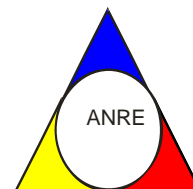




AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI



Referat de aprobare a Ordinului pentru modificarea și completarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015

Secțiunea 1 – Titlul proiectului de reglementare

Ordinului pentru modificarea și completarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015

Secțiunea 2 – Motivul emiterii reglementării

1. Contextul și cadrul european de reglementare

Ordinul pentru modificarea și completarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015 respectă prevederile Directivei 72/2009/CE a Parlamentului European și a Consiliului privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE.

2. Cadrul național de reglementare

Se propune spre aprobare *Ordinul pentru modificarea și completarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal (Procedură)*, în baza următoarelor prevederi normative:

- art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) 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*;
- art. 101 alin. (2) din *Regulamentul de furnizare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014*.

3. Scopul reglementării

În prezent este în vigoare *Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal (Procedură)* aprobată prin *Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015*.

Revizuirea *Procedurii* se impune din următoarele considerente:

- 3.1. *Procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr.121/2015* prevede pe lângă aplicarea de către operatorii de rețea în cadrul activității de măsurare a energiei electrice în relația cu furnizorii de energie electrică și cu clienții finali și posibilitatea utilizării acesteia la stabilirea

prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești.

Prin modificările propuse se extinde domeniul de aplicare cu posibilitatea utilizării *Procedurii* la stabilirea prejudiciului, în situația soluționării pe cale amiabilă a litigiilor în cazurile de suspiciune de sustrageri de energie electrică prin procedura de mediere instituită prin *Legea nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator cu modificările și completările ulterioare* sau prin înțelegerea părților.

- 3.2. Proiectul propus al *Procedurii* conține clarificări cu privire la durata pentru care se recalculează consumul de energie electrică înregistrat eronat sau neînregistrat în cazul unui contor defect.

Procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr.121/2015 prevede că durata pentru care se recalculează consumul de energie electrică înregistrat eronat sau neînregistrat în cazul unui contor defect nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv 6 luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.

Modificările aduse *Procedurii* propun durate diferite de recalculare a consumul de energie electrică înregistrat eronat sau neînregistrat în cazul unui contor defect, pentru:

- situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat),
- situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este pozitivă (anterior clientul final a plătit un consum mai mic decât cel corectat).

- 3.3. Proiectul de *Procedură* conține precizări referitoare la modalitatea de decontare a consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, respectiv de regularizare a plăților între clientul final, operatorul de rețea, furnizorul de energie electrică și celelalte părți implicate în funcție de intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost/nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro.

Clarificarea a fost solicitată de operatorii de rețea/furnizorii de energie electrică în vederea respectării și aplicării corecte a prevederilor art. 101 din *Regulamentul de Furnizare a Energiei Electrice la Clienții Finali aprobat prin Ordinul ANRE nr. 64/2014*.

4. **Schimbările preconizate/măsurile propuse prin proiectul de reglementare - Analiza comparativă dintre *Procedura privind determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015* și proiectul propus**

Principalele modificări față de prevederile *Procedurii* în vigoare sunt următoarele:

Domeniu de aplicare

- S-a introdus precizarea explicită conform căreia *Procedura* poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică pentru soluționarea pe cale amiabilă a litigiilor prin procedura de mediere instituită legal sau prin înțelegerea părților.

Prevederea a fost inclusă datorită faptului că dreptul la mediere poate fi exercitat în limitele și în condițiile statuate de cadrul general din *Legea nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator cu modificările și completările ulterioare*, care instituie regula potrivit căreia dispozițiile referitoare la mediere sunt aplicabile exclusiv în cauzele privind infracțiuni pentru care răspunderea penală este înlăturată prin retragerea plângerii prealabile sau împăcarea părților.

