

DATELE DE IDENTIFICARE

a terenului aferent drumului forestier care trece din domeniul public al statului și din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva în domeniul public al comunei Curățele, județul Bihor

Nr. crt.	Locul unde este situat terenul	Persoana juridică de la care trece cu titlu gratuit terenul aferent drumului forestier	Persoana juridică la care trece cu titlu gratuit terenul aferent drumului forestier	Localizarea terenului în amenajamentul silvic	Codul de clasificare	Suprafața totală (ha)	Nr. de inventar la MFP
0	1	2	3	4	5	6	7
1.	Comuna Curățele, județul Bihor	Statul român din administrarea Regiei Naționale a Pădurilor — Romsilva CUI 1590120	Comuna Curățele, județul Bihor CUI 4650588	UP IV, ua 150D1 parțial, UP V, ua 145D1 parțial, Ocolul Silvic Remeți	8.04.02	2,4	1364 parțial

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Procedurii privind elaborarea și aprobarea programelor de investiții ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice

Având în vedere prevederile art. 45 alin. (1) lit. c) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 57 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 72/2013, 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,

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

Art. 1. — Se aprobă Procedura privind elaborarea și aprobarea programelor de investiții ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice duc la îndeplinire prevederile

prezentului ordin, iar departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 23 martie 2016.
Nr. 8.

ANEXĂ

PROCEDURĂ privind elaborarea și aprobarea programelor de investiții ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice

CAPITOLUL I

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta procedură are scopul de a stabili criteriile privind elaborarea programelor de investiții, precum și criteriile de analiză în vederea aprobării programelor de investiții și a investițiilor realizate de către operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, în conformitate cu prevederile legislației și ale cadrului de reglementare în vigoare.

Art. 2. — Prevederile prezentei proceduri se aplică în procesul de elaborare și fundamentare de către operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice a programelor de investiții, precum și la analiza efectuată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru aprobarea programelor de investiții și

recunoașterea investițiilor realizate în tarifele de distribuție a energiei electrice.

CAPITOLUL II

Definiții și abrevieri

Art. 3. — (1) Termenii utilizați în prezenta procedură au semnificația prevăzută în următoarele acte normative:

a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

b) Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 72/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare *metodologie*;

c) Metodologia pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 75/2013;

d) Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, ediția în vigoare;

e) regulamentul de conducere și organizare a activității de mentenanță, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) În înțelesul prezentei proceduri, următorii termeni au următoarele semnificații:

a) *aprobare* — acceptare a programului de investiții transmis de OD sau a unei investiții din cadrul acestuia, în vederea recunoașterii în tarifele de distribuție a energiei electrice;

b) *dotări* — echipamente de lucru, utilaje independente, echipamente pentru asigurarea securității muncii, calculatoare, software, echipamente hardware, autovehicule etc., care nu reprezintă mijloace fixe aparținând RED;

c) *respingere a unei investiții* — neincluderea în tarifele de distribuție a valorii unei investiții dintr-un program de investiții sau a valorii unei investiții realizate de un operator economic concesionar al serviciului de distribuție a energiei electrice;

d) *recunoaștere în tarife a unei investiții* — includerea valorii unei investiții aprobate în valoarea BAR care este utilizată la calculul tarifelor de distribuție, în conformitate cu prevederile metodologiei;

e) *investiție* — lucrare de dezvoltare/retehnologizare/modernizare/întărire a RED/preluare de capacități energetice sau achiziție de dotări din care au rezultat mijloace fixe utilizate pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, care sunt finalizate și înregistrate în contabilitatea OD, pentru care se înregistrează amortizare;

f) *program de investiții aferent unei perioade de reglementare* — program de investiții elaborat de OD pentru o perioadă de 5 ani în conformitate cu prevederile metodologiei, care include programul de dezvoltare optimă din punct de vedere economic a RED și programul specific de modernizare pentru instalații;

g) *nivel rezonabil* — nivel care întrunește, fără a depăși, acele caracteristici și funcționalități tehnice minim necesare pentru îndeplinirea scopului, precum și o valoare de achiziție comparabilă cu valoarea de piață în anul respectiv.

(3) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri și prescurtări:

a) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;

b) *BAR* — baza reglementată a activelor;

c) *CPT* — consum propriu tehnologic;

d) *IT* — nivel de înaltă tensiune (110 kV);

e) *JT* — nivel de joasă tensiune (0,4 kV);

f) *Lege* — Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

g) *MT* — nivel de medie tensiune (6—35 kV);

h) *OD* — operator economic concesionar al serviciului de distribuție a energiei electrice;

i) *OPEX* — costurile de operare și mentenanță aferente activității de distribuție a energiei electrice;

j) *RED* — rețeaua electrică de distribuție;

k) *SAIDI (System Average Interruption Duration Index)* — indicele durată medie a întreruperilor în rețea;

l) *SAIFI (System Average Interruption Frequency Index)* — indicele frecvență medie a întreruperilor în rețea.

