ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem pausal 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

Având în vedere prevederile 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,

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 determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem pausal, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Articolul 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. 544 din 23 iulie 2014, se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 80. — (1) În situațiile în care consumul de energie electrică nu poate fi determinat prin măsurare, acesta se stabilește în sistem pausal în conformitate cu procedura specifică aprobată de ANRE.

(2) Stabilirea consumului de energie electrică în sistem pausal este permisă doar în următoarele situații:

(i) pentru clienții finali temporari, cu durată de existență mai mică de 6 luni, pentru care nu se justifică sau nu este posibilă montarea unui grup de măsurare;

(ii) pentru locuri de consum cu puteri absorbite sub 100 W, pentru care nu se justifică sau nu este posibilă montarea unui grup de măsurare;

(iii) în cazul defectării grupurilor de măsurare, în condițiile stabilite în procedura prevăzută la art. 101.

(3) Procedura prevăzută la alin. (1) poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești."

Art. 3. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2005 privind aprobarea Procedurii pentru calculul energiei electrice care se facturează în situația defectării grupului de măsurare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 372 din 3 mai 2005.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 29 iulie 2015.
Nr. 121.

ANEXĂ

PROCEDURĂ

privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem pausal

CAPITOLUL I
Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop

Art. 1. — Prezenta procedură stabilește modul de determinare a consumului de energie electrică la locurile de consum sau de consum și producere, precum și modalitatea de regularizare a decontărilor aferente acestuia între operatorul de rețea, furnizor și clientul final:

a) în cazul în care se constată că grupul de măsurare a fost defect sau are eroare de înregistrare în afara limitelor prevăzute în reglementări, precum și în alte cazuri de neînregistrări sau înregistrări eronate ale consumului;

b) în situațiile în care consumul de energie electrică nu poate fi determinat prin măsurare.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniu de aplicare

Art. 2. — (1) Prevederile prezentei proceduri se aplică de către operatorii de rețea în cadrul activității de măsurare a energiei electrice în relația cu furnizorii de energie electrică și cu clienții finali.

(2) Prezenta procedură poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie

electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluționării instanțelor judecătorești.

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții și abrevieri

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

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

b) 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;

c) Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, denumit în continuare *Regulament de furnizare.*

(2) În înțelesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

1. *factor de corecție a cantității de energie electrică înregistrată* — factor cu care se înmulțește energia electrică înregistrată eronat de un grup de măsurare a energiei electrice, pentru a obține cantitatea reală de energie electrică consumată;

2. *consum înregistrat eronat* — consum determinat pe baza unor date de măsurare care conduc la o cantitate de energie electrică diferită față de cea consumată;

3. *montaj direct al contorului* — montaj al contorului în rețeaua de joasă tensiune în care circuitele de curent ale contorului sunt parcurse de curentul rețelei;

4. *montaj semidirect al contorului* — montaj al contorului în rețeaua de joasă tensiune în care circuitele de curent ale contorului sunt conectate prin intermediul transformatoarelor de măsurare de curent;

5. *montaj indirect al contorului* — montaj al contorului în rețeaua de medie sau înaltă tensiune în care circuitele de curent și de tensiune ale contorului sunt conectate prin intermediul transformatoarelor de măsurare de curent, respectiv de tensiune;

6. *neînregistrare a consumului de energie electrică* — lipsa datelor de măsurare a consumului de energie electrică datorată defectării grupului de măsurare, inexistenței unui grup de măsurare la locul de consum sau ocolirii acestuia;

7. *contor de decontare* — contor de energie electrică montat în punctul de măsurare, pe baza căruia se efectuează decontarea energiei electrice vândute unui client final;

8. *contor martor* — contor de energie electrică având același număr de faze și cel puțin aceeași clasă de exactitate ca și contorul de decontare, care măsoară energia electrică în paralel cu contorul de decontare și respectă cerințele tehnice generale pentru punctele de măsurare stabilite prin Codul de măsurare a energiei electrice în vigoare; contor-martor poate fi un contor montat în instalațiile clientului final;

