



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 191 (XXXV) — Nr. 281 bis

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marți, 4 aprilie 2023

SUMAR

Pagina

Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2023 privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică	3–60
---	------

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică*)

Având în vedere prevederile art. 9 alin. (1) lit. o), p), r), ș) și ale art. 11 alin. (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevederile art. 7¹ alin. (9) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și prevederile Regulamentului (UE) nr. 1.227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie,

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

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 67/2018 pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 342 din 19 aprilie 2018.

Art. 3. — Participanții la piața de energie electrică definiți în cuprinsul metodologiei prevăzute la art. 1, operatorii pieței de energie electrică și operatorul de transport și sistem duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcția de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmărește respectarea acestora.

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

p. Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Mircea Man

București, 29 martie 2023.
Nr. 18.

*) Ordinul nr. 18/2023 a fost publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 281 din 4 aprilie 2023 și este reprodus și în acest număr bis.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de monitorizare a pieței angro de energie electrică

CAPITOLUL I

Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop

Art. 1. - Prezenta metodologie de monitorizare a pieței angro de energie electrică (denumită în continuare *metodologie*), are drept scop stabilirea modului în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) monitorizează funcționarea pieței angro de energie electrică din România pentru evaluarea nivelului de performanță, eficiență, concurență și transparență pe piață, pentru prevenirea și descurajarea practicilor anticoncurențiale, a abuzului de piață și a altor practici care pot afecta siguranța sistemului energetic național.

Art. 2. - Aplicarea metodologiei asigură premisele pentru desfășurarea etapei de analiză preliminară a suspiciunilor de abuz de piață sesizate de ACER, de participanții la piața angro de energie electrică, de PPAT, în conformitate cu prevederile REMIT sau care pot rezulta din activitatea proprie de monitorizare desfășurată de ANRE.

Art. 3. - Obiectivele urmărite prin aplicarea prezentei metodologii sunt:

- a) determinarea nivelului de eficiență și concurență pe fiecare componentă a pieței angro de energie electrică și identificarea elementelor care pot conduce la scăderea performanțelor pe piața angro;
- b) creșterea nivelului de transparență a pieței angro de energie electrică, cu efect direct asupra promovării și asigurării mediului concurențial;
- c) urmărirea respectării reglementărilor emise de ANRE cu privire la organizarea și funcționarea pieței angro de energie electrică în ansamblu și pe fiecare dintre componentele sale, în condițiile aplicării unui tratament egal și nediscriminatoriu tuturor participanților la piață;
- d) evaluarea comportamentului participanților la piața angro de energie electrică din punct de vedere al respectării legislației primare și secundare aferente domeniului energiei electrice;

- e) identificarea posibilelor comportamente de piață anormale și ale practicilor anticoncurențiale sau de abuz de piață, cu sesizarea Consiliului Concurenței, ACER sau a altor organisme abilitate, atunci când există suspiciunea încălcării legislației aplicabile în vigoare;
- f) asigurarea cooperării cu organismele interne și internaționale din domeniul energiei electrice sau domenii conexe, precum domeniul concurenței sau cel financiar, în vederea respectării prevederilor legislației primare naționale și a reglementărilor europene aplicabile.

Art. 4. - Îndeplinirea obiectivelor menționate la art. 3 se realizează prin:

- a) stabilirea obligațiilor de raportare a datelor și informațiilor necesare în activitatea de monitorizare a pieței, a formatului, frecvenței de raportare și termenelor de raportare, descrierea fluxului de date;
- b) stabilirea unui sistem unitar de indicatori utilizați în activitatea de monitorizare a pieței angro de energie electrică;
- c) actualizarea bazei de date specifică sectorului energiei electrice cu datele colectate aferente pieței angro de energie electrică necesare desfășurării activității ANRE și furnizării de informații altor organisme interne și internaționale din domeniul energiei electrice;
- d) susținerea unui grad adecvat de transparență privind rezultatele funcționării pieței angro de energie electrică, prin actualizarea permanentă a numărului și tipului de date agregate publicate.

SECȚIUNEA a 2-a

Domeniu de aplicare

Art. 5. - Prezenta metodologie creează cadrul metodologic specific activității de monitorizare a pieței angro de energie electrică desfășurată de compartimentul de monitorizare de la nivelul ANRE în colaborare cu entitățile de monitorizare de la nivelul OPEE și OTS.

Art. 6. - Prezenta metodologie este utilizată de ANRE ca instrument de lucru în activitatea de monitorizare a pieței angro de energie electrică și stabilește reperele principale pentru activitățile de supraveghere a piețelor organizate aflate în administrarea OPEE și OTS, în conformitate cu legislația națională și reglementările europene direct aplicabile.

Art. 7. - Prezenta metodologie se aplică OPEE și OTS și următoarelor tipuri de operatori economici denumiți în continuare *participanți la piață care*, în sensul prezentei metodologii, sunt definiți astfel:

- a) *producător monitorizat PAN* - titular al licenței pentru exploatarea capacităților de producere a energiei electrice, cu sau fără instalații de stocare, care are încheiat cu OTS contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem și căruia i se aplică tariful pentru serviciul de transport – componenta de introducere a energiei în rețea (TG) pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică de transport și în rețeaua electrică de distribuție;
- b) *entitate agregată/agregator pentru producere de energie electrică* - titular al licenței pentru activitatea de agregare sau participantul desemnat al unei entități agregate de producere de energie electrică;
- c) *operator IS* – titular al licenței pentru exploatarea comercială a instalațiilor de stocare a energiei electrice care nu sunt adăugate unei capacități de producere existente și care are încheiat cu OTS contract pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem și căruia i se aplică tariful pentru serviciul de transport – componenta de introducere a energiei în rețea (TG) pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică de transport și în rețeaua electrică de distribuție;
- d) *furnizor* - titular al licenței de furnizare a energiei electrice, care în sensul prezentei metodologii, nu deține nicio capacitate de producere sau deține capacități de producere care nu se încadrează în prevederile de la lit.a); în sensul prezentei metodologii, categoria furnizori cuprinde *furnizori concurențiali* și *FUI*;
- e) *trader* - titular al licenței pentru activitatea traderului sau persoana juridică străină având sediul social într-un alt stat membru al Uniunii Europene, care a primit de la ANRE confirmarea dreptului de participare la piețele de energie electrică din România;
- f) *PRE* - parte responsabilă cu echilibrarea;
- g) *OD* - titular al licenței de distribuție a energiei electrice care are încheiat contract de concesiune pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice;
- h) *OTS* – operatorul de transport și sistem în calitate de participant la piețele de energie electrică în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic al rețelei electrice de transport și al consumului la locurile proprii de consum;
- i) *agregator pentru consum comandabil* – titular al licenței pentru activitatea de agregare în vederea participării la piața de echilibrare și la piața de servicii de sistem, cu unități

agregate formate din mai multe locuri de consum comandabil care au capacitatea tehnică de a răspunde dispozițiilor de dispecer.