CAPITOLUL III

Elaborarea programelor de investiții

Art. 4. — (1) OD elaborează în condițiile legii studiul de perspectivă a RED din zona sa de licență pentru o perioadă de 10 ani aferentă a două perioade de reglementare.

(2) Studiul de perspectivă a RED cuprinde cel puțin următoarele:

a) analiza stării tehnice a RED, cu detalierea acestuia pe zone geografice, niveluri de tensiune, categorii de instalații, în corelare cu evoluția indicatorilor de performanță a serviciului de distribuție a energiei electrice și a cheltuielilor de operare și mentenanță în perioada anterioară de reglementare;

b) analiza CPT realizat în RED, cu detalierea pe zone geografice, niveluri de tensiune, categorii de instalații, prin comparație cu țintele de CPT stabilite de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru perioada anterioară de reglementare;

c) identificarea zonelor și a categoriilor de instalații ale RED pentru care este necesară realizarea de investiții;

d) lucrările de retehnologizare/modernizare a instalațiilor RED care conduc la asigurarea/îmbunătățirea indicatorilor de continuitate și a calității tehnice a serviciului de distribuție, precum și la reducerea CPT și a OPEX;

e) lucrările de dezvoltare optimă a RED, în corelare cu perspectiva de evoluție a producției și a consumului de energie electrică în zona de licență;

f) prezentarea modului de priorizare a investițiilor;

g) fundamentarea și estimarea valorică a beneficiilor urmărite (îmbunătățirea indicatorilor de performanță, reducerea cheltuielilor de operare și mentenanță, reducerea CPT) prin realizarea investițiilor propuse, la nivelul RED din zona de licență a OD;

h) evaluarea cheltuielilor de investiții și a surselor de finanțare;

i) programul de asigurare a mentenanței RED, întocmit în conformitate cu prevederile regulamentului de conducere și organizare a activității de mentenanță, aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(3) Studiul de perspectivă a RED se elaborează/actualizează în anul de referință al perioadei de reglementare, pentru următorul interval de perspectivă de 10 ani care acoperă următoarele două perioade de reglementare.

Art. 5. — (1) OD elaborează programul specific de modernizare pentru instalații și programul de dezvoltare optimă din punct de vedere economic a RED în condițiile legii, pe baza lucrărilor de retehnologizare/modernizare a instalațiilor RED, respectiv a lucrărilor de dezvoltare optimă a RED rezultate ca fiind necesare în cadrul studiului de perspectivă a RED.

(2) Programele prevăzute la alin. (1) se elaborează pentru un termen de perspectivă de 5 ani corespunzător unei perioade de reglementare.

Art. 6. — (1) Programul de investiții pentru o perioadă de reglementare se elaborează de către OD prin includerea programelor prevăzute la art. 5 în corelare cu programul de reducere a CPT și planul privind respectarea indicatorilor de calitate a serviciului de distribuție a energiei electrice, precum și cu programul de asigurare a mentenanței RED, în condițiile prevăzute în metodologie.

(2) Programul de investiții pentru o perioadă de reglementare conține investițiile cuprinse în programele prevăzute la art. 5 necesare astfel încât rețeaua de distribuție să fie sigură, fiabilă și eficientă, în condițiile legii.

(3) Începând cu anul de referință al perioadei a IV-a de reglementare, OD elaborează și transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei spre avizare, în format scris și în format electronic pe suport CD/DVD, la termenul prevăzut în metodologie, programul de investiții pentru o perioadă de reglementare, însoțit de următoarele documente care stau la baza fundamentării acestuia:

a) studiul de perspectivă privind dezvoltarea RED actualizat;

b) programul specific de modernizare pentru instalații;

c) programul de dezvoltare optimă din punct de vedere economic a RED;

d) programul de reducere a CPT;

e) planul privind respectarea indicatorilor de calitate a serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 7. — Programele de investiții aferente anului t și anului t+1, transmise Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în anul t, conțin investițiile cuprinse în programul de investiții prevăzut la art. 6.

Art. 8. — (1) În programul de investiții aferent unei perioade de reglementare, precum și în programele anuale de investiții se includ lucrări prudente în sensul art. 58 alin. (3) din metodologie, care conduc la obținerea a cel puțin unuia dintre următoarele beneficii:

- a) îmbunătățirea indicatorilor de continuitate și calitate tehnică a serviciului de distribuție;
- b) îmbunătățirea eficienței energetice a RED prin reducerea consumului propriu tehnologic;
- c) reducerea costurilor de operare și mentenanță;
- d) asigurarea capacității de racordare la RED a tuturor utilizatorilor, conform solicitărilor acestora.