9. *grup de măsurare a energiei electrice* — ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;

10. *sistem pausal* — sistem de stabilire a consumului de energie electrică în situațiile în care acesta nu poate fi determinat prin măsurare;

11. *operator de rețea* — operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție a energiei electrice concesionari și operatorii de distribuție a energiei electrice, alții decât operatorii de distribuție concesionari, inclusiv producătorii titulari ai licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice care au dreptul să desfășoare activitatea de distribuție a energiei electrice pentru alimentarea clienților finali racordați direct la instalațiile electrice aferente unităților de producere.

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

OR — operator de rețea;

OTS — operator de transport și de sistem;

ATR — aviz tehnic de racordare la rețea;

CR — certificat de racordare la rețea.

CAPITOLUL II

Verificarea datelor de măsurare a energiei electrice

Art. 4. — (1) OR este obligat să constate situațiile în care datele de măsurare privind consumul de energie electrică sunt înregistrate eronat sau nu au fost înregistrate, cu ocazia:

a) citirii contorului (indexuri, mărimi de instrumentație, mărimi de stare);

b) verificării datelor de măsurare prin metode specifice de analiză;

c) verificării/testării periodice, verificării metrologice sau a oricărei altei verificări a contorului;

d) verificării schemei de montaj al elementelor componente ale grupului de măsurare;

e) înlocuirii contorului sau a altor componente ale grupului de măsurare;

f) verificării instalației de racordare.

(2) Activitățile prevăzute la alin. (1) se realizează din inițiativa OR, la solicitarea furnizorului sau a clientului final, precum și în urma sesizării unei terțe părți.

(3) Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc:

a) nota de constatare a situației, conform modelului din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta procedură, semnată de OR și, eventual, de către clientul final/utilizator; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;

b) fișa de calcul al consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege de comun acord cu clientul final;

c) procesul-verbal semnat de OR și clientul final, în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta procedură, o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului.

(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului-verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.

Art. 5. — Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:

1. unui deranjament care a condus la întreruperea circuitelor de măsurare exterioare sau a circuitelor și a contactelor interioare ale grupului de măsurare;

2. unor erori de conectare, interioare sau exterioare grupului de măsurare, care pot fi, fără a se limita la acestea:

a) conexiuni inversate intrare-ieșire ale transformatorului de măsurare de tensiune;

b) conexiuni inversate intrare-ieșire ale transformatorului de măsurare de curent;

c) nerespectarea ordinii de succesiune a fazelor la conectarea circuitelor de tensiune sau a circuitelor de curent;

d) neconcordanță între circuitele de tensiune și de curent ale aceleiași faze;

e) identificarea de raporturi de transformare diferite ale transformatoarelor de măsurare de curent pe cele trei faze;

3. funcționării contorului în afara clasei de exactitate;

4. unei erori de programare a contorului sau a altor elemente componente din structura sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare;

5. unor defecțiuni ale contorului, care pot fi, fără a se limita la acestea:

a) defecțiuni de înregistrare, inclusiv neînregistrare totală a datelor de măsurare;

b) defecțiuni de afișare a datelor de măsurare;

6. neconcordanței dintre caracteristicile tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare și datele înscrise în ATR/CR;

7. unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică;

8. unor intervenții neautorizate asupra contorului, inclusiv prin ruperea sigiliilor prevăzute de reglementările în vigoare;

9. întreruperii circuitelor secundare de măsurare de curent și tensiune fără deconectarea echipamentelor primare aferente;

10. absenței contorului, ocolirii acestuia sau racordării directe și neautorizate a unui client final/utilizator la rețeaua electrică sau la un branșament.

Art. 6. — (1) Consumul de energie electrică înregistrat eronat se corectează în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.

(2) Consumul de energie electrică înregistrat eronat care nu poate fi corectat, precum și consumul de energie electrică neînregistrat se determină în sistem pausal, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.

