

**Nota de prezentare privind proiectul de
Ordin pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de
distribuție aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013**

Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a fost aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013.

Modificarea și completarea *Metodologiei* este necesară pentru asigurarea unui cadru legislativ care să permită operatorilor de distribuție să solicite reproiectarea tarifelor de distribuție, în contextul apariției unor situații excepționale.

O astfel de situație excepțională este situația semnalată de S.C. Electrica S.A. în calitate de acționar majoritar la SC Electrica Distribuție Muntenia Nord SA, la SC Electrica Distribuție Transilvania Nord SA și la SC Electrica Distribuție Transilvania Sud SA. Conform strategiei de privatizare a SC Electrica SA, aprobată prin HG 85/2013 și modificată prin HG 203/2014, SC Electrica SA s-a privatizat, prin inițierea unei oferte publice primare de vanzare de acțiuni nou-emise. În urma procesului de privatizare, Grupul Electrica va beneficia de o majorare a capitalului social cu un pachet de acțiuni reprezentând 105% comparativ cu capitalul social existent, prin aport de numerar.

Ca urmare a disponibilității suplimentare de numerar rezultată în urma procesului de listare, SC Electrica SA a comunicat ANRE intenția de se realiza un volum mai mare de investiții în perioada 2015-2018, față de cele prezentate în anul 2013 de cei trei operatori de distribuție concesionari și a solicitat recunoaștere acestora de către autoritate, conform reglementărilor în vigoare.

Având în vedere că *Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție* aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013 nu prevede că operatorii de distribuție au dreptul să solicite reproiectarea tarifelor de distribuție pentru o perioadă de reglementare, ANRE și-a exprimat disponibilitatea de a completa prevederile *Metodologiei* în acest sens.

Astfel, se propune introducerea posibilității de a se reproiecta tarifele pentru o perioadă de reglementare în situația de schimbare a controlului asupra unui operator de distribuție. Astfel, art. 15 al *Metodologiei* se completează cu următoarea prevedere:

În situații excepționale care conduc la necesitatea modificării semnificative a planurilor de investiții cum ar fi: modificări importante ale legislației primare, schimbarea controlului asupra operatorului de distribuție din acționar majoritar de stat în acționar majoritar privat, reorganizare efectuată prin comasare, absorbție sau divizare, operatorii de distribuție au dreptul să solicite autorității competente, în primul an al unei perioade de reglementare, modificarea proiecției tarifelor de distribuție pentru acea perioadă de reglementare sau pentru un an. Autoritatea competentă analizează solicitarea operatorilor de distribuție și poate modifica proiecția tarifelor de distribuție, cu respectarea principiilor prezentei metodologii.

Se propune detalierea condițiilor de acordare a câștigului de eficiență prin diminuarea CPT astfel încât acesta să se acorde numai la sfârșitul perioadei și numai dacă se constată o reducere reală, progresivă și durabilă a acestuia pe toate nivelurile de tensiune față de ținta aprobată. Prin urmare, art. 39 se modifică astfel:

Câștigul de eficiență obținut de operatorul de distribuție pe fiecare nivel de tensiune din realizarea unui CPT mai mic decât ținta aprobată, este lăsat la dispoziția operatorilor de distribuție la sfârșitul perioadei de reglementare în proporție de 25 % pentru nivelurile de înaltă și medie tensiune, respectiv de 50 % pentru nivelul de joasă tensiune, dacă CPT realizat este mai mic decât ținta de CPT pentru fiecare nivel de tensiune și pentru fiecare an al perioadei de reglementare.

Se propune includerea la art. 54 a prevederii conform căreia *începând cu cea de-a patra perioadă de reglementare, valoarea BAR_p la data de 31 decembrie a anului de referință al unei perioade de reglementare p+1 nu se mai actualizează cu RI*. Modificarea are în vedere o mai strictă corelare a valorii bazei reglementate a activelor (BAR) la data de 31 decembrie a anului de referință al unei perioade de reglementare p+1, cu valoarea netă contabilă a mijloacelor fixe ce au intrat în structura BAR, în condițiile în care efectele inflației sunt în prezent mult mai puțin semnificative decât în primele două perioade de reglementare.