(2) Pentru fiecare lucrare din programul anual de investiții se stabilesc beneficiile specifice urmărite (reducerea SAIFI, SAIDI, CPT, OPEX, a timpului de restabilire a alimentării cu energie electrică etc.) și se determină/cuantifică ex-ante valorile estimate a fi obținute, în vederea monitorizării ex-post a rezultatelor obținute, conform anexei nr. 1 care face parte integrantă din prezenta procedură.

(3) Monitorizarea investițiilor prevăzută la alin. (2) nu se aplică pentru lucrările de electrificare a localităților și de extindere a RED, lucrările de întărire a RED pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării noilor utilizatori sau modificării caracteristicilor pentru utilizatorii existenți, lucrările din categoria preluărilor de capacități energetice de distribuție de la terți și lucrările de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali dintr-un ansamblu de blocuri de locuințe.

CAPITOLUL IV

Structura programului anual de investiții

Art. 9. — (1) Valoarea investițiilor care au ca rezultat mijloace fixe aparținând RED trebuie să reprezinte cel puțin 90% din valoarea totală a programului anual de investiții, aprobată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru anul respectiv la începutul perioadei de reglementare.

(2) O cotă situată între cel puțin 5% și cel mult 10% din valoarea prevăzută la alin. (1) trebuie să reprezinte lucrări de electrificare a localităților și de extindere a RED. În această categorie se include și valoarea cotei din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de electrificare a localităților și de extindere a RED suportată de OD în cazul coparticipării la finanțare împreună cu autoritățile administrației publice, precum și valoarea cotei din contravaloarea cheltuielilor cu finanțarea lucrărilor de realizare a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali dintr-un ansamblu de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale, restituită de către OD dezvoltatorilor.

(3) O cotă situată între cel puțin 5% și cel mult 10% din valoarea prevăzută la alin. (1) trebuie să reprezinte lucrări de întărire a RED pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării noilor utilizatori sau modificării caracteristicilor pentru utilizatorii existenți. În această categorie se include și valoarea aferentă lucrărilor de modificare a instalației de racordare deținută de OD, în situația aprobării unui spor de putere mai mic sau egal cu 50% din puterea aprobată pentru un loc de consum.

(4) OD nu are dreptul să includă în programul anual de investiții lucrări de mentenanță.

(5) Numărul grupurilor de măsurare înlocuite în decursul unui an și incluse în programul de investiții nu poate să depășească 7% din numărul grupurilor de măsurare existente la locurile de consum din zona de licență la sfârșitul anului anterior celui pentru care se întocmește programul anual de investiții.

(6) Valoarea investițiilor în dotări nu poate să depășească 10% din valoarea totală a programului anual de investiții, aprobată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la începutul perioadei de reglementare pentru anul respectiv.

(7) Numărul autovehiculelor inclusiv autoutilitare și autospeciale achiziționate în decursul unui an nu poate să depășească 10% din numărul celor aflate în proprietate la sfârșitul anului anterior celui pentru care se întocmește programul anual de investiții, iar dotarea acestora nu va depăși un nivel standard rezonabil.

(8) Lucrările de investiții pentru implementarea sistemelor de măsurare inteligentă se încadrează numai la categoria B.5 aferentă programelor de investiții. Numărul grupurilor de măsurare înlocuite în cadrul acestor lucrări nu sunt luate în considerare la aplicarea limitării prevăzute la alin. (5).

Art. 10. — (1) Nu se includ în programul de investiții lucrări care privesc mijloace fixe din categoria dotărilor, inclusiv clădiri, care sunt închiriate terților/de la terți.

(2) Investițiile în dotări de tipul tehnică de calcul și echipamente de telecomunicații nu vor depăși un nivel rezonabil de performanță tehnică și de preț, precum și un volum adecvat numărului de personal implicat în desfășurarea serviciului de distribuție a energiei electrice.

Art. 11. — Valoarea planificată a fiecărei investiții cuprinse în programul anual de investiții este determinată de cheltuielile estimate a fi efectuate pentru realizarea de noi mijloace fixe, precum și pentru reconstruirea, modernizarea și re tehnologizarea celor existente, conform documentelor justificative aferente promovării acestora (pentru cazul investițiilor în mijloace fixe aparținând RED), sau de prețul de achiziție estimat/prevăzut în contractele de achiziție (pentru cazul investițiilor în dotări).