CAPITOLUL III
Corectarea consumului de energie electrică înregistrat eronat

SECȚIUNEA 1
Corectarea energiei electrice active

Art. 7. — Consumul de energie electrică activă înregistrat eronat în cazul unor deranjamente sau al unor erori de conectare a grupului de măsurare prevăzute la art. 5 se corectează cu un factor de corecție K, utilizând relația:

$$W_{cor} = W_e \cdot K,$$

în care:

W_{cor} – cantitatea de energie electrică activă consumată, corectată;

W_e – cantitatea de energie electrică activă înregistrată eronat de contor.

Art. 8. — Factorul de corecție K se alege în funcție de eroarea de conectare sau tipul de deranjament identificat.

Art. 9. — (1) Valorile factorilor de corecție K pentru energia electrică activă în cazul grupurilor de măsurare cu contoare având trei sisteme de măsurare, în montaj direct, semidirect sau indirect, sunt prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezenta procedură.

(2) Valorile factorilor de corecție K pentru energia electrică activă în cazul grupurilor de măsurare cu contoare având două sisteme de măsurare, în montaj semidirect sau indirect, sunt prevăzute în anexa nr. 4, care face parte integrantă din prezenta procedură.

Art. 10. — (1) Factorii de corecție K sunt constanți sau sunt variabili, în funcție de defazajul φ dintre tensiunea și curentul electric aferente consumului de energie electrică.

(2) Deoarece defazajul φ variază în timp, în funcție de regimul de consum de energie electrică activă și de energie electrică reactivă, se stabilește o valoare medie a acestuia pe durata de timp în care consumul de energie electrică a fost înregistrat eronat.

(3) La corectarea consumului de energie electrică se consideră că defazajul este același pe toate cele trei faze.

Art. 11. — Defazajul φ, utilizat la corectarea consumului înregistrat eronat stabilit în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (2), se determină fie în baza datelor istorice de consum, fie pe baza măsurătorilor de energie activă și reactivă efectuate pentru o perioadă caracteristică de cel puțin 7 zile, dar nu mai mult de 30 de zile, după corectarea montajului, în condițiile în care nu se modifică regimul de funcționare și comportamentul de consum al clientului final.

Art. 12. — OR și clientul final pot conveni de comun acord asupra unei alte metode de determinare a defazajului φ, inclusiv apelând la un expert de terță parte.

Art. 13. — În cazul constatării prezenței concomitente a două sau a mai multor tipuri de erori de conexiune sau deranjamente, care conduc fiecare la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică, se aplică, după caz, succesiv, corecția corespunzătoare fiecărui tip de eroare.

Art. 14. — Consumul de energie electrică înregistrat eronat din cauza unor erori de programare a contorului se corectează pe baza datelor de măsurare înregistrate și a parametrilor de programare corectați.

Art. 15. — Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adăugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.

Art. 16. — În cazul înregistrării eronate a consumului de energie electrică cu grupuri de măsurare având contoare electronice, consumul de energie electrică se corectează pe baza datelor de măsurare existente și înregistrate în jurnalul de evenimente, având în vedere procedurile elaborate de OR în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei *(ANRE)*, în vigoare.

Art. 17. — (1) 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.

(2) Durata pentru care se corectează consumul se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și de furnizare și altele.

(3) Durata pentru care se corectează consumul nu poate depăși 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.

(4) Încadrarea pe categorii a locurilor de consum se determină conform Regulamentului de furnizare.

SECȚIUNEA a 2-a
Corectarea energiei electrice reactive

Art. 18. — Consumul de energie electrică reactivă înregistrat eronat se corectează prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare:

a) pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice ce indică funcționarea contorului în afara clasei de exactitate metrologică;

b) prin aplicarea factorului de putere mediu, stabilit pe baza înregistrărilor de energie electrică activă și reactivă corecte anterioare apariției defectului, la energia activă înregistrată în perioada de corectare a energiei electrice reactive;

c) pe baza istoricului de consum, în condițiile în care în perioada de defectare a grupului de măsurare s-a menținut structura de consum;

d) pe baza unei analize de consum, de comun acord cu clientul final.

