

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 51 alin. (2) și (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. 1. — Se aprobă Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 75/2013 privind aprobarea Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 666 din 30 octombrie 2013.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 28 februarie 2019.

Nr. 36.

ANEXĂ

METODOLOGIE

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

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, 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;
- (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;

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

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 neelectrificate, 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 dintr-o localitate electrificată, a unor noi capacități de distribuție și efectuarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice strict necesare, în vederea racordării 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.

(3) În prezenta metodologie se folosesc următoarele abrevieri:

a) *DRI* — durata de recuperare a investiției;

b) *VAN* — valoarea actualizată netă;

c) *I_{total}* — valoarea totală estimată a investiției;

d) *I_{ef}* — 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

solicității autorităților publice efectuate în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate, în condițiile prezentei metodologii.

(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 utilizatorii 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 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 răspunsului către autoritatea publică privind rezultatele studiului de fezabilitate cuprinzând, dacă este cazul, oferta de coparticipare la finanțare, cu cota rezultată din calculul de eficiență ce revine autorității publice și/sau utilizatorilor pentru finanțarea investiției solicitate.

SECȚIUNEA a 2-a

Depunerea de către autoritatea publică a cererii și a documentației aferente

Art. 6. — (1) În baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism aprobate, autoritatea publică 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.

Art. 7. — (1) Cererea autorității publice se transmite operatorului de distribuție concesionar însoțită de următoarele documente, în copie:

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;

b) planul urbanistic zonal (*PUZ*) în vigoare la data solicitării pentru zona de dezvoltare a unității administrativ-teritoriale unde se propune 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;

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 planul 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) memorii 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) studiu de fezabilitate al obiectivului de investiții pentru care autoritatea publică solicită extinderea rețelei, dacă acesta există.

(2) PUG și PUZ pot fi înlocuite cu un document similar, aprobat printr-o hotărâre a consiliului local, urmând ca cele două planuri să fie transmise ulterior, cel mai târziu la semnarea contractului de finanțare.

SECȚIUNEA a 3-a

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 de autoritatea publică, 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 de către autoritatea publică a 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 de către autoritatea

publică. 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 să fie finanțată de către autoritatea publică 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, operatorul de distribuție concesionar poate prelua în folosință rețeaua electrică de distribuție, prin contract de comoditate.

(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 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 totale 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, 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.

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 Ief 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:

a) Itotal în cazul în care Ief este mai mare de 80% din valoarea Itotal a investiției;

b) Ief în cazul în care Ief se încadrează între 50% și 80% din valoarea Itotal a investiției;

c) Itotal/2 în cazul în care Ief este mai mică de 50% din valoarea Itotal a investiției,

în condițiile coparticipării autorității publice în comun cu utilizatorii care au solicitat racordarea la rețea, la finanțarea lucrărilor cu valoarea diferenței până la Itotal.

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).

(2) Contribuția fiecărui utilizator la finanțare se stabilește de operatorul de distribuție în funcție de categoria de consumator, proporțional cu puterea maximă simultan absorbită de către acesta.

Art. 13. — (1) Finanțarea investiției se realizează prin încheierea unui contract de cofinanțare între operatorul de distribuție concesionar și autoritatea publică în nume propriu și, după caz, ca reprezentant al utilizatorilor, în cadrul căruia se prevăd următoarele:

a) sumele și calendarul de plată a contribuțiilor la cofinanțare;

b) calendarul de realizare a investiției;

c) componența comisiei comune operator — autoritate publică, care stabilește contribuțiile la cofinanțare în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, precum și sumele de regularizare a acestora, modalitatea și termenul-limită de plată a sumelor de regularizare care nu poate depăși 90 de zile de la punerea în funcțiune a rețelei;

d) 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.