Art. 12. — (1) Denumirile investițiilor cuprinse în programul anual trebuie să corespundă denumirilor din documentele justificative aferente promovării acestora și să permită identificarea fiecărui mijloc fix obținut prin realizarea investiției.

(2) OD are obligația de a preciza pentru fiecare lucrare de investiții/mijloc fix amplasamentul acesteia/acestui, respectiv județul, localitatea și zona din cadrul localității (strada) pentru care a fost planificată realizarea investiției.

(3) Nu se includ în programul anual de investiții lucrări cu denumiri generice (cu specificarea doar a județului sau a localității) și lucrări a căror valoare planificată este egală cu 0.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), lucrările din categoriile prevăzute la art. 9 alin. (2) și (3), precum și cele din categoria preluărilor de capacități energetice de distribuție de la terți se pot include în programul anual de investiții transmis Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de OD la data de 15 ianuarie a fiecărui an cu denumiri generice și cu precizarea valorii acestora. OD detaliază aceste lucrări în cursul anului, pe măsură ce realizarea acestora devine necesară și oportună, și completează cu lucrări programele anuale de investiții transmise Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de OD la data de 1 octombrie a fiecărui an.

Art. 13. — (1) Investițiile care se derulează pe o perioadă mai mare de un an și au fost demarate în anii anteriori în care au avut puneri în funcțiune parțiale se evidențiază distinct în programul de investiții aferent anului în curs, prin adăugarea unei mențiuni în acest sens în coloana de observații.

(2) Durata de realizare a investițiilor prevăzute la alin. (1) nu poate fi mai mare de 3 ani.

(3) Prin derogare de la prevederile alin. (2) pot fi incluse în programul de investiții lucrări având un grad mare de complexitate a căror durată de realizare depășește 3 ani, numai cu informarea prealabilă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și transmiterea informațiilor justificative detaliate cu privire la aceste lucrări.

CAPITOLUL V

Fundamentarea programelor anuale de investiții

Art. 14. — (1) Programul de investiții pentru anul t transmis Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei la data de 15 ianuarie a anului t trebuie să fie însoțit de:

a) documentele justificative privind prudența investițiilor în format electronic pe suport CD/DVD, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din programul anual de investiții;

b) documentele complete de promovare a fiecărei investiții întocmite până la acea dată, cum ar fi: referatul de necesitate/nota de fundamentare, studiul de fezabilitate, tema de proiectare, comanda de proiectare, proiectul tehnic, caietul de sarcini, contractul de execuție/de achiziție; aceste documente se transmit în format electronic, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din programul anual de investiții;

c) memoriul de prezentare a lucrărilor incluse în program pe baza necesității, oportunității și eficienței acestora, precum și a beneficiilor specifice estimate valoric a fi obținute de către OD în urma realizării acestora (parametrii de calitate a serviciului de distribuție care se îmbunătățesc și/sau cu cât se reduce CPT și/sau care este valoarea cu care se diminuează OPEX etc.), în format electronic pe suport CD/DVD.

(2) Memoriul prevăzut la alin. (1) lit. c) trebuie să conțină pentru fiecare din investițiile aferente nivelurilor de tensiune IT și MT, precum și pentru fiecare investiție din categoria investițiilor în dotări aferente tuturor nivelurilor de tensiune:

a) justificarea necesității, oportunității și eficienței acesteia, precum și reflectarea condițiilor pieței, în sensul prevederilor art. 58 alin. (3) din metodologie;

b) descrierea tehnică a investiției cu specificarea mijloacelor fixe care se obțin din realizarea acesteia: detalii tehnice, cantități (număr bucăți, lungimi de linii etc.), principalele tipuri de active ce urmează a fi achiziționate, valoarea prognozată de inventar și valoarea medie obținută în anul anterior pentru același tip de mijloc fix;

c) beneficiile specifice urmărite, estimate valoric a fi obținute (îmbunătățirea calității tehnice a serviciului de distribuție și a indicatorilor de continuitate și/sau reducerea CPT și/sau diminuarea OPEX și/sau asigurarea capacității de racordare la RED a tuturor utilizatorilor, conform solicitărilor acestora etc.).

(3) Memoriul prevăzut la alin. (1) lit. c) trebuie să conțină, centralizat pe categorii de investiții, pentru investițiile aferente nivelului de tensiune JT:

a) justificarea necesității, oportunității și eficienței acestora, precum și reflectarea condițiilor pieței, în sensul prevederilor art. 58 alin. (3) din metodologie;

b) specificarea detaliilor tehnice, a cantităților (număr de bucăți, lungimi etc.), a limitelor între care variază valoarea prognozată de inventar și a valorii medii obținute în anul anterior pentru principalele tipuri de active avute în vedere;

c) beneficiile specifice urmărite, estimate valoric a fi obținute (îmbunătățirea calității tehnice a serviciului de distribuție și a indicatorilor de continuitate și/sau reducerea CPT și/sau diminuarea OPEX pentru acest nivel de tensiune și/sau asigurarea capacității de racordare la RED a tuturor utilizatorilor, conform solicitărilor acestora).