SECȚIUNEA a 3-a

Definiții și abrevieri

Art. 8. - În înțelesul prezentei Metodologii, termenii și noțiunile folosite au următoarele semnificații:

abuz de piață	comportament al participantului la piață, care implică utilizarea informațiilor privilegiate în cursul tranzacționării unui produs angro, respectiv manipularea sau tentativa de manipulare a pieței de energie – concept reglementat de prevederile art. 3 și 5 din REMIT
abuz de poziție dominantă	practică comercială anticoncurențială în care un participant cu poziție dominantă se poate angaja pentru a-și menține sau întări poziția pe o piață, interzisă de legislația din domeniul concurenței
achizitor unic pe piața de energie electrică	calitate îndeplinită de Opcom SA pe durata utilizării mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), acordată prin prevederile OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare
compartiment de monitorizare	entitate organizatorică distinctă în cadrul ANRE cu atribuții de monitorizare a pieței angro de energie electrică
comportament de piață anormal	comportament caracterizat de neconcordanța dintre intențiile de tranzacționare ale unui participant pe o componentă a pieței de energie electrică într-un anumit moment (exprimate prin oferte, notificări) și manifestările sale anterioare sau datele publice și cadrul legislativ și de reglementare care caracterizează momentul respectiv

entitate de monitorizare	entitate organizatorică distinctă la nivelul OPEE/OTS, cu atribuții de monitorizare a piețelor de energie electrică aflate în administrare
loc cu consum comandabil	ansamblu de instalații electrice aparținând unui loc de consum, care conține echipamente ce pot fi comandate în mod activ de un gestionar de loc de consum și care au capacitatea tehnică de a răspunde dispozițiilor de dispecer
machetă de monitorizare	format prelucrabil proiectat pe tip de participant la piață, operator de piață sau operator de transport și sistem, destinat completării datelor și informațiilor solicitate de ANRE în scopul determinării indicatorilor necesari în activitatea de monitorizare
producător mic	producător care deține în portofoliul de producere doar centrale electrice cu capacitate instalată mai mică sau egală cu 5 MW și care nu a încheiat cu OTS contract de transport pentru prestarea serviciului de transport a energiei electrice – componenta de introducere în rețea (TG)
raportare lunară de monitorizare	machetă de monitorizare completată lunar, în mod individual, de fiecare participant la piață căruia i se aplică prevederile prezentei metodologii, și care se încarcă pe platforma informatică ANRE, destinată culegerii de date de la operatorii economici raportori

Art. 9. - Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

ACER	Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare în Domeniul Energiei
ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
ATC	Capacitate disponibilă de interconexiune
CEER	Consiliul European al Autorităților de Reglementare în Domeniul Energiei
ENTSO-E	Rețeaua europeană a operatorilor de sisteme de transport de energie electrică
FUI	Furnizor de ultimă instanță
IS	Instalație de stocare a energiei electrice

OD	Operator de distribuție concesionar
OPEE	Operator al pieței de energie electrică – titularul unei licențe pentru operatorii pieței de energie electrică
OPEED	Operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a PZU sau PI; în cuprinsul prezentei metodologii, referirea la OPEE include OPEED, cu excepția cazurilor în care nu este prevăzut în mod expres altfel
OTS	Operatorul de transport și sistem – CNTEE Transelectrica SA
PAM	Piața cu amănuntul de energie electrică
PAN	Piața angro de energie electrică
PCC	Piețele organizate de contracte bilaterale administrate de OPEE (Opcom SA și BRM SA)
PE	Piața de echilibrare
PI	Piața intra-zilnică
PIP	Preț de închidere a pieței
PZU	Piața pentru ziua următoare
PPAT	Persoana care realizează tranzacții cu titlu profesional, astfel cum este definit în Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 și în Ghidul de aplicare al REMIT.
SU	Serviciu universal

Art. 10. - Definițiile, termenii și expresiile utilizați au semnificațiile cuprinse în:

- a) Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare;
- b) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012 cu modificările și completările ulterioare;
- c) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare;

- d) Legea concurenței nr. 21/1996 republicată cu modificările și completările ulterioare;
- e) Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT);
- f) Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei din 17 decembrie 2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (Regulamentul (UE) nr. 1348/2014);
- g) Regulamentul (UE) nr. 543/2013 al Comisiei din 14 iunie 2013 privind transmiterea și publicarea datelor pe piețele energiei electrice și de modificare a anexei I la Regulamentul nr. 714/2009 al Parlamentului European și al Consiliului (Regulamentul (UE) nr. 543/2013);
- h) Regulamentul (UE) 943/2019 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică;
- i) Ghidul de aplicare a Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie – document fără caracter obligatoriu (Ghidul de aplicare al REMIT);

CAPITOLUL II

Principii și responsabilități în activitatea de monitorizare

- Art. 11. -** Activitatea de monitorizare a pieței angro de energie electrică din cadrul ANRE se realizează prin intermediul compartimentului de monitorizare și se bazează în principal, pe colectarea de date și informații specifice activității desfășurate pe piața angro de energie electrică de *participanții la piață* (așa cum sunt prevăzuți la art. 7 din prezenta metodologie), de OPEE și de OTS.
- Art. 12. -** Datele și informațiile colectate de la *participanții la piață* sunt ulterioare momentului livrării energiei electrice, iar cele colectate de la OPEE și OTS sunt ulterioare momentului tranzacționării produselor energetice pe componentele pieței angro de energie electrică.
- Art. 13. -** Activitatea de monitorizare a pieței angro de energie electrică desfășurată de compartimentul de monitorizare din ANRE se axează pe identificarea influențelor reciproce dintre componentele pieței angro de energie electrică, pe analiza interdependenței dintre piața

angro și cea cu amănuntul de energie electrică și a efectelor piețelor conexe asupra pieței angro de energie electrică.

Art. 14. - (1) ANRE, prin compartimentul de monitorizare, OPEE și OTS, prin entitățile de monitorizare organizate distinct pe bază de proceduri proprii specifice, colaborează permanent pentru eficientizarea activității de monitorizare a pieței angro de energie electrică în ansamblul său.

(2) Entităților de monitorizare din cadrul OPEE și OTS le revine responsabilitatea monitorizării permanente a elementelor specifice piețelor de energie electrică administrate, în limitele legislației naționale, a legislației europene direct aplicabile și ale cadrului de reglementare specific.

Art. 15. - În scopul îndeplinirii obligațiilor de monitorizare ce revin ANRE, *participanții la piață*, OPEE și OTS au obligația să transmită, în mod corect, complet și la timp, datele și informațiile solicitate cu anumită periodicitate în baza machetelor de monitorizare prevăzute în Anexele la prezenta metodologie.

Art. 16. - Suplimentar datelor/informațiilor solicitate periodic, obținute pe baza machetelor de monitorizare, ANRE poate solicita *participanților la piață*, OPEE și OTS:

- a) clarificări în legătură cu datele/informațiile obținute în urma procesului de colectare periodică conform art. 15;
- b) alte date/informații privind activitatea pe piața angro de energie electrică, cu motivarea necesității și precizarea conținutului, formatului de completare a datelor și termenului de raportare;
- c) copii în format electronic ale documentelor justificative care stau la baza raportării pe machetele de monitorizare, cum ar fi contractele negociate de vânzare-cumpărare energie electrică și actele adiționale ale acestora, care se transmit pe adresa de e-mail dedicată, contracte_bilaterale@anre.ro.

Art. 17. - (1) În vederea îndeplinirii obligațiilor din Regulamentul (UE) nr. 543/2013 cu modificările din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, compartimentul de monitorizare din ANRE desfășoară, cu periodicitate anuală, verificări prin sondaj ale modului în care OTS transmit datele către platforma centrală pentru transparență a informațiilor administrată de ENTSO-E, din punct de vedere al asigurării ritmicității, calității și integralității datelor transmise;

- (2) OTS comunică ANRE în timp util eventualele disfuncționalități apărute în asigurarea fluxului de date către platforma centrală pentru transparență a informațiilor administrată de ENTSO-E și propuneri de remediere a acestora.

Art. 18. - Activitatea de monitorizare desfășurată de entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS se referă la monitorizarea piețelor organizate de energie electrică aflate în administrare. În virtutea acestui rol, pornind de la setul de indicatori prevăzuți în metodologie, entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS:

a) evaluează funcționarea piețelor administrate, prin intermediul unor seturi de indicatori stabiliți prin proceduri interne proprii;

b) identifică situațiile de disfuncționalitate ale piețelor administrate și cauzele acestora, cazurile de suspiciuni de comportamente de piață anormale, cazurile de suspiciuni de abuz de poziție dominantă;

c) identifică orice alte situații sau acțiuni care ar putea afecta concurența pe piețele administrate.

Art. 19. - (1) Entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS iau măsuri pentru efectuarea unei monitorizări proactive, de tip preventiv a piețelor organizate aflate în administrare:

a) identifică eventuale situații de comportament de piață anormal ale participanților la piețele administrate apărute din etapa de ofertare sau în cursul ședinței de tranzacționare;

b) în cazul în care există suspiciunea că ofertele/ordinele de tranzacționare nu corespund unui comportament normal de ofertare, analizează în regim de urgență situația apărută și aplică măsuri specifice conform regulilor pieței respective, a procedurilor interne proprii și a legislației naționale și europene aplicabile;

c) informează ANRE în cel mai scurt timp asupra evenimentelor/situațiilor apărute și a măsurilor luate.