Astfel, în conformitate cu prevederile *Legii nr. 192/2006 privind medierea și organizarea profesiei de mediator cu modificările și completările ulterioare* s-a apreciat că procedura de mediere poate fi folosită în vederea soluționării pe cale amiabilă a litigiilor în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, în măsura în care, în cazul existenței acțiunii penale, aceasta este întemeiată pe dispozițiile Codului penal referitoare la furtul de energie electrică.

Verificarea datelor de măsurare a energiei electrice

- S-a introdus, suplimentar față de prevederile existente în *Procedura* în vigoare, obligația operatorului de rețea de a permite clientului final, la cererea expresă a acestuia de a-l însoți cu ocazia depunerii la un laborator de metrologie autorizat BRML a contorului care a înregistrat eronat sau nu a înregistrat.

Prin formularea acestor prevederi se urmărește evitarea situațiilor în care asupra părților implicate ar putea plana suspiciuni privind modul în care a fost efectuată verificarea contorului.

Corectarea consumului de energie electrică înregistrat eronat

Corectarea energiei electrice active

- S-a prevăzut, suplimentar față de prevederile *Procedurii* în vigoare, obligația operatorului de rețea de a obține un buletin de verificare metrologică eliberat de către un laborator de metrologie autorizat de BRML de terță parte care să conțină datele necesare corectării consumului de energie electrică înregistrat eronat conform prevederilor *Procedurii*.

Această prevedere a fost inclusă ca urmare a analizării documentelor primite de ANRE de la operatorii de rețea la sesizările transmise de clienții finali/furnizori la ANRE, identificându-se situații în care buletinul de verificare metrologică eliberat de către laboratoarele de metrologie nu conținea toate datele necesare corectării/stabilirii consumului de energie electrică înregistrat eronat în conformitate cu prevederile *Procedurii*. De asemenea, pentru a asigura imparțialitatea și obiectivitatea verificării metrologice s-a prevăzut obligația operatorului de rețea de a verifica metrologic contorul într-un laborator metrologic autorizat de BRML de terță parte.

- S-a introdus precizarea că în situația în care datele de măsurare nu pot fi vizualizate pe afișajul contorului dar sunt disponibile în memoria internă a contorului, corectarea consumului de energie electrică se face pe baza datelor de măsurare existente. Această prevedere a fost inclusă pentru a se evita situațiile în care în astfel de cazuri consumul se corectează în sistem paușal.
- Conform *Procedurii* în vigoare, durata pentru care se recalculează consumul de energie electrică înregistrat eronat sau neînregistrat în cazul unui contor defect nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv 6 luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.

Modificările propuse au avut în vedere stabilirea unor durate diferite de recalculare a consumului de energie electrică înregistrat eronat sau neînregistrat în cazul unui contor defect, pentru:

- situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), caz în care *durata pentru care se corectează consumul este fie intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată, fie termenul general de prescripție de 3 ani, reglementat de Codul civil, atunci când data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine;*
- situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este pozitivă (anterior clientul final a plătit un consum mai mic decât cel corectat), caz în care *durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, fără a se depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv 6 luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.*

Prin formularea acestor prevederi se urmărește evitarea situațiilor în care clientul final nu poate recupera contravaloarea diferenței de consum de energie electrică plătită suplimentar din cauza neîndeplinirii de către operatorul de rețea a obligațiilor stabilite prin condițiile generale asociate licenței și alte reglementări în vigoare și pentru care operatorul de rețea este remunerat prin tariful de rețea de către clientul final.

Durata propusă pentru recalcularea consumului în situația precizată anterior este fie intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine până la data remedierii situației, fie termenul general de prescripție de 3 ani, reglementat de Codul civil, atunci când data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine.

Stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal

- Ca urmare a extinderii domeniului de aplicare al *Procedurii* cu posibilitatea utilizării acesteia la stabilirea prejudiciului în situația soluționării pe cale amiabilă a litigiilor în cazurile de suspiciune de sustrageri de energie electrică prin procedura de mediere instituită prin legislația în vigoare sau prin înțelegerea părților, s-a prevăzut determinarea în sistem paușal a unui consum lunar de energie electrică, conform prevederilor *Procedurii* și o durată pentru care se aplică care nu poate depăși 1 an pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, 6 luni pentru clienții finali noncasnici mari de la data constatării.