Art. 15. — Pentru investițiile prevăzute la art. 13 OD transmis în format electronic pe suport CD/DVD, odată cu programul anual de investiții, o situație din care să rezulte stadiul lucrării, mijloacele fixe rezultate în anul/anii anterior(i) și înregistrate în contabilitate, amortizarea aferentă acestora și mijloacele fixe planificate a fi puse în funcțiune în anul în curs.

Art. 16. — În programul anual de investiții transmis Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei de OD la data de 15 ianuarie a fiecărui an, pentru minimum 90% din lucrările în RED trebuie să fie întocmite și aprobate cel puțin temele de proiectare și studiile de fezabilitate.

CAPITOLUL VI

Modificarea programelor anuale de investiții

Art. 17. — (1) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an OD poate modifica componența programului de investiții pentru anul în curs, cu respectarea structurii stabilite la cap. IV și a valorii totale aprobate anterior pentru anul respectiv, în limita a plus sau minus 10% din numărul de lucrări de investiții cuprinse în programul transmis la data de 15 ianuarie a aceluiași an și aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau revizuit conform cerințelor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu fundamentarea noilor investiții incluse în program conform prevederilor din cap. V și cu justificarea includerii, respectiv a eliminării fiecărei lucrări în/din program.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), în funcție de numărul și valoarea solicitărilor privind realizarea de lucrări de investiții prevăzute la art. 9 alin. (2) și (3) se acceptă depășirea limitei prevăzute la alin. (1) și neîncadrarea între limitele prevăzute la art. 9 alin. (2) și (3), numai cu informarea prealabilă a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, prezentarea documentelor justificative și specificarea lucrărilor

incluse în programul de investiții pentru înlocuirea tipurilor respective de lucrări.

(3) În cazul în care valoarea solicitărilor privind realizarea de lucrări de investiții prevăzute la art. 9 alin. (2) și (3) este mai mică decât valoarea prevăzută în programul de investiții transmis la 15 ianuarie, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau, după caz, revizuit, OD poate include în programul de investiții alte lucrări în RED pentru înlocuirea tipurilor respective de lucrări, până la limita valorii prevăzute pentru acestea în programul de investiții.

Art. 18. — (1) Lucrările de investiții din programul anual modificat conform art. 17 trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

a) pentru investițiile în mijloace fixe aparținând RED trebuie să fie încheiate contractele de execuție;

b) pentru investițiile în dotări trebuie să fie încheiate contractele de achiziție.

(2) Odată cu solicitarea de modificare a programului anual de investiții pentru anul în curs, OD transmite în format electronic pe suport CD/DVD, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din programul anual de investiții:

a) documentele prevăzute la art. 14 alin. (1), pentru noile lucrări de investiții incluse în programul anual modificat;

b) completarea documentației de promovare a fiecărei investiții, respectiv: referatul de necesitate/nota de fundamentare, studiul de fezabilitate, tema de proiectare, comanda de proiectare, proiectul tehnic, caietul de sarcini, contractul de execuție/de achiziție, pentru toate lucrările din program.

CAPITOLUL VII

Criterii pentru avizarea și aprobarea programelor de investiții

Art. 19. — În cazul constatării necorelării programului de investiții pentru o perioadă de reglementare cu studiul de perspectivă privind dezvoltarea RED, precum și cu programul de reducere a CPT și planul privind îmbunătățirea indicatorilor de calitate a serviciului de distribuție a energiei electrice, conform prevederilor art. 6—8, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nu avizează programul sau anumite investiții din cadrul acestuia.

Art. 20. — În cazul constatării nerespectării prevederilor referitoare la elaborarea, structura, fundamentarea și modificarea programului anual de investiții prevăzute în prezenta procedură, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei respinge programul anual de investiții sau anumite investiții din cadrul acestuia.

Art. 21. — În cazul constatării nerespectării prevederilor art. 43, 45, 46, 50, 52, art. 57 alin. (1), (2), (4), (6) și (7), art. 58, art. 59, art. 61¹ alin. (2) din metodologie, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei respinge programul anual de investiții sau anumite investiții din cadrul acestuia.

Art. 22. — În cazul neaprobării programului anual de investiții sau a unor investiții din cadrul acestuia, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei aplică criteriile de analiză și recunoaștere în tarife a investițiilor prevăzute de prezenta procedură în scopul stabilirii valorii investițiilor recunoscute pentru anul respectiv și efectuează corecțiile prevăzute de metodologie corespunzător valorii investițiilor recunoscute.