(2) Măsurile necesare și condițiile în care acestea se aplică, în caz de suspiciune de comportament anormal de ofertare, sunt detaliate prin procedurile interne proprii prevăzute la art. 18 lit. (a).

Art. 20. - (1) În scopul identificării posibilelor încălcări ale prevederilor art. 3, 4 și 5 din REMIT, OPEE și OTS implementează strategii specifice de monitorizare a piețelor organizate din administrare, pe baza prevederilor din Ghidul de aplicare a REMIT și documentelor adiacente REMIT, în concordanță cu gradul de dezvoltare a sistemelor de

monitorizare (colectare, stocare, prelucrare și diseminare a informațiilor) pe care OPEE și OTS au obligația să le dețină.

(2) Entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS descriu în proceduri proprii specifice demersurile de îndeplinire a obligațiilor care le revin conform prevederilor art. 15 din REMIT, în concordanță cu etapele descrise ca bună practică în acest domeniu în Ghidul de aplicare a REMIT.

(3) OPEE și OTS se asigură că sunt îndeplinite premisele organizării corespunzătoare a activității la nivelul entităților de monitorizare, inclusiv accesul permanent la toate datele rezultate din procesul de operare a piețelor din competența proprie, iar sistemele de analiză sunt adaptate cerințelor monitorizării pieței și comportamentului de tranzacționare al participanților la piață, conform REMIT.

CAPITOLUL III

Date și informații necesare pentru monitorizarea pieței angro de energie electrică

SECȚIUNEA 1

Modalități de colectare a datelor

Art. 21. - Activitatea de monitorizare a pieței angro de energie electrică desfășurată de ANRE se bazează, în principal, pe colectarea directă de date/informații, specifice activității de tranzacționare a energiei electrice desfășurate de *participanții la piață* pe toate componentele pieței angro de energie electrică.

Art. 22. - Obligația de raportare periodică a datelor/informațiilor solicitate de ANRE prin machetele de monitorizare specifice în scopul fundamentării indicatorilor definiți prin prezenta metodologie revine *participanților la piață*, OPEE și OTS.

Art. 23. - În funcție de conținutul și relevanța datelor/informațiilor cât și de necesitățile de analiză identificate în activitatea de monitorizare a pieței angro de energie electrică desfășurată de ANRE, procesul de colectare directă de la participanții la piață, OPEE și OTS se desfășoară:

- a) *cu frecvență de raportare zilnică sau lunară;*
- b) *punctual*, la cererea scrisă și motivată a ANRE, în funcție de solicitările de raportare sau analiză transmise de instituțiile naționale și/sau europene, de obligațiile de raportare/reglementare ale ANRE care decurg din aplicarea directă a legislației primare din domeniul energiei electrice.

Art. 24. - (1) Datele/informațiile cu frecvență zilnică sau lunară se colectează prin machete de monitorizare specifice, individualizate în format prelucrabil pe fiecare tip de *participant la piață*, OPEE și OTS, după cum urmează:

a) *participanții la piață* au obligația raportării cu frecvență lunară a datelor conform machetelor de monitorizare pe tip de participant, așa cum sunt prevăzute în *Anexa nr. 1*; raportarea se consideră realizată odată cu încărcarea în platforma informatică ANRE a formatului prelucrabil al machetelor de monitorizare specifice tipului de participant și cu transmiterea pe adresa de email anre@anre.ro a declarației pe propria răspundere (cu număr de înregistrare și semnătura reprezentantului legal) prin care se atestă faptul că transmiterea machetei de monitorizare pentru luna de raportare a fost realizată în mod complet, corect, cu precizarea datei de încărcare în platforma informatică ANRE; machetele de monitorizare cu frecvență lunară se publică pe site-ul www.anre.ro; termenele limită de raportare pentru toți *participanții la piață* prevăzuți la art. 7 lit. a)-i) sunt următoarele:

- i. pentru luna ianuarie a fiecărui an, până la data de 15 a lunii L+2;
- ii. începând cu raportarea lunii februarie a fiecărui an, până la data de 25 a lunii L+1 pentru luna L de raportare;

b) până la data de 25 a lunii L+1 pentru luna L de raportare, OPEE și OTS au obligația transmiterii către ANRE, prin intermediul unui program informatic dedicat, a datelor solicitate cu frecvență lunară în format prelucrabil conform machetelor de monitorizare din *Anexa nr. 2 (OPEE)* respectiv *Anexa nr. 3 (OTS)*, cu excepția machetelor de monitorizare care se referă la funcționarea pieței de echilibrare: machetele E1-E5 din *Anexa nr. 2 (OPEE)* și machetele A5-A7 din *Anexa nr. 3 (OTS)* care au termen limită de raportare data de 10 a lunii L+2 pentru luna L de raportare; machetele de monitorizare cu frecvență lunară se publică pe site-ul www.anre.ro;

c) în următoarea zi lucrătoare celei la care se referă raportarea, OPEE și OTS au obligația transmiterii către ANRE a datelor solicitate cu frecvență zilnică în format prelucrabil conform machetelor de monitorizare din *Anexa nr. 2 (OPEE)* respectiv *Anexa nr. 3 (OTS)*, prin intermediul unui program informatic dedicat;

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1) lit. a) și lit. b), în primul an de aplicare a prezentei metodologii, termenul limită de raportare a datelor lunare pe machetele de monitorizare aferente lunilor de raportare ianuarie-martie 2023 este de 20 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii;

(3) Formatul de raportare și canalul de transmitere al datelor/informațiilor colectate *punctual* conform art. 23 lit. b) se definesc la momentul cererii, în funcție de structura de date necesară și doar în măsura în care datele nu pot rezulta din agregarea datelor/informațiilor primite de ANRE în procesul de colectare cu frecvență de raportare zilnică sau lunară. În funcție de complexitatea structurii de date, formatul de transmitere și termenul de transmitere către ANRE poate fi agreat împreună cu raportorul. Datele solicitate pot include și rezultate ale unor simulări ale funcționării piețelor administrate, în ipoteze prestabilite de ANRE.

Art. 25. - (1) În cel mai scurt timp posibil, după ce devin activi pe oricare din componentele pieței angro de energie electrică, *participanții la piață* prevăzuți la art. 7 lit. a)-e) sunt obligați să înștiințeze compartimentul de monitorizare din ANRE asupra acestui fapt. În urma înștiințării, compartimentul de monitorizare din ANRE creează toate condițiile pentru ca *participanții la piață* să-și poată îndeplini obligațiile de raportare prevăzute la art. 24 în luna în care a devenit activ.

(2) Obligația de raportare lunară este valabilă doar în luna de raportare în care *participanții la piață* sunt activi.

Art. 26. - (1) În cazul în care *participantul la piață* este *producător monitorizat PAN* și în același timp deține și licență de furnizare a energiei electrice, acesta raportează datele lunare pe machetele de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică și pentru datele de producție, specifice producătorilor (din *Anexa nr. 1*). În acest sens, macheta de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică specifică *producătorului monitorizat PAN* permite atât raportarea datelor/informațiilor aferente activității de furnizare realizată la barele centralei în baza dreptului complementar din licența de exploatare a capacităților de producere a energiei electrice cât și a datelor/informațiilor care reflectă activitatea de furnizare realizată în baza licenței de furnizare;

(2) *Producătorul monitorizat PAN* raportează date lunare privind tranzacțiile și datele de producție pentru toate centralele electrice din portofoliu indiferent de capacitatea instalată a acestora și după caz, pentru instalațiile de stocare deținute;

(3) Ori de câte ori apar modificări, OTS transmite la ANRE pe adresa de email raportari.piete@anre.ro lista actualizată a producătorilor de energie electrică cu care are încheiate contracte pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem.

Art. 27. - În cazul în care *participantul la piață* este *furnizor*, acesta raportează datele lunare pe machetele de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică specifice *furnizorilor*

concurențiali sau *FUI*, după caz (din *Anexa nr. 1*), chiar dacă acesta deține și centrale electrice cu capacitate instalată mai mică sau egală cu 5 MW. Machetele de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică specifice furnizorilor concurențiali sau *FUI* permit și raportarea datelor/informațiilor care reflectă activitatea de producere, dacă în portofoliu există și capacități de producere a energiei electrice.