Această prevedere are în vedere protecția clientului final și stimularea operatorului de rețea de a verifica periodic pe teren integritatea contorului, schema de montaj a grupului de măsurare, instalația de racordare și de a analiza permanent datele de măsurare în vederea depistării erorilor, deoarece toate aceste activități fac parte din activitatea de măsurare a energiei electrice care intră în responsabilitatea operatorului de rețea și care este remunerată prin tariful de distribuție.

De asemenea, ca urmare a modificării domeniului de aplicare, s-a modificat **pentru cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare:**

1. **Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem paușal**, fiind prevăzute, pe lângă puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare conform *Procedurii* în vigoare, puterea aprobată prin ATR/CR și suma puterilor receptoarelor clientului final, în următoarea ordine de prioritate a puterii alese:
 - i) **puterea aprobată prin ATR/CR**, dacă acestea au fost emise pentru locul de consum respectiv (prevăzută suplimentar față de *Procedura* în vigoare),
 - ii) **suma puterilor receptoarelor clientului final**, în condițiile respectării prevederilor Art.22, (prevăzută suplimentar față de *Procedura* în vigoare),
 - iii) **puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare stabilită în conformitate cu Anexa 5 la *Procedură*** (prevăzută în *Procedura* în vigoare).
2. **Timpul de utilizare a puterii**, respectiv:
 - **75 de ore/lună pentru clienții finali casnici**, față de 100 de ore/lună cum era prevăzut în *Procedura* în vigoare, respectiv **360 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici**, față de 480 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici conform actualei *Proceduri*.

Modificarea are în vedere protejarea clientului în sensul stabilirii unui consum cât mai apropiat de cel care putea fi consumat, deoarece metoda de stabilire pe baza unui calcul prevăzută în *Procedură* reprezintă o metodă convențională, iar perioada pentru care se aplică consumul de energie electrică se stabilește de către OD/client final în cazul medierii și al înțelegerii părților și nu pe baza hotărârii judecătorești, așa cum era prevăzut în *Procedura* în vigoare.

Decontarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal

- S-au introdus precizări suplimentare ca urmare a solicitărilor de clarificare primite din partea operatorilor de rețea/furnizorilor de energie electrică pentru respectarea și aplicarea corectă a prevederilor art. 101 din *Regulamentul de Furnizare a Energiei Electrice la Clienții Finali aprobat prin Ordinul ANRE nr. 64/2014*, referitoare la modalitatea de decontare a consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, respectiv de regularizare a plăților între clientul final, operatorul de rețea, OTS, furnizorul de energie electrică și celelalte părți implicate în funcție de intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost/nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro.

Astfel, ca urmare a celor semnalate, prin modificările aduse *Procedurii* se propun modalități diferite de decontare a consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, după cum urmează:

- a) consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal, cu excepția cazurilor prevăzute la art. 80 alin. (3) din *Regulamentul de furnizare*, se regularizează prin includerea acestuia în valorile măsurate și va intra în componența facturii de regularizare a consumului de energie electrică aferent intervalului de citire în care s-a constatat înregistrarea eronată/neînregistrarea consumului sau a următorului interval de citire a contorului de la locul de consum respectiv,
- b) consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem paușal în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din *Regulamentul de furnizare* se decontează în funcție de intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost/nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro.

- a) În situația a), precizarea a fost introdusă deoarece s-a apreciat că întreaga cantitate recalculată poate fi considerată regularizare la valorile măsurate și poate fi raportată în piață ca valoare măsurată aferente lunii curente, având în vedere că clientul final este protejat, prin limitarea perioadei de recalculare pentru care se corectează consumul, care nu poate să depășească intervalul de timp de la ultima citire, respectiv 6 luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și respectiv 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.