Art. 23. — OD are obligația de a realiza toate investițiile prevăzute în programul anual de investiții transmis la 15 ianuarie și aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și, după caz, modificat în conformitate cu prevederile art. 17.

CAPITOLUL VIII

Recunoașterea în tarife a investițiilor realizate

Art. 24. — (1) În vederea recunoașterii în tarife a investițiilor realizate, OD transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei:

a) toate documentele de promovare indicate la art. 14 alin. (1);

b) toate documentele de finalizare a fiecărei investiții, cum ar fi: bonuri de consum, situații de plată, aprobări la plată,

procese-verbale de recepție la terminarea lucrării, procesul-verbal de punere în funcțiune, fișa contabilă a mijlocului fix, lista mijloacelor fixe la care s-au realizat lucrări de îmbunătățire a parametrilor tehnici din care să rezulte valoarea acestora înainte și după realizarea investiției, alte documente din care să rezulte valoarea investiției; aceste documente se transmit în format electronic, organizate pe lucrări, cu respectarea codificării acestora din programul anual de investiții aprobat.

(2) Documentele de finalizare a fiecărei investiții prevăzute la alin. (1) se transmit la data de 1 octombrie pentru investițiile realizate în primele 8 luni ale anului, odată cu machetele de monitorizare care conțin datele finale aferente lunii august, și la data depunerii situațiilor financiare anuale, pentru investițiile realizate în ultimele 4 luni ale anului, odată cu machetele finale aferente lunii decembrie.

(3) Valoarea fiecărui mijloc fix înscrisă în procesul-verbal de punere în funcțiune/fișa contabilă corespunde valorilor înscrise în bonurile de consum, situațiile de plată, aprobările la plată, procesele-verbale de recepție la terminarea lucrării sau în alte documente justificative prezentate pentru mijlocul fix respectiv conform alin. (1).

(4) Odată cu transmiterea machetelor de monitorizare a investițiilor aferente lunii decembrie, OD are obligația să transmită în format electronic un raport detaliat care să cuprindă, pentru fiecare mijloc fix ieșit din gestiune, sursele de finanțare și anul punerii în funcțiune, motivul și modalitatea de ieșire, costurile și veniturile asociate.

(5) Odată cu transmiterea machetelor de monitorizare a investițiilor aferente lunii decembrie, OD are obligația să transmită în format electronic un raport detaliat privind investițiile în contoare, transformatoare și dotări, conform anexei nr. 2 care face parte integrantă din prezenta procedură.

Art. 25. — (1) În situația în care OD nu transmite documentele prevăzute la art. 24, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei respinge investițiile pentru care lipsesc aceste documente.

(2) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nu recunoaște investițiile care, în urma analizei documentelor transmise de OD, se dovedesc a nu fi prudente în sensul art. 58 alin. (3) din metodologie.

(3) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nu recunoaște valoarea totală înscrisă în documentele de finalizare ale unui mijloc fix, în cazul în care aceasta include costuri nejustificate.

Art. 26. — Lucrările de investiții realizate, care nu se regăsesc în programul de investiții modificat până la data de 1 octombrie în condițiile prezentei proceduri și nu se încadrează în prevederile art. 65 din metodologie, nu se recunosc de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei la calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice.

Art. 27. — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nu recunoaște investițiile realizate cu încălcarea prevederilor art. 55, art. 56 alin. (1), art. 57 alin. (5), art. 61, art. 61¹, art. 64 alin. (1), art. 65 din metodologie.

Art. 28. — (1) În situația în care valoarea realizată a unei investiții depășește cu mai mult de 10% valoarea acesteia prevăzută în programul de investiții aferent anului t aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau, după caz, revizuit, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei recunoaște în BAR maximum 110% din valoarea respectivă, pe baza documentelor justificative și a informațiilor furnizate de OD.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), valoarea amortizării investiției recunoscute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și utilizate la calculul corecțiilor prevăzute de metodologie se stabilește pe baza valorii recunoscute a investiției.

Art. 29. — (1) OD transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei rezultatele analizei ex-post a beneficiilor specifice obținute în urma realizării fiecărei investiții, determinate prin monitorizarea acestora, prin comparație cu valorile estimate ex-ante în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (2).

(2) Analiza stabilită la alin. (1) se realizează conform raportului privind monitorizarea lucrărilor de investiții prevăzut în anexa nr. 1, timp de doi ani de la finalizarea acestora.