Art. 28. - (1) În cazul în care *participantul la piață* este *entitate agregată/agregator pentru producerea de energie electrică*, acesta raportează datele lunare pe machetele de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică și pentru datele de producție, specifice *producătorului monitorizat PAN* (din *Anexa nr. 1*), chiar dacă deține doar centrale electrice cu capacitate instalată mai mică sau egală cu 5 MW și/sau are licență de furnizare a energiei electrice emisă de ANRE.

(2) În cazul în care *participantul la piață* este *agregator pentru consum comandabil*, acesta raportează datele lunare pe macheta de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică specifică *producătorului monitorizat PAN* (din *Anexa 1*).

Art. 29. - În cazul în care *participantul la piață* este *operator IS* conform prevederilor de la art. 7 lit. c), acesta raportează datele lunare pe machetele de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică și pentru datele de producție, specifice *producătorului monitorizat PAN* (din *Anexa nr. 1*).

Art. 30. - În cazul în care *participantul la piață* este înregistrat ca *PRE* pentru cel puțin încă un participant, acesta raportează datele lunare pe macheta de monitorizare destinată colectării de date de la *PRE* (din *Anexa 1*).

Art. 31. - În cazul în care *participantul la piață* este *OD*, acesta raportează datele lunare pe macheta de monitorizare pentru tranzacțiile cu energie electrică specifică *OD* concesionar și pe macheta de monitorizare referitoare la datele cumulate privind prosumatorii și producătorii mici de energie electrică racordați la rețelele electrice din zona sa de distribuție (din *Anexa 1*). Prin derogare de la termenul limită de raportare prevăzut la art. 24 alin (1) lit. a), *OD* transmite macheta de monitorizare referitoare la datele cumulate privind prosumatorii și producătorii mici de energie electrică racordați la rețelele electrice din zona sa de distribuție până cel târziu în ultima zi din luna L+1 pentru luna de raportare L.

Art. 32. - (1) Machetele de monitorizare specifice, dezvoltate în baza prezentei metodologii includ setul de machete de monitorizare cuprinse în metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023.

(2) *Participanții la piață* cu obligații de raportare lunară pe ambele metodologii de monitorizare transmit către ANRE un singur set de raportări pentru ambele piețe (PAN și PAM).

Art. 33. - Machetele de monitorizare se revizuiesc anual sau în funcție de caz, pentru a reflecta prevederile cadrului legislativ și de reglementare în vigoare. Acestea se publică pe site-ul www.anre.ro la secțiunile dedicate. ANRE informează participanții la piață, OPEE și OTS asupra revizuirii machetelor lunare de monitorizare, prin publicarea unui anunț pe site-ul www.anre.ro.

SECȚIUNEA a 2-a ***Indicatori utilizați în activitatea de monitorizare***

Art. 34. - Monitorizarea funcționării pieței angro de energie electrică, evaluarea nivelului de concurență și transparență a acesteia, cu identificarea disfuncționalităților și a cauzelor acestora sunt elemente esențiale în promovarea unei piețe naționale de energie electrică sigure, competitive și durabile, integrată la nivel european. Rezultatele activității de monitorizare se determină în mod obiectiv prin setul de indicatori prevăzuți în metodologie, care constituie instrument de lucru pentru compartimentul de monitorizare din ANRE, respectiv entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS.

Art. 35. - Indicatorii utilizați sunt considerați relevanți pentru gradul actual de dezvoltare a pieței de energie electrică din România și reflectă atât cerințele legislației naționale în domeniu, cât și necesitățile de transparență și integrare în piața unică de energie electrică precizate în reglementările în vigoare la nivelul Uniunii Europene.

Art. 36. - Compartimentul de monitorizare din ANRE utilizează în calculul indicatorilor date/informații colectate cu frecvență lunară de la participanții la piață și cu frecvență zilnică și lunară de la OPEE și OTS, date transmise de alte compartimente din ANRE și date publicate la nivel național și european.

Art. 37. - Indicatorii utilizați în cuprinsul Raportului lunar privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică elaborat de compartimentul de monitorizare din ANRE sunt detaliați în procedura proprie de monitorizare a pieței angro de energie electrică.

Art. 38. - Pornind de la setul de indicatori prezentați în metodologie, entitățile de monitorizare de la nivelul OPEE și OTS:

- a) stabilesc, prin proceduri proprii de monitorizare, indicatorii utilizați privind eficiența funcționării piețelor supravegheate, structura/concentrarea piețelor și comportamentul de tranzacționare al participanților la piețe;
- b) urmăresc evoluția în timp a indicatorilor definiți;
- c) realizează comparații ale indicatorilor realizați pe plan național cu indicatorii similari de pe piețele internaționale, dacă acest lucru este posibil;
- d) asigură stocarea timp de minimum 5 ani a valorilor indicatorilor definiți;
- e) publică lunar rezultate ale funcționării piețelor administrate, pe baza indicatorilor relevanți definiți pentru fiecare din aceste piețe.

Art. 39. - Suplimentar indicatorilor prevăzuți la art. 38 lit. a), entitățile de monitorizare ale OPEE și OTS își dezvoltă propriile seturi de indicatori și sisteme de analiză, în vederea identificării și analizării situațiilor care prezintă risc de manipulare/tentativă de manipulare a pieței, a tranzacțiilor suspectate ca fiind realizate pe bază de informații privilegiate, cu respectarea cerințelor referitoare la persoanele care efectuează tranzacții cu titlu profesional cuprinse în Ghidul de aplicare a prevederilor REMIT.

A. Indicatori de structură și concentrare a pieței

Art. 40. - Concentrarea unei piețe este determinată de numărul de participanți existenți pe piață și de cotele de piață ale acestora pe piața respectivă. Indicatorii din această categorie au rolul de a detecta/aprecia posibilitatea exercitării puterii de piață, pornind de la premisa că un grad mare de concentrare a pieței constituie un mediu prielnic pentru exercitarea puterii de piață. Cei mai utilizați indicatori de concentrare a pieței sunt:

- a) *Cota de piață a celui mai mare participant la piață – C1 (%)*

Semnificația valorilor indicatorului C1 este:

C1>20%	concentrare îngrijorătoare pentru piață;
C1>40%	existența unei poziții dominante pe piață;

Notă: pentru analizele de concurență sunt aplicabile prevederile art. 6 alin.(3) din *Legea concurenței nr. 21/1996*, republicată, cu modificările și completările ulterioare, referitoare la poziția dominantă pe piața relevantă, așa cum este definită aceasta în normele specifice emise de Consiliul Concurenței

- b) *Suma cotelor de piață ale celor mai mari trei participanți - C3 (%)*

Semnificația valorilor indicatorului C3 este:

$40\% < C3 < 70\%$ concentrare moderată a puterii de piață;

$C3 \geq 70\%$ concentrare ridicată a puterii de piață.

c) *Indicele Herfindahl-Hirschman - HHI*

Indicele HHI se calculează prin însumarea pătratelor cotelor de piață ale participanților:

$$HHI(i) = \sum_{j=1}^N [Q_j(i)]^2$$

în care:

j = participantul la piață;

N = numărul total de participanți la piață

i = intervalul de timp pentru care se calculează

$Q_j(i)$ este cota de piață a participantului j , în intervalul de timp i , exprimată în procente.

Semnificația valorilor indicelui HHI este:

HHI tinde la 0 - concurență perfectă;

HHI < 1.000 - piață neconcentrată;

1.000 ≤ HHI < 2.000 - piață moderat concentrată;

2.000 ≤ HHI < 10.000 - piață cu concentrare ridicată;

HHI = 10.000 - monopol.

Art. 41. - Pentru calculul indicatorilor de concentrare, entitățile de monitorizare din OPEE și OTS consideră fiecare piață administrată drept piață relevantă. În funcție de necesitățile de analiză, indicatorii de concentrare se pot calcula și pentru instrumente/produse tranzacționate în cadrul aceleiași piețe. ANRE calculează indicatorii de concentrare pentru componentele pieței angro și ansamblul sistemului, în corelare cu datele disponibile.