(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:

a) să folosească rețeaua realizată prin efectul legii;

b) fără a se aduce atingere dreptului prevăzut la lit. a), condițiile de exercitare a acestuia sunt cele prevăzute în procesul-verbal de predare în exploatare și/sau în contract;

c) să dezvolte rețeaua de distribuție;

d) să utilizeze întreaga capacitate a rețelei;

e) să asigure racordarea la rețea a unor noi solicitanți, cu respectarea prevederilor legale;

f) în situația în care finanțarea lucrărilor se face de către autoritatea publică și/sau utilizatori, să solicite documente tehnico-economice care să facă dovada calității materialelor și 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) 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.

(2) În situația în care, în urma recalculării prevăzute la alin. (1), valoarea eficiență a lucrării depășește 80% din valoarea totală a investiției prevăzută în procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, operatorul de distribuție concesionar este obligat să returneze participanților la cofinanțare contribuția acestora.

(3) Termenul de plată a sumelor de regularizare prevăzute la alin. (1) sau (2) nu poate depăși data împlinirii a 5 ani de la punerea în funcțiune a rețelei, iar nerespectarea acestuia conduce la obligația operatorului de a plăti majorări pentru fiecare zi de întârziere, care nu pot depăși nivelul dobânzii de întârziere datorate pentru neplata la termen a obligațiilor bugetare.

Art. 15. — În situația prevăzută la art. 11 alin. (2), din totalul lucrărilor necesare pentru electrificarea localității/extinderea rețelei electrice de distribuție, dacă este posibil, operatorul de distribuție concesionar identifică:

a) elementele de rețea situate în vecinătatea rețelei electrice de distribuție existente, care corespund valorii ce urmează să fie finanțată de operatorul de distribuție concesionar;

b) elementele de rețea care corespund valorii ce urmează să fie finanțate în comun de autoritatea publică și utilizatori, acestea fiind întotdeauna în aval de rețeaua finanțată de operatorul de distribuție concesionar.

SECȚIUNEA a 4-a

Răspunsul către autoritatea publică privind rezultatele studiului de fezabilitate

Art. 16. — (1) Operatorul de distribuție concesionar transmite autorității publice 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 I_{total} și, dacă este cazul, valoarea I_{ef} , precum și stabilirea cotelor de cofinanțare stabilite conform art. 11 alin. (2);

b) valoarea lucrărilor corespunzătoare $I_{total}/2$, I_{ef} și, respectiv, $I_{total} - I_{ef}$, după caz, precum și cele aferente valorii care revine autorității publice și 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 finanțarea lucrărilor respective în situația prevăzută la art. 11, precum și informații referitoare la etapele ulterioare;

e) mențiunea suportării de către autoritatea publică a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate, în cazul refuzului de a participa la finanțarea lucrării.

(2) Notificarea menționată la alin. (1) va fi însoțită de propunerea de contract de finanțare.

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 analizează oferta de coparticipare la finanțare și, în situația acceptării acesteia, inclusiv prin aportul utilizatorilor prevăzută la art. 12, 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 din partea autorității publice, inclusiv în numele utilizatorilor de a asigura cofinanțarea lucrării prin încheierea contractului de cofinanțare.

(3) Pentru localitățile neelectrificate izolate, autoritatea publică 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 autorității publice în termenul prevăzut la alin. (1) echivalează cu neacceptarea ofertei de participare la finanțare de către autoritatea publică.

(5) Neacceptarea ofertei de participare la finanțare de către autoritatea publică, inclusiv prin aportul utilizatorilor prevăzut la art. 12, are drept consecință clasarea de către operatorul de distribuție concesionar a cererii inițiale și recuperarea de la autoritatea publică a cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate.

(6) Operatorul de distribuție concesionar transmite autorității publice studiul de fezabilitate în termen de 10 zile lucrătoare de la achitarea de către autoritatea publică a costului integral al acestuia.

Art. 18. — (1) Operatorul de distribuție concesionar introduce în programul de investiții anual, în corelare cu perioada estimată de finalizare a lucrării:

a) valoarea investiției totale I_{total} , în situația în care aceasta îndeplinește condițiile de eficiență prevăzute la art. 10 alin. (3);

b) valoarea investiției I_{total} , defalcată pe surse de finanțare, în corelare cu prevederile art. 11 alin. (2), dacă a fost primită scrisoarea de confirmare pentru coparticiparea la finanțare din partea autorității publice.