(3) Raportul privind monitorizarea ex-post a beneficiilor specifice obținute în urma realizării fiecărei investiții realizate într-un an, prevăzut în anexa nr. 1, se transmite de OD odată cu raportarea realizărilor pentru al doilea an următor, în format electronic.

(4) În cazul în care din analiza prevăzută la alin. (1) se constată că valoarea beneficiilor specifice obținute în urma realizării unei investiții este sub 80% din valoarea estimată ex-ante a acestora, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei nu recunoaște investiția respectivă.

Art. 30. — (1) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei poate modifica valoarea investițiilor anterior recunoscute și acceptate în calculul tarifelor de distribuție, dacă în urma analizelor și/sau a acțiunilor de control se constată neconformități cu prevederile metodologiei și ale prezentei proceduri.

(2) Analiza investițiilor efectuată de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei conform metodologiei și prezentei proceduri se realizează prin sondaj.

CAPITOLUL IX

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 31. — Programele anuale de investiții, precum și modificările/proponerile de modificare a acestora transmise de OD în afara termenelor precizate în prezenta procedură nu se iau în considerare.

Art. 32. — (1) La solicitarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, programul anual de investiții revizuit se transmite de OD, o singură dată, în conformitate cu observațiile, cerințele și termenele comunicate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei; completările ulterioare nu se iau în considerare.

(2) În situația în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei solicită documente sau informații justificative suplimentare aferente programelor de investiții, acestea sunt transmise de OD, conform solicitării și în termenul precizat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, o singură dată; completările ulterioare se iau în considerare numai în cazuri temeinic justificate, independente de voința OD.

(3) Solicitarea OD ulterioară datei de 1 octombrie de modificare/completare a programului anual de investiții aferent anului t pentru includerea unor lucrări de investiții deja executate nu se ia în considerare.

(4) În absența unor solicitări suplimentare din partea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind transmiterea programelor de investiții, în cazul în care programul de investiții aferent anului t aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau, după caz, revizuit suportă modificări, acesta este transmis la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei o singură dată, cel mai târziu la data de 1 octombrie a anului t.

Art. 33. — (1) Venitul încasat de OD de la utilizatori din componenta T_1 a tarifului de racordare la RED, rămas după acoperirea cheltuielilor de realizare a lucrărilor de întărire specifice, se utilizează pentru finanțarea lucrărilor de întărire generale, necesare pentru evaluarea puterii aprobate utilizatorilor și cuprinse în programul de investiții.

(2) OD acoperă din fonduri proprii diferența de costuri pentru realizarea lucrărilor de întărire necesare în RED.

Art. 34. — În cadrul programului de investiții aferent anului t+1 transmis la data de 15 ianuarie a anului t, specificarea mijloacelor fixe ce urmează a fi obținute din realizarea investițiilor are în vedere lucrările de investiții pentru care această detaliere este posibilă la data respectivă.

Art. 35. — (1) Prevederile prezentei proceduri se aplică programelor de investiții aferente anilor 2017 și 2018 din cadrul celei de-a treia perioade de reglementare.

(2) Pentru programele de investiții aferente anului 2016 prezenta procedură are caracter de recomandare.