Art. 42. - Pentru determinarea structurii și gradului de concentrare pe piața angro de energie electrică, ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr. crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cantitatea de energie electrică produsă de producătorii monitorizați PAN	lunar/anual	lunare/anuale
2	Cantitatea de energie electrică livrată în rețele de producătorii monitorizați PAN	lunar/anual	lunare/anuale
3	Cotele de piață ale producătorilor monitorizați PAN în funcție de energia produsă de aceștia	lunar/anual	lunare/anuale
4	Cotele de piață ale producătorilor monitorizați PAN în funcție de energia electrică livrată în rețele de aceștia	lunar/anual	lunare/anuale

5	C1, C3, HHI în funcție de energia electrică livrată în rețele de producătorii monitorizați PAN	lunar/anual	lunare/anuale
6	Ponderea energiei electrice livrată în rețele pe fiecare tip de sursă de producere din totalul energiei electrice livrate în rețele de producătorii monitorizați PAN	lunar/anual	lunare
7	Ponderea energiei electrice produsă din SRE și livrată în rețele din totalul energiei electrice livrate în rețele de producătorii monitorizați PAN	anual	lunare
8	Cotele de piață ale participanților la piață pe piața contractelor bilaterale negociate direct (pe cantități livrate la cumpărare/vânzare)	lunar/anual	lunare
9	C1, C3, HHI pe piața contractelor bilaterale negociate direct (pe cantități livrate la cumpărare/vânzare)	lunar/anual	lunare

Art. 43. - OPEE/OPEED urmărește, după caz, cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora, raportați la piețele administrate pe care se tranzacționează produse standardizate/nestandardizate, indiferent de denumirea acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cotele de piață ale participanților pe PZU (pe volume ofertate/tranzacționate la cumpărare/vânzare)	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
2	C1, C3, HHI pe PZU (pe volume ofertate/tranzacționate la cumpărare/vânzare)	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
3	Cotele de piață ale participanților pe PI (pe volume tranzacționate, la cumpărare/vânzare)	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
4	C1, C3, HHI pe PI (pe volume tranzacționate, la cumpărare/vânzare)	zilnic/lunar/anual	zilnice/lunare
5	Cotele de piață ale participanților pe segmentele PCC la cumpărare/vânzare (pentru luna de tranzacționare pe volume ofertate*/tranzacționate, pentru luna analizată pe volume aflate în livrare)	lunar/anual	lunare/anuale
6	C1, C3, HHI pe segmentele PCC la cumpărare/vânzare (pentru luna de tranzacționare pe volume ofertate*/tranzacționate, pentru luna analizată pe volume aflate în livrare)	lunar/anual	lunare/anuale

* Se exclud piețele cu tranzacționare continuă

Art. 44. - Pentru determinarea gradului de concentrare pe piețele administrate și pe total sistem, OTS urmărește cel puțin următorii indicatori:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
---------	-----------	--------------------	------------

1	Puterea netă a producătorilor monitorizați PAN	anual	anuale
2	C1, C3, HHI în funcție de puterea netă a producătorilor monitorizați PAN	anual	anuale (finale)
3	Cotele de piață ale participanților la PE, pe tipuri de reglaje (ofertat/tranzacționat)	lunar/anual	lunare/anuale
4	C1, C3, HHI pe PE, pe tipuri de reglaje (ofertat/tranzacționat)	lunar/anual	lunare/anuale
5	Cotele de piață ale participanților la piața serviciilor de sistem	lunar/anual	lunare/anuale
6	C1, C3, HHI pentru componentele pieței de servicii de sistem	lunar/anual	lunare/anuale
7	Cotele de piață ale participanților la piața de alocare a capacităților de interconexiune (pe graniță și direcție)	lunar/anual	lunare/anuale
8	C1, C3, HHI pe piața de alocare a capacităților de interconexiune (pe graniță și direcție)	lunar/anual	lunare/anuale

B. Indicatori de eficiență/performanță a pieței

Art. 45. - Pentru evaluarea funcționării pieței angro de energie electrică și a modului de integrare a componentelor sale, ANRE urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Cantitățile tranzacționate aflate în livrare pe fiecare componentă a pieței angro de energie electrică comparativ cu consumul intern	lunar/anual	lunare
2	Cantitățile tranzacționate aflate în livrare pe ansamblul pieței angro de energie electrică comparativ cu consumul intern	lunar/anual	lunare
3	Prețurile medii ponderate aferente tranzacțiilor aflate în livrare pe fiecare componentă a pieței angro de energie electrică	lunar/anual	medii lunare
4	Prețurile medii pe PZU, comparativ cu prețurile pe PE/prețurile dezechilibrelor	lunar/anual	medii lunare
5	Cantitățile tranzacționate la export și import aflate în livrare, cu evidențierea separată a cantităților tranzacționate prin PZU și PI	lunar/anual	lunare
6	Costurile congestiilor raportate la costurile totale ale energiei de echilibrare	lunar/anual	lunare
7	Diferența dintre prețul de referință pe piața angro (PIP pe PZU) și prețul mediu de furnizare la clienții finali, tranșa de consum	anual	medii lunare

	ID (fără contravaloarea tarifelor reglementate, certificatelor verzi, taxe cogenerare, accize și TVA)		
8	Gradul de corelare dintre prețurile medii ponderate pe cantitățile aflate în livrare aferente tranzacțiilor încheiate pe contractele bilaterale negociate direct, PCC și PZU	lunar/anual	medii lunare
9	Cantitatea de energie electrică pentru care se aplică componentele tarifului de transport	lunar/anual	lunare
10	Structura cantității de energie electrică livrată în rețele pe tip de surse de producere	lunar/anual	lunare
11	Ponderea cantităților tranzacționate de fiecare producător monitorizat PAN prin contracte pe PCC și piața contractelor bilaterale negociate direct din producția sa anuală de energie electrică	anual	anuale
12	Gradul de acoperire de către fiecare furnizor al consumului clienților finali din cantitățile tranzacționate pe PCC și piața contractelor bilaterale negociate direct	anual	lunare
13	Structura consumului de combustibil în centralele termoelectrice ale producătorilor monitorizați PAN	lunar/anual	lunare
14	Diferența dintre PIP PZU România și PIP PZU Ungaria respectiv PIP PZU Bulgaria	lunar/anual	orare
15	Fluxurile transfrontaliere rezultate din PZU cuplat	lunar/anual	orare
16	Evoluția prețurilor medii spot pe alte burse europene de energie	lunar/anual	orare
17	Prețuri medii orare ponderate de deficit, excedent, preț unic și comparația cu PIP mediu pe PZU	lunar/anual	orare/zilnice/lunare

Art. 46. - Pentru evaluarea funcționării piețelor administrate, OPEE/OPEED urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Prețul de închidere al pieței (PIP) PZU	zilnic/lunar/anual	orare/zilnice/lunare
2	Volumele oferite la vânzare/la cumpărare, tranzacționate, medii/maxime/minime pe PZU	zilnic/lunar/anual	orare/zilnice/lunare
3	Gradul de corelare între PIP și volumele tranzacționate pe PZU	lunar/anual	orare/medii lunare pe intervale/medii zilnice
4	Gradul de corelare între PIP și consumul intern	lunar/anual	orare/medii lunare pe intervale/medii zilnice
5	Volatilitatea PIP	lunar/anual	orare

