientă a rețelei în baza puterii aprobate în certificatele de racordare emise și restituie dezvoltatorului cota de eficiență recalculată; dreptul dezvoltatorului de a primi contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public încetează după acest termen.

- (3) Termenul de returnare a cotei de eficiență a rețelei finanțate de dezvoltator este de 30 de zile de la împlinirea a 5 ani de la data punerii în funcțiune a rețelei, pentru cazul prevăzut în alin. (2).
- (4) În situația în care operatorul recalculează eficiența rețelei ca urmare a racordării unui utilizator/dezvoltator din afara ansamblului rezidențial, diferența de eficiență se returnează primului dezvoltator în termen de 30 de zile de la racordarea utilizatorului/dezvoltatorului din afara ansamblului, în cazul în care a fost îndeplinită condiția de returnare a cotei de eficiență a investiției prevăzută de Regulamentul de racordare, sau în termen de 30 de zile de la îndeplinirea acestei condiții, în cazul în care la data racordării nu a fost îndeplinită.
- (5) Prevederile prezentului articol se aplică și în cazul contractelor pentru realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, încheiate înainte de intrarea în vigoare a prezentei metodologii, dacă acestea nu conțin valoarea cotei de eficiență ce se restituie dezvoltatorului și aceasta nu a fost restituită.

Art. 27

- (1) Prevederile prezentei metodologii se aplică la soluționarea cererilor de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție depuse la operatorul de distribuție concesionar după data intrării în vigoare a acesteia.
- (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), cererile de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție depuse la operatorul de distribuție concesionar înainte de data intrării în vigoare a prezentei metodologii, pentru care la data intrării în vigoare a acesteia nu a fost încheiat contractul de cofinanțare și nu au fost puse în funcțiune instalațiile care fac obiectul cererii de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție, se soluționează în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.
- (3) Finanțarea lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție pentru care a fost încheiat contractul de cofinanțare se realizează în conformitate cu prevederile contractului încheiat.
- (4) Capacitățile energetice care au rezultat în urma lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție, finanțate din fonduri ale autorităților publice fără încheierea unui contract de cofinanțare cu operatorul de distribuție concesionar și care la data intrării în vigoare a prezentei metodologii erau puse în funcțiune, se pot prelua de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile legale în vigoare, la valoarea Ief stabilită în conformitate cu modelul de calcul din prezenta metodologie, pe baza valorii nete contabile a acestora la data preluării.

Art. 28

- Anexele nr. 1 și 2*) fac parte integrantă din prezenta metodologie.

*) - Anexele nr. 1 și 2 nu se pot publica în Monitorul Oficial al României, Partea I, din motive tehnico-redacționale și se vor publica pe site-ul ANRE, www.anre.ro, la data intrării în vigoare a prezentei metodologii.

Publicat în Monitorul Oficial cu numărul 186 din data de 8 martie 2019