Art. 19. — Durata pentru care se corectează energia electrică reactivă se determină în mod similar cu cea aferentă energiei electrice active, conform prevederilor art. 17.

CAPITOLUL IV
Stabilirea consumului de energie electrică în sistem pausal

Art. 20. — (1) Consumul de energie electrică se determină în sistem pausal prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare:

a) pe baza înregistrărilor contorului-martor, de comun acord cu clientul final;

b) pe baza consumului mediu rezultat din istoricul de consum al ultimilor 3 ani, stabilit pentru o perioadă de timp egală ca durată și similară cu cea în care grupul de măsurare nu a funcționat; în situația în care nu există un istoric de consum al ultimilor 3 ani, consumul mediu se stabilește pe baza istoricului de consum aferent unei perioade de 2 ani sau de 1 an;

c) pe baza măsurării energiei electrice efectuate pentru o perioadă caracteristică de cel puțin 7 zile, dar nu mai mult de 30 de zile, din momentul remedierii situației care a condus la nefuncționarea grupului de măsurare, în condițiile în care nu se modifică regimul de funcționare și comportamentul de consum al clientului final;

d) prin calcul, utilizând relația:

$$W = P \times k_u \times D,$$

în care:

W — consumul de energie electrică;

P — puterea aprobată prin ATR/CR sau suma puterilor receptoarelor clientului final sau puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare;

k_u — timpul de utilizare a puterii, exprimat în ore/lună;

D — intervalul de timp pentru care se determină consumul de energie electrică, exprimat în luni.

(2) OR justifică clientului final alegerea metodei de determinare a consumului de energie electrică în sistem pausal, dintre cele enumerate la alin. (1).

(3) Metoda de determinare a consumului de energie electrică în sistem pausal stabilită la alin. (1) lit. d) nu se aplică pentru clienții finali al căror consum se măsoară orar, precum și pentru clienții noncasnici mari.

Art. 21. — Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem pausal este, după caz:

a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor art. 22, suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare;

b) puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare, în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, stabilită în conformitate cu anexa nr. 5, care face parte integrantă din prezenta procedură.

Art. 22. — OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem pausal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte.

Art. 23. — Timpul de utilizare a puterii k_u este, după caz:

a) cel stabilit în cadrul contractelor de distribuție/furnizare a energiei electrice în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) pct. (i) și (ii) din Regulamentul de furnizare;

b) 50 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 240 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) pct. (iii) din Regulamentul de furnizare;

c) 100 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 480 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.

Art. 24. — Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pausal este:

a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) pct. (i) și (ii) din Regulamentul de furnizare;

b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/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, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) lit. (iii) din Regulamentul de furnizare.

Art. 25. — (1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pausal se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și furnizare și altele.

(2) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pausal nu poate depăși 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.

(3) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se determină în sistem pausal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.

CAPITOLUL V
Decontarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pausal

Art. 26. — (1) Corectarea/Stabilirea consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OR, furnizor și clientul final, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.

(2) Pentru 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 fără modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:

a) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OR și clientul final:

(i) clientul final plătește OR sau, după caz, primește de la OR contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat de achiziție

a energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, inclusiv contravaloarea serviciului asociat acesteia;

(ii) clientul final plătește furnizorului sau, după caz, primește de la furnizor contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul determinat ca diferență între prețul energiei electrice precizat în contractul de furnizare încheiat cu acesta (care include tariful serviciului de transport și de sistem, precum și toate taxele aferente consumului final de energie electrică) și prețul mediu estimat de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețelele OR, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;