Este necesară abrogarea Art. 56 alineatul (2) conform căruia operatorii nu au dreptul să includă în categoria investițiilor cheltuielile efectuate pentru mijloacele fixe existente, pentru înlocuirea unor părți sau componente ale acestora neamortizate integral, prin care nu se îmbunătățesc parametri tehnici inițiali și care nu conduc la obținerea de beneficii economice viitoare. Necesitatea abrogării este determinată de apariția Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 1898/2014 care prevede la art. 6 o serie de modificări ale pct. 107 din Reglementările contabile conforme cu directivele europene, aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr. 3055/2009, în sensul recunoașterii în valoarea activelor a lucrărilor de înlocuire a unor mijloace fixe sau părți componente ale acestora, efectuate potrivit condițiilor tehnice de exploatare, care au ca rezultat îmbunătățirea parametrilor tehnici sau sunt indispensabile, la intervale regulate, pentru a asigura continuitatea exploatării activelor la parametri normali. Astfel, pentru corelare, este necesară înlocuirea art. 62 din *Metodologie* cu următorul articol:

Operatorii de distribuție au dreptul să încadreze în categoria investițiilor cheltuielile aferente înlocuirii unor părți componente ale mijloacelor fixe care au ca rezultat îmbunătățirea parametrilor tehnici sau sunt indispensabile la intervale regulate, pentru a asigura continuarea exploatării mijloacelor fixe respective la parametri normali.

Investițiile de la alin. (1) se includ în programul de investiții anual și reprezintă cel mult 10 % din valoarea totală aprobată anterior a acestuia.

Valoarea investițiilor anuale de la alin. (1) reduce valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile recunoscute în venitul reglementat pentru anul respectiv.

Pentru investițiile de la alin. (1) se aplică o rată reglementată a rentabilității redusă cu 3 puncte procentuale față de rata reglementată a rentabilității precizată la Art. 122.

Se propune abrogarea art. 68 alineatul (2), conform căruia pentru investițiile în implementarea sistemelor de măsurare inteligentă se aplică la sfârșitul perioadei de reglementare o valoare a RRR majorată cu 0,5 puncte procentuale, condiționată de reducerea cu 1 punct procentual a CPT realizat față de ținta aprobată pentru nivelul de joasă tensiune.

Motivația abrogării articolului este dată de faptul că implementarea contorizării eficiente este deopotrivă atât în avantajul operatorilor de distribuție cât și în cel al consumatorilor. În măsura în care este implementată eficient, conduce la obținerea de către operatori de beneficii economice.

Referitor la valoarea RRR, se propune includerea posibilității ca ANRE să revizuiască valoarea acesteia începând cu al doilea an al unei perioade de reglementare, având în vedere evoluția valorilor parametrilor luați în considerare la determinarea acesteia. Modificarea este necesară pentru a putea aplica o valoare a RRR aflată în concordanță cu realitatea din cadrul economiei naționale și internaționale și cu modificările apărute în ceea ce privește valoarea parametrilor considerați la fundamentarea RRR.

Pentru a asigura predictibilitatea corecțiilor de tarife, se propune limitarea acestei revizuii la cel mult un punct procentual. Astfel, art. 68 se completează cu:

Pentru evitarea recunoașterii în cadrul structurii tarifelor reglementate de distribuție a unor costuri de capital excesive, începând cu cel de-al doilea an al perioadei de reglementare, ANRE are dreptul să revizuiască valoarea RRR de la alin. (1) în funcție de evoluția valorilor parametrilor luați în considerare la determinarea acesteia, dar nu mai mult decât cu un punct procentual.

Pentru corelarea în consecință a celorlalte prevederi metodologice, este necesară modificarea art. 68 alin. (1) și 122 care prevedeau păstrarea valorii RRR pe toată durata perioadei de reglementare.

La articolul 95 al *Metodologiei* se introduce un nou alineat, alineatul (2) cu următorul cuprins:

Pentru fiecare an t al unei perioade de reglementare p ANRE aplică o corecție de venituri rezultată din aplicarea prevederilor art. 62 alin. (4).

Completarea cu acest nou articol este necesară pentru a permite efectuarea corecțiilor valorice necesare, ca urmare a stabilirii unei rentabilități diferențiate pentru lucrările de înlocuiri de mijloace fixe recunoscute ca investiții.

Documentul de discuție a fost supus dezbaterii publice în perioada 11.09.2014 – 30.09.2014. Observațiile primite și modul în care aceste observații au fost preluate în cadrul documentului propus spre aprobare, precum și motivele neacceptării unora dintre observațiile primite, sunt prezentate în cadrul Sintezelor observațiilor la Documentul de discuție *Ordin pentru modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013*, anexată prezentului referat.

Analiză de impact

Modificările și completările aduse prevederilor *Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție* aprobată prin ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013 propuse prin prezentul proiect au avut în vedere completarea și detalierea celor trei mecanisme de stimulare a creșterii eficienței activității operatorilor de distribuție, prin realizarea de investiții eficiente în rețele, reducerea pierderilor în rețele și reducerea costurilor de operare/mentenanță controlabile. Se apreciază că aceste modificări vor avea un impact pozitiv atât asupra activității acestor operatori, cât și asupra clienților finali, prin întărirea cadrului de reglementare astfel încât operatorii de distribuție să fie motivați să realizeze investiții eficiente în rețelele electrice.