7	ATC disponibil pe PZU, pe granițe și direcție	lunar/anual	orare
8	Fluxurile pe PZU în regim cuplat (pe granițe și direcții)	zilnic/lunar/anual	orare
9	Gradul de utilizare al ATC disponibil pe PZU, pe granițe și direcție	zilnic/lunar/anual	orare
10	Prețurile orare minime/maxime în regim cuplat pe PZU	zilnic/lunar/anual	orare
11	Distribuția prețurilor orare PIP pe PZU în regim cuplat	zilnic/lunar/anual	orare
12	Convergența PIP pe PZU în regim cuplat	zilnic/lunar/anual	orare
13	Volumul tranzacțiilor în regim cuplat, cota zilnică a tranzacțiilor din consumul intern, valori extreme ale cotelor zilnice	zilnic/lunar/anual	orare
14	Prețurile spot medii orare și volumele medii orare tranzacționate pe piețe europene	zilnic/lunar	orare
15	Volumele tranzacționate, medii, maxime și minime pe PI	zilnic/lunar/anual	intervale decontare
16	Prețurile medii ponderate pe PI	zilnic/lunar/anual	intervale decontare
17	ATC disponibil înainte de PI, ATC disponibil după PI, pe granițe și direcție	lunar/anual	intervale decontare

Art. 47. - Pentru evaluarea funcționării piețelor administrate, OPEE urmărește, la nivelul lunii de tranzacționare, cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Volumele ofertate pe PCC la vânzare/cumpărare, pe tipuri de oferte*, produse, instrumente	zilnic/lunar/anual	lunare
2	Volumele tranzacționate pe PCC, pe tipuri de oferte*, produse, instrumente	zilnic/lunar/anual	lunare
3	Gradul de corelare între prețurile de tranzacționare pe PCC și volumele tranzacționate pe PCC	lunar/anual	lunare
4	Prețurile de tranzacționare pe contractele încheiate pe PCC	zilnic/lunar	medii lunare
5	Volatilitatea prețurilor de tranzacționare pe PCC	lunar/anual	lunare

*Se exclud piețele cu tranzacționare continuă

Art. 48. - Pentru evaluarea funcționării piețelor administrate, OTS urmărește cel puțin următorii indicatori și evoluția acestora:

Nr.crt.	Indicator	Interval procesare	Tip valori
1	Consumul intern	zilnic/lunar/anual	intervale de decontare/zilnice/lunare
2	Prețurile ofertate/tranzacționate pe PE (pe tip de energie de echilibrare)	zilnic/lunar/anual	intervale de decontare/lunare
3	Volume ofertate/tranzacționate pe PE (pe tip de energie de echilibrare)	zilnic/lunar/anual	intervale de decontare / lunare

4	Gradul de corelare între prețurile pe PE și volumele tranzacționate	lunar/anual	Intervale de decontare / lunare
5	Gradul de corelare între prețurile pe PE/deficit/excedent și consumul intern	lunar/anual	intervale de decontare / lunare
6	Volatilitatea prețurilor de deficit/excedent/preț unic	lunar/anual	intervale de decontare /lunare
7	Prețurile pe contractele de servicii de sistem (pe tip de rezerve și participanți)	lunar/anual	orare/lunare
8	Volumele oferite/tranzacționate pe piața de servicii de sistem (pe tip de rezerve)	lunar/anual	orare/lunare
9	Capacitatea de interconexiune alocată (pe granițe și direcții)	zilnic/lunar/anual	orare/medii pe intervale relevante/lunare
10	Prețurile pentru capacitățile de interconexiune alocate, (pe granițe și direcții)	zilnic/lunar/anual	orare/medii pe intervale relevante/lunare
11	Gradul de utilizare a capacității de transfer pe liniile de interconexiune pe destinații (import/ export) și granițe	anual	medii anuale
12	Volatilitatea prețului capacităților de interconexiune alocate, pe destinații și granițe	lunar/anual	orare (intervale relevante)
13	Energia importată/exportată, totală și pe granițe (schimburi comerciale, tehnice, fizice)	lunar/anual	orare (intervale relevante)
14	Rezerva de putere disponibilă la vârful de sarcină al sistemului	anual	intervale de decontare
15	Capacitate de producere disponibilă/indisponibilă în sistem	zilnic/lunar/anual	intervale de decontare/medii lunare la vârf
16	Capacitate de producere nou instalată în cursul anului de raportare	anual	anual
17	Capacitate de producere scoasă din funcțiune în cursul anului de raportare	anual	anual

Art. 49. - Se constituie ca elemente de interes, monitorizate și analizate de compartimentul de monitorizare din ANRE și entitățile de monitorizare din OPEE și OTS, după caz, următoarele:

- a) valorile neobișnuite ale prețurilor oferite și/sau tranzacționate pe fiecare din componentele pieței angro de energie electrică, comparativ cu valori anterioare, care nu se justifică în contextul cadrului legislativ/reglementare ce caracterizează momentul analizei;
- b) impactul modificărilor legislative și ale cadrului de reglementare asupra cantităților oferite/tranzacționate și prețurilor încheiate pe diferitele componente ale pieței angro de energie electrică;

- c) influența activității participanților pe piețele conexe asupra prețurilor și cantităților tranzacționate pe piața angro de energie electrică.

C. Indicatori de comportament al participanților la piață

Art. 50. - (1) Entitățile de monitorizare din OPEE și OTS urmăresc permanent comportamentul participanților la piețele componente ale pieței angro de energie electrică, având în vedere, după caz, cel puțin:

- a) evoluția modului de ofertare al fiecărui participant pe piețele componente ale pieței angro de energie electrică, cu identificarea modificărilor semnificative în modul de ofertare al participanților;
- b) neconformități sesizate la întocmirea ofertelor/notificărilor în conformitate cu prevederile procedurilor proprii OPEE și OTS;
- c) cazurile de indisponibilitate neprogramată a grupurilor de producere cu putere instalată mai mare de 100 MW;
- d) schimbările intervenite în programele de funcționare ale unităților de producere dispecerizabile;
- e) puterea disponibilă pentru echilibrare a unităților de producere în fiecare interval de dispecerizare, în special cea pentru reglajul secundar și reglajul terțiar rapid comparativ cu cele contractate ca servicii de sistem;
- f) notificările în dezechilibru.

(2) Elementele precizate la alin. (1) constituie obiect de analiză permanentă al OTS și OPEE, care își dezvoltă permanent sistemele proprii de prelucrare și analiză adecvate (inclusiv cele informatice), în conformitate cu gradul de dezvoltare a pieței administrate.

CAPITOLUL IV

SECȚIUNEA 1

Rezultatele monitorizării

Art. 51. - Rezultatele activității lunare de monitorizare fac obiectul raportului public și a informărilor interne întocmite de compartimentul de monitorizare din ANRE, și a analizelor realizate de entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS.

Art. 52. - Modul în care sunt obținute rezultatele activității de monitorizare, fluxurile de date/informații și detalierea indicatorilor utilizați sunt dezvoltate prin proceduri proprii de fiecare entitate cu atribuții în acest sens.

Art. 53. - Informările și analizele interne sunt aduse la cunoștința conducerilor instituțiilor respective ori de câte ori se consideră necesar, conform regulamentelor proprii de organizare și funcționare și procedurilor specifice, în vederea analizării și luării măsurilor care se impun.

Art. 54. - Din punct de vedere al conținutului, atât analizele, cât și informările includ, după caz:

a) aprecieri cu privire la structura și performanțele piețelor administrate, bazate pe analizarea seturilor de indicatori stabiliți;

b) identificarea cazurilor de disfuncționalitate a piețelor administrate, cu determinarea posibilelor cauze;

c) analiza cazurilor de suspiciune de comportament de piață anormal sau anticoncurențial al participanților la piață, împreună cu informațiile colectate în scopul analizării situației semnalate;

d) soluții propuse pentru remedierea abaterilor și încălcărilor constatate.

Art. 55. - (1) Soluțiile de remediere a abaterilor și încălcărilor constatate pot fi înaintate de entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS către conducerile proprii și pot cuprinde propuneri privind:

a) modificarea legislației primare/secundare aplicabile privind funcționarea piețelor administrate și a procedurilor interne aferente acestora, în scopul eliminării cauzelor care au determinat evenimente/evoluții negative pe piață;

b) solicitarea de informații suplimentare de la participanții la piețele administrate și eventuale explicații privind comportamentul acestora pe piață;

c) comunicarea către ANRE a cazurilor de funcționare inadecvată a piețelor administrate, a cazurilor susceptibile a constitui încălcări ale legislației din domeniul concurenței.