Prin *ultima citire* a datelor de măsurare înțelegem ultima citire a contorului efectuată de către cititorul operatorului de distribuție. La formularea prevederii s-a avut în vedere că odată utilizate datele de măsurare în facturarea energiei electrice, acestea sunt și validate de către operatorul de distribuție ca fiind corecte, prin urmare utilizarea datelor de măsurare validează citirea ca fiind corectă și în consecință durata de calcul a consumului nu poate depăși intervalul dintre două citiri.

Prin urmare, în acest caz valoarea recalculată a energiei se transmite pe piața angro de energie electrică ca valoare măsurată, iar pe piața cu amănuntul, se folosește de către furnizor, pentru facturarea conform contractului de furnizare, iar de către operatorul de rețea, pentru facturarea serviciului de rețea corespunzător.

- b) Pentru decontarea consumului de energie electrică stabilit în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din *Regulamentul de furnizare*, indiferent dacă acestea sunt soluționate prin hotărâre judecătorească, prin procedură de mediere sau prin înțelegerea părților s-au păstrat prevederile *Procedurii* în vigoare, iar aceasta se va face ținând cont de:
1. intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro (regularizarea se face între clientul final, OR și după caz, furnizor, conform valorilor rezultate în urma recalculării, fără modificarea decontărilor pe piața angro);
 2. intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate încă nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro (valoarea recalculată a energiei este transmisă pe piața angro de energie electrică ca valoare măsurată, iar pe piața cu amănuntul, este folosită de către furnizor, pentru facturarea conform contractului de furnizare, iar de către OR, pentru facturarea serviciului de rețea corespunzător);
- b1). Pentru decontarea consumului de energie electrică stabilit în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din *Regulamentul de furnizare*, în situația în care intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, iar regularizarea se face între clientul final, OR, OTS și furnizor, conform valorilor rezultate în urma recalculării, fără modificarea decontărilor pe piața angro:
- a fost revizuit modul de decontare pentru situațiile în care contractul de rețea este încheiat între client și operatorul de rețea,
 - a fost revizuit modul de decontare pentru situațiile în care contractul de rețea este încheiat între operatorul de rețea și furnizor,
 - suplimentar, a fost prevăzut modul de decontare pentru cazurile în care locul de consum nu este racordat la rețea sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii.

Revizuirea celor două moduri de decontare a fost necesară ca urmare a solicitărilor de clarificare primite din partea furnizor, precum și pentru a se elimina confuzia generată de sintagma ”prețului mediu estimat de achiziție al energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele”, care conform celor prevăzute în *Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice aprobata prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 72/2013 cu completările și modificările ulterioare*, include tarifele pentru serviciile de transport și sistem precum și costurile de operare piață aferente.

Modul de decontare pentru situațiile în care contractul de rețea este încheiat între client și operatorul de rețea a fost modificat, astfel:

- clientului final va plăti operatorului de distribuție numai contravaloarea serviciului de distribuție corespunzătoare diferenței de consum de energie electrică, contravaloarea diferenței de consum la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele, prevăzută în *Procedura* în vigoare, achitându-se către furnizor.
- clientului final va plăti furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, contravaloarea serviciului de transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare, și
- furnizorului va plăti OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior.

Modul de decontare pentru situațiile în care contractul de rețea este încheiat între operatorul de rețea și furnizor a fost modificat, astfel:

- clientul final plătește furnizorului contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și alte taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;
- furnizorul plătește OD contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, la care se adaugă

contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful de distribuție aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;

În noua formulare s-a precizat în mod explicit că prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele nu include tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem.

Datorită solicitărilor de clarificare primite de la furnizori, atât pentru cazul în care **contractul de rețea este încheiat între operatorul de rețea și furnizor, cât și pentru cel în care contractul de rețea este încheiat între clientul final și operatorul de rețea**, a fost eliminată obligația furnizorului și OTS de a regulariza contravaloarea serviciilor asociate și au fost introduse următoarele prevederi:

- OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;
- furnizorul plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
- furnizorul achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.