(iii) furnizorul regularizează cu OTS contravaloarea serviciilor asociate și cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele aferente consumului final de energie electrică, conform reglementărilor specifice în vigoare; diferența de consum de energie electrică se corectează în raportările prevăzute de reglementările în vigoare ale furnizorului de energie electrică;

b) în cazul în care contractul de rețea este încheiat între OR și furnizor:

(i) clientul final plătește furnizorului sau, după caz, primește de la furnizor contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul energiei electrice precizat în contractul de furnizare a energiei electrice (care include tarifele serviciilor asociate, precum și toate taxele aferente consumului final de energie electrică);

(ii) furnizorul plătește OR sau, după caz, primește de la OR contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețelele OR, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, inclusiv contravaloarea serviciului asociat acesteia;

(iii) furnizorul regularizează cu OTS contravaloarea serviciilor asociate și cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele aferente consumului final de energie electrică, conform reglementărilor specifice în vigoare; diferența de consum de energie electrică se corectează în raportările prevăzute de reglementările în vigoare ale furnizorului de energie electrică.

(3) Pentru 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, regularizarea se face prin corectarea valorilor măsurate.

(4) Data luată în considerare la împărțirea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pausal între partea care se regularizează în conformitate cu prevederile alin. (2) și partea care se regularizează în conformitate cu prevederile alin. (3), cu excepția cazurilor de suspiciune de sustragere de energie electrică, este data întocmirii fișei de calcul în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (3) lit. b).

Art. 27. — Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem pausal aferent intervalelor pentru care regularizarea se face prin corectarea datelor de măsurare se profilează în conformitate cu profilul specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectivă de client final, sau, în lipsa unui profil specific, pe baza profilului rezidual de consum, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 28. — (1) Prejudiciile produse în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se determină în conformitate cu prevederile art. 26.

(2) Decontarea prejudiciilor se realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta.

Art. 29. — Fișa de calcul prin care se determină consumul de energie electrică în caz de înregistrare eronată sau în sistem pausal, precum și procesul-verbal, menționate la art. 4 alin. (3) lit. b) și c), se întocmesc și se transmit furnizorului în termen de 15 zile lucrătoare de la remedierea defectului sau de la înlocuirea contorului/grupului de măsurare, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare.

Art. 30. — Plățile între părți cu privire la contravaloarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pausal se realizează eșalonat pe o perioadă egală cu cea de determinare a consumului corectat/stabilit în sistem pausal, cu respectarea prevederilor art. 62 alin. (1) lit. h[5]) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția cazurilor în care părțile stabilesc de comun acord alt termen.

Art. 31. — Veniturile anuale obținute de operatorul de rețea din recuperarea contravalorii energiei electrice consumate înregistrate eronat, respectiv neînregistrate, precum și costurile anuale înregistrate cu plata contravalorii acestor cantități de energie electrică se evidențiază separat și reprezintă venituri/costuri aferente serviciului de transport/distribuție al/a energiei electrice care se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 32. — Cantitatea de energie electrică aferentă veniturilor/costurilor prevăzute la art. 31 este luată în considerare la calculul energiei electrice anuale transportate/distribuite și al consumului propriu tehnologic anual pentru stabilirea tarifelor reglementate aferente anului următor, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

CAPITOLUL VI
Dispoziții finale

Art. 33. — OR aplică prevederile prezentei proceduri cu informarea clientului final de energie electrică sau a furnizorului de energie electrică, care, în situația în care este parte a contractului de rețea, informează clientul final.

Art. 34. — În cazul în care clientul final/utilizatorul nu este prezent sau refuză semnarea documentului prevăzut la art. 4 alin. (3) lit. a), OR poate realiza verificarea grupului de măsurare și în lipsa acestuia, cu condiția să informeze clientul final/utilizatorul în cel mai scurt timp posibil și să efectueze fotografii ale elementelor relevante.

Art. 35. — *Factorii de corecție a consumului de e*nergie electrică precizați în anexele nr. 3 și 4 se pot stabili și pentru situațiile care nu sunt prevăzute în aceste anexe, la solicitarea clientului final, prin apelarea la un expert de terță parte.