(2) Operatorul de distribuție concesionar introduce investițiile în programul de investiții anual în ordinea cronologică în care au fost depuse cererile însoțite de documentația completă prevăzută la art. 7, acordând 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) Lucrările de electrificare/extindere de rețea realizate de operatorul de distribuție concesionar, corespunzătoare valorii I_{total} , $I_{total}/2$ sau valorii I_{ef} , după caz, sunt considerate investiții din surse proprii și se recunosc în tarife în baza documentelor justificative.

(4) Operatorul de distribuție concesionar are obligația să comunice în scris autorității publice informații cu privire la includerea lucrărilor solicitate în programul de investiții anual, precizând calendarul de realizare a lucrărilor.

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) În situația în care autoritatea publică a transmis scrisoarea de confirmare prevăzută la art. 17 alin. (1), coparticiparea autorității publice la finanțarea lucrărilor, inclusiv prin aportul utilizatorilor prevăzută la art. 12, după caz, se realizează prin încheierea între autoritatea publică în nume propriu și ca reprezentant al utilizatorilor și operatorul de distribuție concesionar a contractului de cofinanțare, prevăzută la art. 13.

(2) Pentru realizarea lucrărilor de electrificare a localității/extindere de rețea în situația cofinanțării, autoritatea publică, în nume propriu și ca reprezentant al utilizatorilor, după caz, și operatorul de distribuție concesionar încheie împreună un contract 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 prevăzută 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 comunicării prevăzute la art. 16, autoritatea publică și/sau utilizatorii care au solicitat racordarea la rețea în zona pentru care s-a solicitat dezvoltarea rețelei electrice de distribuție decid să finanțeze integral investiția cu valoarea I_{total} , aceasta se realizează de către autoritatea publică în calitate de titular de investiție, cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

(2) În condițiile prevăzute la alin. (1), lucrările se execută în baza unei documentații tehnico-economice avizate de 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.

(3) 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 utilizatorilor cota sa de cofinanțare stabilită în conformitate cu prevederile art. 11 alin. (2) și să preia rețeaua electrică aferentă acestei cote.

(4) În situația prevăzută la alin. (1), contractul de cofinanțare încheiat între operatorul de distribuție concesionar și autoritatea publică prevede, suplimentar față de clauzele de la art. 13 alin. (2) și (3), clauze referitoare la:

a) termenul de returnare a cotei de eficiență a investiției puse la dispoziția operatorului de către autoritatea publică și/sau utilizatori, care nu poate depăși data de 31 ianuarie a anului calendaristic următor celui în care a avut loc punerea în funcțiune a rețelei;

b) majorările de întârziere pentru fiecare zi care depășește termenul prevăzut la lit. a), care nu pot depăși 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 ANRE în termen de 30 de zile de la încheierea fiecărui semestru datele de monitorizare a lucrărilor pentru electricizarea 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 electricizarea localităților sau pentru extinderea rețelei electrice de distribuție, formulate de autoritățile publice în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism, în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

Art. 25. — (1) După punerea în funcțiune a rețelei electrice de distribuție și, dacă este cazul, preluarea capacităților energetice conform prevederilor art. 22 alin. (3), 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 anexa nr. 3 la Regulamentul de racordare, este valoarea lef a investiției, stabilită în conformitate cu modelul de calcul din prezenta metodologie, pe baza minimumului dintre valoarea lucrărilor conform ofertei operatorului de distribuție concesionar și valoarea lucrărilor realizate rezultate din procesul verbal de recepție la terminarea 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 eficienței 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 la 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 de finanțare 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 de autoritatea publică, după data intrării în vigoare a acesteia.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), cererile de dezvoltare a rețelei electrice de distribuție pentru care la data intrării în vigoare a prezentei metodologii nu a fost încheiat contractul de cofinanțare 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.

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.