Suplimentar față de prevederile *Procedurii* în vigoare, a fost introdus **modul de decontare în cazurile în care locul de consum nu este racordat la rețea în mod legal sau pentru a cărui alimentare cu energie electrică nu există contracte aferente în derulare, încheiate conform legii**, respectiv:

- utilizatorul plătește furnizorului de ultimă instanță care asigură serviciul universal în zona geografică în care este situat locul de consum (FUI), consumul de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior la care se adaugă contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L), a serviciului de sistem și a serviciului de distribuție, la tarifele aprobate de autoritatea competentă, contravaloarea certificatelor verzi, a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență, a accizei, a TVA, precum și a altor taxe/impozite stabilite în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare;
- FUI plătește OD contravaloarea consumului de energie electrică la prețul mediu estimat al energiei electrice active pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele fără tariful pentru serviciul de transport și tariful pentru serviciul de sistem, aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, la care se adaugă contravaloarea serviciului de distribuție, la tariful aprobat de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;

- OTS plătește OD contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferente diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă;
 - FUI plătește OTS contravaloarea serviciului de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (T_L) și a serviciului de sistem, aferentă diferenței de consum de energie electrică, la tarifele aprobate de autoritatea competentă pentru perioada aferentă, precum și contribuția pentru cogenerarea de înaltă eficiență;
 - FUI achiziționează corespunzător certificatele verzi și regularizează cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele/impozitele, conform prevederilor actelor normative în vigoare.
- S-a precizat că decontarea prejudiciilor se realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta, respectiv după încheierea acordului de mediere/data înțelegerii părților, pentru armonizarea cu extinderea domeniului de aplicare;
 - S-au adus clarificări prin precizarea că la stabilirea tarifelor de distribuție a energiei electrice vor fi luate în considerare veniturile anuale obținute de operatorul de rețea din recuperarea contravalorii energiei electrice sustrate prin diminuarea venitului reglementat pentru anul următor, avându-se în vedere că aceste venituri sunt aferente unui consum energie electrică. Deasemenea s-a făcut precizarea că în următoarea perioadă de reglementare la stabilirea țăntelor de CPT pe niveluri de tensiune se va avea în vedere cantitatea de energie electrică recuperată din sustrageri în conformitate cu prevederile *Procedurii*.

5. Alte informații

-

Secțiunea a 3-a – mențiuni privind impactul socio – economic preconizat al proiectului de reglementare

1. Impactul asupra pieței de energie, asupra operatorilor economici și asupra consumatorilor/clientilor finali

Apreciem că modificările și completările aduse prevederilor *Procedurii* în vigoare vor avea un impact pozitiv asupra:

- **clientilor finali**, pentru care s-a avut în vedere asigurarea unei protecții în sensul corectării/determinării consumului neînregistrat sau înregistrat eronat pe perioade scurte de timp.

De asemenea, un impact pozitiv asupra clientului final îl are și prevederea unor durate de recalcularea a consumului de energie electrică înregistrat eronat diferite pentru situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat) și situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este pozitivă (anterior clientul final a plătit un consum mai mic decât cel corectat).

Astfel, pentru situația în care corecția de consum stabilită în conformitate cu prevederile *Procedurii* este negativă (anterior clientul final a plătit un consum mai mare decât cel corectat), durata pentru care se recalculează consumul este fie intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, până la data remedierii situației care a condus la înregistrarea eronată, fie termenul general de prescripție de 3 ani, reglementat de Codul civil, atunci când data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată nu se poate stabili cu certitudine, evitându-se astfel situațiile în care clientul final nu poate recupera contravaloarea diferenței de consum de energie electrică plătită suplimentar.

Aplicarea prevederilor procedurii nu are impact asupra prețurilor la clientul final.

- **operatorilor de rețea**, prin includerea posibilității de a utiliza *Procedura* la stabilirea prejudiciului în situația soluționării pe cale amiabilă a litigiilor în cazurile de suspiciune de sustrageri de energie electrică prin procedura de mediere instituită de legislația în vigoare sau prin înțelegerea părților.