(2) În cazul ANRE, propunerile înaintate conducerii proprii pot cuprinde:

a) modificarea legislației secundare aplicabile privind organizarea și funcționarea diferitelor componente ale pieței de energie electrică;

b) demararea unor acțiuni de control, în conformitate cu procedura proprie a ANRE;

c) demararea unor acțiuni de investigație conform REMIT, în conformitate cu procedura proprie a ANRE.

Art. 56. - În scopul informării ANRE, entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS elaborează și transmit către ANRE rapoarte de monitorizare privind funcționarea piețelor administrate, cu frecvență lunară, care sunt documente de sinteză destinate informării ANRE asupra performanțelor piețelor și a evoluțiilor indicatorilor pe piețele administrate, a comportamentului participanților și care pot conține recomandări/propuneri de eliminare a cauzelor care au determinat evenimente/evoluții negative.

Art. 57. - (1) Rapoartele de monitorizare prevăzute la art. 56 vor fi transmise către ANRE până în ultima zi calendaristică a lunii L+1 pentru luna de raportare L, în format electronic pe adresa de email raportari.piete@anre.ro. Raportul de monitorizare conține în principal, următoarele informații:

- a) indicatori de structură/concentrare, de evaluare a funcționării pieței și de comportament, conform prezentei metodologii și procedurilor proprii ale OPEE și OTS;
- b) situațiile de funcționare deficitară/disfuncționalitate a pieței identificate și cauzele acestora;
- c) eventualele suspiciuni de comportamente anormale sau acțiuni cu posibil caracter anticoncurențial ale participanților la piață;
- d) aprecieri privind situațiile de neconformitate identificate în cursul monitorizării, observații privind modul de ofertare, greșelile frecvente ale participanților, situațiile de neîndeplinire a obligațiilor aferente tranzacțiilor încheiate;
- e) acțiunile întreprinse de operator în vederea depistării, analizării și eventual remedierii acestor situații, și dacă situația o cere, cu informarea altor instituții naționale și/sau europene;
- f) propuneri privind modificarea cadrului de reglementare aplicabil.

(2) Rapoartele de monitorizare prevăzute la alin. (1) care vizează analiza funcționării pieței de echilibrare, se transmit în termen de o lună de la momentul finalizării decontării pe această piață, precizat în cadrul de reglementare aplicabil.

Art. 58. - Rapoartele de monitorizare prevăzute la art. 56 conțin date/informații publice și confidențiale. Conținutul acestora și gradul de detaliere a informației sunt stabilite pe baza procedurilor proprii de OPEE și OTS.

Art. 59. - Dacă circumstanțele o impun, entitățile de monitorizare din cadrul OPEE și OTS informează ANRE în cel mai scurt timp posibil, în afara rapoartelor de monitorizare periodice, cu privire la:

- a) modificări ale prețurilor de închidere pe piețele administrate, care nu se justifică în contextul cadrului legislativ/de reglementare ce caracterizează momentul analizei;
- b) orice suspiciune de comportament anormal sau practică anticoncurențială a participanților la piață;
- c) orice comportament care se abate de la/încalcă reglementările în vigoare și procedurile aferente.

Art. 60. - Compartimentul de monitorizare din cadrul ANRE identifică posibile cazuri de comportament de piață anormal, de posibile practici anticoncurențiale, de suspiciune de abuz de poziție dominantă sau de abuz de piață conform REMIT, pe bază de:

- a) sesizări ale OPEE sau OTS cuprinse în rapoartele de monitorizare lunare transmise către ANRE conform art. 56 sau informări întocmite conform art. 59;
- b) sesizări din partea altor persoane fizice/juridice;
- c) date/informații obținute în procesul de colectare periodică de la participanții la piață sau în cursul desfășurării activității de monitorizare;
- d) informații provenite din alte surse, inclusiv mass-media.

Art. 61. - În urma identificării cazurilor de încălcare a legislației în vigoare sau a cadrului de reglementare aplicabil, cazuri de posibil comportament de piață anormal, practici anticoncurențiale sau abuz de poziție dominantă, compartimentul de monitorizare din ANRE întocmește note de sesizare elaborate în conformitate cu procedurile interne specifice. Cazurile de practici anticoncurențiale sau abuz de poziție dominantă sunt aduse documentat la cunoștința Consiliului Concurenței.

Art. 62. - (1) Atunci când un posibil caz de abuz de piață conform REMIT este adus la cunoștința ANRE sau reiese din activitatea de analiză a rapoartelor de monitorizare periodice primite de la OPEE sau OTS, compartimentul de monitorizare din cadrul ANRE demarează etapa de analiză preliminară a datelor și informațiilor respective, utilizând toate rezultatele disponibile din activitatea de monitorizare proprie și datele/informațiile puse la dispoziție de ACER în legătură cu cazul respectiv;

(2) ANRE poate solicita OPEE și OTS date suplimentare, analize și puncte de vedere, inclusiv simulări de tranzacționare privind cazurile suspectate, în ipoteze stabilite de comun acord. Transmiterea către ANRE se face în formatul, pe canalul de transmitere și în termenele convenite cu OPEE și OTS, în scopul îndeplinirii obligațiilor prevăzute de REMIT în cel mai scurt timp posibil, cu o fundamentare corespunzătoare;

(3) Etapele de desfășurare a analizei preliminare a unui caz de posibil abuz de piață și principiile avute în vedere fac obiectul unei proceduri interne elaborate de ANRE;

(4) Dacă din analiza preliminară realizată de compartimentul de monitorizare din cadrul ANRE, reiese faptul că există elemente rezonabile pentru a suspecta o încălcare a prevederilor art. 3 și/sau art. 5 din REMIT, compartimentul de monitorizare din ANRE întocmește o notă de fundamentare către conducerea instituției, cu propunerea de informare a ACER asupra faptelor identificate și eventual, de deschidere a unei investigații de către compartimentul de specialitate din cadrul ANRE.

SECȚIUNEA a 2-a

Asigurarea transparenței informațiilor

Art. 63. - (1) Compartimentul de monitorizare din ANRE elaborează și publică pe site-ul www.anre.ro sinteza rezultatelor activității de monitorizare a pieței angro de energie electrică, ca parte integrantă a Raportului lunar privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică (denumit în continuare *Raportul lunar*);

(2) Publicarea *Raportului lunar* se realizează în maximum 60 de zile de la termenele limită de raportare prevăzute la art. 24 alin. (1) lit. a) în corelare cu alin. (2);

(3) Capitolele dedicate pieței angro de energie electrică cuprind indicatori agregați care caracterizează toate componentele pieței angro de energie electrică din punct de vedere al funcționării și evoluției acestora, la nivelul lunii analizate sau pe perioade mai mari de timp și indicatori calculați pe categoriile de participanți la piață monitorizați;

(4) *Raportul lunar* privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică aferent lunii decembrie a fiecărui an cuprinde și date anuale de sinteză;

(5) Indicatorii publicați reprezintă date agregate în conformitate cu legislația națională privind statistica oficială, cu păstrarea confidențialității datelor/informațiilor sensibile din punct de vedere comercial; încadrarea informațiilor în categoria celor cu caracter sensibil comercial, a căror publicare ar putea restrânge, împiedica ori denatura concurența pe piața de energie electrică și/sau ar conduce la producerea de prejudicii participanților la piață și perioadele de timp în care se păstrează acest caracter, se stabilesc în baza principiului neidentificării integrale a unei tranzacției comerciale și a regulamentelor europene în materie de date statistice.

Art. 64. - Pentru *Raportul lunar* aferent lunii ianuarie a fiecărui an, compartimentul de monitorizare din ANRE analizează oportunitatea introducerii de noi indicatori de sinteză care să caracterizeze nivelul de dezvoltare a pieței angro de energie electrică din România la acel moment, în corelare cu indicatorii urmăriți de ACER și CEER la nivel european.

Art. 65. - Compartimentul de monitorizare din ANRE contribuie la elaborarea *Raportului anual al ANRE* cu indicatori de sinteză la nivelul anului analizat și evoluții pe diferite perioade de timp.