Art. 36. — În măsura în care nu poate aplica procedurile pentru recuperarea datelor citite eronat sau pierdute, elaborate în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice aprobat de ANRE, în vigoare, OR poate aplica prevederile prezentei proceduri și pentru corectarea/determinarea cantității de energie electrică livrată în rețea.

ANEXA Nr. 1
la procedură

NOTĂ DE CONSTATARE
privind corectitudinea datelor de măsurare a consumului de energie electrică

Nr. ..... din data .....

Operatorul de rețea *(OR)* ....., cu sediul în județul ....., localitatea ....., str. ..... nr. ....., bl. ....., cod fiscal ..... înscris la registrul comerțului la nr. ....., în urma .....
.....
.....
(Se precizează activitatea desfășurată: citire contor, verificare instalație, înlocuire contor etc.)
la locul de consum din localitatea ....., str. ..... nr. ....., județul ....., Contract de furnizare/rețea nr. ....., din data de ....., a constatat următoarele: .....
.....
.....
.....
(Se prezintă situația existentă cu specificarea informațiilor, după caz, privind: tipul contorului, tipul branșamentului, seria contorului, index, caracteristici ale instalației de alimentare etc.)

Față de cele constatate s-au luat următoarele măsuri:
.....
.....
.....

Reprezentant OR
Numele și prenumele .....
Nr. legitimației .....
Semnătură .....

Client/Reprezentant client
Numele și prenumele .....
Act de identitate seria ..... nr. .....
Semnătură .....

ANEXA Nr. 2
la procedură

PROCES-VERBAL
Nr. ..... din data .....

Încheiat între:
Operatorul de rețea *(OR)* ....., cu sediul în județul ....., localitatea ....., str. ....., nr. ....., bl. ....., cod fiscal ..... înscris la registrul comerțului la nr. ....., reprezentant legal prin ....., având funcția de .....
și
Client final persoană fizică
Dl/Dna ....., cu domiciliul în județul ....., localitatea ....., str. ....., nr. ....., bloc ....., sc. ..... ap. ....., tel. fix ....., tel. mobil ....., fax ....., e-mail.....

Client final persoană juridică
Client final/Reprezentant — S.C. ....., cu sediul în ....., CUI ....., J/....., profil de activitate ....., prin dl/dna ....., având calitatea de ....., cu domiciliul în județul ....., localitatea ....., str. ..... nr. ...., bl. ....., sc. ....., ap. ..... tel. fix ....., tel. mobil ....., fax ..... e-mail .....,
titular al Contractului de furnizare/rețea nr. ....., încheiat la data de ....., pentru locul de consum/locul de consum și producere, din județul ....., localitatea ....., str. ....., nr. ....., bl. ....., sc. ....., ap. ....., cod de identificare loc de consum ..... și/sau cod de identificare al punctului de măsurare ..... pentru corectarea/stabilirea consumului de energie electrică înregistrat eronat și/sau în sistem pausal.
1. Situația existentă la locul de consum menționat mai sus și măsurile întreprinse pentru remedierea acesteia sunt prezentate în Nota de constatare nr. ...../....., atașată.
2. Corectarea/stabilirea consumului de energie electrică s-a determinat pe baza ..... .
.....
.....

autentic monitor

3. Intervalul de timp pentru care se determină consumul de energie electrică este: ....., pentru un număr de ..... zile.

4. Cantitatea de energie electrică corectată/stabilită este ..... kWh (conform fișei de calcul atașate).

Reprezentant OR
Numele și prenumele .....
Funcția: .....
Nr. legitimației .....
Semnătură .....

Client/Reprezentant client
Numele și prenumele .....
Funcția: .....
Act de identitate seria ..... nr. .....
Semnătură .....