Este de așteptat ca modificările propuse să determine o impulsivitate a operatorilor de rețea către o mai bună gestionare a activității de măsurare a energiei electrice, prin urmărirea și analiza datelor de măsurare astfel încât cazurile de înregistrare eronată să fie depistate imediat ce apar așa încât să fie evitat atât prejudiciul operatorului de rețea prin creșterea CPT în rețelele sale, cât și al clientului final urmare a achitării unei cantități mai mare de energie electrică consumată.

2. **Impactul asupra mediului concurențial și domeniul ajutoarelor de stat**

Proiectul de ordin nu se referă la acest subiect

3. **Impactul asupra mediului de afaceri**

Proiectul de ordin nu se referă la acest subiect

4. **Implicațiile sociale**

Proiectul de ordin nu se referă la acest subiect

5. **Impactul asupra mediului**

Nu e cazul

6. **Alte informații**

-

Secțiunea a 4-a - Efectele proiectului de reglementare asupra legislației în vigoare

1. **Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de reglementare**

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se modifică Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 121/2015 pentru aprobarea *Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal și pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul*

președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 594 din 06 august 2015.

Se vor modifica *Machetele de monitorizare a activității operatorilor de distribuție concesionari și Ghidul de completare a machetelor de monitorizare a activității operatorilor concesionari de distribuție* aprobate prin Decizia nr. 1713/2014.

2. **Conformitatea proiectului de reglementare cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare**

Proiectul de ordin nu se referă la acest subiect

3. **Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente**

Proiectul de ordin nu se referă la acest subiect

4. **Alte informații**

-

Secțiunea a 5-a – Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de reglementare

1. **Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu**

Procesul de consultare publică se va realiza prin publicare pe site-ul ANRE. Prezentul Proiect de Ordin va fi publicat la secțiunea *Documente de discuție*, operatorii de distribuție/furnizorii de energie electrică având posibilitatea de a-l accesa și transmite observații în termen de 30 de zile de la publicare.

Se transmit solicitări de puncte de vedere către operatorii de distribuție concesionari și principalii furnizori de energie electrică, care sunt direct interesați deoarece aplică prevederile *Procedurii* în mod direct.

2. **Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act reglementare are ca obiect activități ale acestor autorități**

Proiectul de reglementare nu are acest obiect.

3. **Informații privind avizarea de către:**

- a) Consiliul legislativ – Nu este cazul
- b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării - Nu este cazul
- c) Consiliul Economic și Social - Nu este cazul
- d) Consiliul Concurenței - Nu este cazul
- e) Curtea de Conturi - Nu este cazul

4. **Alte informații**

Nu este cazul

Secțiunea a 7-a - Transparență decizională și consultare publică

1. Informarea societății civile cu privire la necesitatea elaborării proiectului de reglementare

Proiectul de Ordin a fost publicat pentru consultare publică pe site-ul ANRE în data de 21.09.2016, cu termen de transmitere a propunerilor și observațiilor data de 21.10.2016.

2. Situația observațiilor, recomandărilor și propunerilor primite, motivarea acceptării/neacceptării acestora

Observațiile și propunerile primite în perioada de consultare publică, împreună cu argumentele care susțin concluzia elaboratorului, vor fi incluse în *Sinteza observațiilor la proiectul de ordin*.

Secțiunea a 8-a - Măsuri de implementare

Nu este cazul

Secțiunea a 9-a – Informarea direcțiilor din cadrul ANRE cu privire la proiectul de act

Direcțiile din cadrul ANRE au fost consultate cu privire la proiectul de Ordin.

În considerarea celor menționate, precum și a dispozițiilor art. 6 alin. (3) coroborate cu prevederile art. 30 alin. (1) litera c) și alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale art.54 și art.55 din Regulamentul privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de documente de politici publice, a proiectelor de acte normative, precum și a altor documente, în vederea adoptării/aprobării, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 561/2009, vă supunem spre analiză și aprobare *Ordinul privind modificarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015*.