Nr.Crt.	Descriere câmp	Detalii conținut	Detalii conținut
1	Denumirea obiectivului de investiție/lucrare/mijloc fix	se completează denumirea obiectivului de investiții se completează categoria lucrării: - lucrări în rețeaua de distribuție a energiei electrice: RE - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând lucrări de electrificare a localităților/extindere a rețelelor electrice RI - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând lucrări de întărire a rețelelor de distribuție RM - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând lucrări de mentenanță RC - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând înlocuiri contoare RSM - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând lucrări aferente Smart metering RPC - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând preluări de capacități RA - lucrări în rețeaua de distribuție reprezentând alte lucrări de investiții în rețea - investiții în echipamente de lucru (D)	se completează pe rând centralizator
2	Categorie lucrări		se completează pe rând centralizator
3	Lucrare inclusă/exclusă din programul de investiții	Se completează în programul de la 01 octombrie. Se vor detalia inclusiv lucrările de investiții transmise la 15 ianuarie care au fost excluse din programul de investiții transmis la 01 octombrie. Pentru lucrările incluse la 01 octombrie se va completa "IN", pentru lucrările excluse din programul transmis la 01 octombrie se va completa "EX"	se completează pe rând centralizator
4	Amplasamentul obiectivului de investiție/mijlocul fix (județ, localitate/vector, zona, strada)	Indicatul localității vectorului zona/strada/sectorul afectat de executarea lucrării	se completează pe rând centralizator
5	Descrierea tehnică a investiției	se completează caracteristicile tehnice ale obiectivului/proiectului de investiție	se completează pe rând centralizator
6	Obiectivul amănunțit prin realizarea obiectivului de investiții	Principiul obiectivului amănunțit prin realizarea investiției	se completează pe rând centralizator
7	D Principalele tipuri de activități realizate	se detaliază tipurile de activități realizate	se completează pe rând centralizator
8	8 Caracteristicile tehnice ale activităților realizate	se completează caracteristicile tehnice ale activităților realizate	se completează pentru fiecare tip de activitate
9	9 Cantități (nr., lungimi, etc)	se completează cantitățile aferente activităților realizate	se completează pentru fiecare tip de activitate
10	10 UM	se completează UM aferente cantităților activităților realizate	se completează pentru fiecare tip de activitate
11 și 21	e Valoarea propusă de achiziție a tipului de activitate/ Valoarea de achiziție a tipului de activitate	se completează cu valoarea propusă pentru achiziția a tipului de activitate, respectiv valoarea efectivă de achiziție a tipului de activitate	se completează pentru fiecare tip de activitate
12	12 Valoarea medie de achiziție a tipului de activitate în anul n-1	se completează cu valoarea medie de achiziție a tipului de activitate în anul precedent	se completează pentru fiecare tip de activitate
13 și 27	13 Valoarea PFI de investiție de către programul realizat (lei)	se completează valoarea PFI inițială, respectiv valoarea realizată a investiției	se completează pe rând centralizator
14 și 28	14 Reducere SAIEI programată realizată	se calculează pe tip de echipament și se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
15 și 29	15 Reducere SAIEC programată realizată (instalatori)	se calculează pe tip de echipament și se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
16 și 30	16 Reducere Efectivă de instalație programată/realizată	se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
17 și 31	17 Reducere pierderilor din rețeaua de distribuție CPT programată/realizată (%)	se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
18 și 32	18 Reducerea costurilor cu materialele programată/realizată (lei)	se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
19 și 33	19 Reducerea costurilor cu operațiunile programată/realizată (lei)	se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
20 și 34	20 Reducerea costurilor cu instalarea și conectarea cu rețeaua electrică programată/realizată (lei)	se va prezenta cu cât se estimează să se reducă indicatorul, respectiv cu cât s-a redus efectiv	se completează pe rând centralizator
22	22 Valoarea contractului de execuție (lei)	se completează valoarea realizată a contractului de execuție	se completează pe rând centralizator
23	23 Valoarea materialelor alocare lucrării (lei)	se completează cu valoarea efectivă a materialelor aferente lucrării, dacă acesta nu este în valoarea contractului de execuție	se completează după caz, pe rând centralizator
24	24 Valoarea costurilor cu materialele (materiale) aferente lucrării (lei)	se completează cu valoarea efectivă a materialelor aferente lucrării, dacă acesta nu este în valoarea contractului de execuție	se completează după caz, pe rând centralizator
25	25 Valoarea lucrărilor aferente lucrării (lei)	se completează cu valoarea efectivă a lucrărilor aferente lucrării, dacă acesta nu este în valoarea contractului de execuție	se completează după caz, pe rând centralizator
26	26 Valoarea altor costuri aferente realizării obiectivului de investiție (lei)	se completează valoarea realizată a costurilor aferente lucrării	se completează pe rând centralizator

Indicatorii 21-34 se transmit completate odată cu programul de investiții realizat al unui număr anilor după semnarea termenului de derulare în funcție de tipul de investiție (vezi programul de investiții a finanțării) realizată sau se transmit odată cu programul de investiții realizat al anului n+2)

Notă

0018810930032016

RAPORT MIJLOACE FIXE ÎNLOCUITE

Nr. crt.	Nr. crt. (cod lucrare din programul de investitii)	Denumirea obiectivului de investitie/trasor/obiect fix	Amplasamentul obiectivului de investitie/obiectul fix				Nr PV de PE/ recepitie/ NRB	Data PIF/receptie			Valoarea PIF fara contributiile financiare	Durata normala de functionare stabilita
			Județ	Localitate	Loc de consum/emplasament/ instalatie/adresa	Serie mijloc fix		Nr. de inventar	Zi	Luna		

Denumire mijloc fix inlocuit/ obiect de inventar	MP/OI	Cod lucrare	Serie	Nr. de inventar	Nr PV de PIF/receptie /NIR	Data PIF/receptie			Valoarea de inventar fara contributiile financiare	Durata normala de functionare	Valoarea reziduala (ramasa neamortizata)	Nr PV de iesire/casare	Data iesire din gestiune		Valoarea rezultata din valorificari
						Zi	Luna	An					Zi	Luna	

*) Anexa nr. 2 este reprodusă în facsimil.