ANEXA Nr. 3
la procedură

Factori de corecție — contoare în montaj direct, semidirect sau indirect, cu 3 sisteme de măsurare

Nr. crt.	Eroare de conexiune sau deranjament	Factor de corecție energie activă	Observații
1	Conexiune inversată la bornele unei bobine de curent, la oricare dintre faze	3	
2	Conexiuni inversate la bornele a două bobine de curent	– 3	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
3	Circuitele de curent ale fazelor R, S, T ale contorului sunt legate respectiv la fazele S, T, R ale rețelei.	$-2/(\sqrt{3}tan\varphi + 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
4	Circuitele de curent ale fazelor R, S, T ale contorului sunt legate respectiv la fazele T, R, S ale rețelei.	$-2/(\sqrt{3}tan\varphi + 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
5	Conexiune inversată între o fază și nulul circuitului de tensiune	3/2	Circuitele de tensiune sunt suprasolicitate și se pot arde.
6	Două circuite de curent sau două circuite de tensiune sunt inversate între ele		Contorul este practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corecție.
7	Întreruperea circuitului de curent pe una dintre faze	3/2	Corecția se aplică numai în cazul montajului semidirect.
8	Întreruperea circuitului de tensiune pe una dintre faze	3/2	

ANEXA Nr. 4
la procedură

Factori de corecție — contoare în montaj semidirect sau indirect, cu 2 sisteme de măsurare

Nr. crt.	Eroare de conexiune sau deranjament	Factor de corecție energie activă	Observații
1	Conexiune inversată la bornele primei bobine de curent (faza R)	$\sqrt{3}/\tan\varphi$	
2	Conexiune inversată la bornele celei de a doua bobine de curent (faza T)	$-\sqrt{3}/\tan\varphi$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
3	Conexiuni inversate la bornele ambelor bobine de curent	–1	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
4	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent la faza R a rețelei	—	Contorul practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corecție.
5	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversată a bornelor celei de-a doua bobine de curent a contorului	$\sqrt{3}/2\tan\varphi$	
6	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversată a bornelor primei bobine de curent a contorului	$-\sqrt{3}/2\tan\varphi$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
7	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversată a bornelor ambelor bobine de curent	—	Contorul practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corecție.
8	Conectarea circuitelor de tensiune în ordinea S, T, R	$2/(\sqrt{3}\tan\varphi + 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
9	Conectarea circuitelor de tensiune în ordinea T, R, S	$-2/(\sqrt{3}\tan\varphi + 1)$	În cazul contoarelor de inducție discul are tendința de a se roti în sens invers.
10	Inversarea tensiunilor între fazele R și S sau între S și T (pentru montaj direct sau semidirect)	—	Contorul este practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corecție.
11	Întreruperea circuitului transformatorului de curent sau de tensiune pe faza R	$2\sqrt{3}/(\sqrt{3} + \tan\varphi)$	
12	Întreruperea circuitului transformatorului de curent sau de tensiune pe faza T	$2\sqrt{3}/(\sqrt{3} - \tan\varphi)$	
13	Întreruperea circuitului transformatorului de tensiune pe faza de referință (S)	2	

ANEXA Nr. 5
la procedură

Puterea limită termică monofazată* a conductoarelor în funcție de secțiunea acestora (la nivelul de joasă tensiune, U_l = 400 V, temperatura mediului ambiant de 30ºC)

Secțiune	Putere limită termică conductor Al	Putere limită termică conductor Cu
mm²	kW	kW
1,5	—	3
2,5	—	4
4	4	5
6	5	7
10	7	9
16	9	11
25	12	15
35	14	18
50	17	21
70	21	27
95	25	32

*) Pentru consum trifazat, puterile precizate în tabel se înmulțesc cu 3.
La aceste valori se pot aplica factori de corecție în funcție de temperatura mediului ambiant, natura izolației etc., prin apelarea la un expert de terță parte.

autentic monitor

0016709607082015

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI

„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

MONITORUL OFICIAL

5 948368 832855

Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 594/6.VIII.2015 conține 32 de pagini. Prețul: 6,40 lei **ISSN** 1453—4495