Art. 66. - Compartimentul de monitorizare din ANRE în colaborare cu entitățile de monitorizare din OPEE și OTS asigură contribuția României la *Raportul anual privind rezultatele monitorizării pieței interne de energie electrică elaborat de ACER și CEER*, pe baza solicitărilor privind indicatorii urmăriți anual de instituțiile europene menționate.

Art. 67. - Entitățile de monitorizare de la nivelul OPEE și OTS publică pe site-urile proprii rapoarte de piață cu frecvență lunară și/sau săptămânală, care conțin în sinteză principalii indicatori care caracterizează piețele administrate, conform procedurilor proprii.

Art. 68. - (1) OPEE și OTS publică pe site-urile proprii informațiile privind funcționarea piețelor administrate, în conformitate cu cadrul de reglementare aplicabil la nivel național și european în vigoare, cu frecvența și în formatul specificate în acestea și detaliate în procedurile proprii. Obligația de publicare poate fi îndeplinită prin indicarea explicită pe pagina proprie de internet a unei legături la o pagină de internet unde aceste informații sunt publicate.

(2) Compartimentul de monitorizare din ANRE monitorizează respectarea prevederilor privind tipul și formatul informațiilor publicate de OPEE și OTS, momentul publicării și durata de disponibilitate a acestora, în conformitate cu reglementările specifice fiecărei componente a pieței angro de energie electrică și procedurile conexe. OPEE și OTS colaborează cu ANRE pentru identificarea și eliminarea cât mai rapidă a eventualelor cauze care ar prejudicia informarea corectă, completă și la timp a publicului.

Art. 69. - În conformitate cu prevederile legale în vigoare, ANRE, OPEE și OTS păstrează secretul profesional asupra tuturor datelor transmise/primate/analizate în cadrul activității de monitorizare desfășurate. Se interzice divulgarea oricăror informații confidențiale legate de cazurile de suspiciune de abuz de piață/tentativă de abuz de piață, suspiciune de abuz de poziție dominantă a unui participant/categorie de participanți/grup de participanți, aflate în curs de analiză sau pentru care ANRE derulează activitatea de investigație.

CAPITOLUL V

Dispoziții finale

Art. 70. - Conținutul machetelor de monitorizare a pieței angro de energie electrică este publicat în *Anexele nr. 1 – 3*, care fac parte integrantă din prezenta metodologie.

Art. 71. - Prezenta metodologie se aplică în corelare cu prevederile Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică în vigoare.

Art. 72. - (1) În scopul identificării situațiilor de încălcare a legislației din domeniul concurenței ANRE poate solicita colaborarea Consiliului Concurenței în baza protocolului de colaborare încheiat între cele două instituții. ANRE informează Consiliul Concurenței atunci când, în urma analizelor efectuate, are motive întemeiate să suspecteze că pe oricare

din componentele pieței angro de energie electrică se săvârșesc/s-au săvârșit acte care ar putea constitui încălcări ale legislației în domeniul concurenței.

(2) În scopul monitorizării funcționării piețelor de energie electrică în vederea identificării situațiilor de încălcare a legislației specifice, ANRE poate solicita colaborarea Autorității de Supraveghere Financiară, în baza protocolului de colaborare încheiat între cele două instituții.

Art. 73. - (1) Prin derogare de la prevederile art. 24 alin. (1) lit.a), până la data la care ANRE va implementa noua platformă informatică ANRE, transmiterea datelor raportate de participanții la piață (prevăzute în *Anexa nr. 1*) se realizează prin încărcarea pe portalul ANRE (<https://portal.anre.ro>);

(2) Prin derogare de la prevederile art. 24 alin. (1) lit.b) și lit. c), până la data la care ANRE, OPEE și OTS convin de comun acord cu privire la programul informatic dedicat utilizat pentru transmiterea la ANRE a datelor cu frecvență zilnică/lunară, transmiterea datelor raportate de OPEE (prevăzute în *Anexa nr. 2*) și a datelor raportate de OTS (prevăzute în *Anexa nr. 3*) se realizează electronic pe adresa de e-mail raportari.piete@anre.ro.

Art. 74. - Prezenta metodologie va fi revizuită în funcție de modificările apărute prin legislația primară aplicabilă și prin reglementările europene incidente. ANRE, OPEE și OTS își actualizează procedurile proprii interne de desfășurare a activității de monitorizare/supraveghere în funcție de prevederile prezentei metodologii.

Art. 75. - Nerespectarea prevederilor prezentei metodologii atrage sancționarea conform prevederilor legale în vigoare din domeniul energiei electrice.

Anexa 1
la metodologie

**Machete de monitorizare destinate colectării de date
de la producătorii monitorizați PAN**

<i>Macheta de monitorizare a tranzacțiilor de energie electrică</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A1-I	Detaliere tranzacții pe piața angro de energie electrică	Date de tranzacționare privind vânzările și cumpărările lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>producătorul monitorizat PAN</i> cu partenerii contractuali și cele tranzacționate pe piețele spot. Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct, piața contractelor de import/export și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori, operatori distribuție, operatorul de transport, client final), pe fiecare partener contractual și tranzacție. • Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare derulate pe bază de contract, <i>producătorul monitorizat PAN</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. • Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). • În cazul în care macheta este completată de participant desemnat al unei <i>entități agregate</i> sau de <i>agregator</i>, acesta completează prin selecție din lista predefinită informația privind încheierea tranzacției în aceast calitate sau în nume propriu; • Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate în interiorul unei entități agregate sau a unei agregări, se completează vânzările și cumpărările lunare pe contractele negociate derulate între participanții la entitatea agregată; • Pentru tranzacțiile încheiate prin procedura de intermediere (“sleeve”) pe piețele care permit acest tip de tranzacție, raportorul va specifica obligatoriu “sleeve” în coloana “Observații” din dreptul tranzacției respective, identificarea separată a tranzacțiilor de tip “sleeve” fiind utilizată la determinarea cifrei de afaceri la sfârșit de an; • Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI producătorul monitorizat PAN completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantității vândute/cumpărate (lei) – inserare date;

		Alte tipuri de date/informații care se raportează: consumul propriu tehnologic din producția proprie (se raportează consumurile pentru care nu se plătesc tarife de rețea și nu este obligatorie specificarea valorii), cantitatea de energie electrică decontată intern la alte locuri de consum (se raportează consumurile de energie electrică pentru care se plătesc tarife de rețea, la prețul de decontare internă), cantitatea achiziționată de la producători mici pe contracte negociate încheiate în baza Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare (cumulat), achiziția de energie electrică de la prosumatori (cumulat), achiziția pe contracte de furnizare încheiate pe piața cu amănuntul în calitate de client final. Valorile din celulele aferente tipurilor de contract “Contracte furnizare la clienți noncasnici alimentați în regim concurențial”, “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim concurențial” și “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim SU” se actualizează automat, odată cu completarea <i>Anexelor A2-Ia și A2-IIa</i>, după caz.
A2-Ia	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți finali noncasnici	Date privind energia electrică furnizată clienților finali noncasnici în regim concurențial pe licența de furnizare a energiei electrice sau în virtutea dreptului complementar pe licența de exploatare a capacităților de producție. Datele cuprind și informațiile referitoare la clienții noncasnici care au încheiat contracte de furnizare la prețuri dinamice. Datele se completează raportat la clientul noncasnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client: • Consumul cumulat al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșe de consum pentru consumul clienților finali noncasnici din luna de raportare (lei/MWh) calculat ca medie lunară a consumurilor lunare ponderate cu prețurile de furnizare a energiei electrice active (este inclusă contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, nu sunt incluse taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza și TVA); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul acestora (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare

		încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-Ib	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți finali noncasnici care au încheiate contracte la prețuri dinamice	Datele se referă la energia electrică furnizată clienților finali noncasnici alimentați în regim concurențial care au încheiate contracte de furnizare la prețuri dinamice. Datele se completează raportat la clientul noncasnic; în cazul în care un client final deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-IIa	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți casnici	Date privind energia electrică furnizată clienților casnici pe licența de furnizare a energiei electrice sau în virtutea dreptului complementar pe licența de exploatare a capacităților de producție, distinct pentru clienții alimentați în regim de furnizare concurențial și servicii universal. Datele cuprind și informațiile referitoare la clienții casnici vulnerabili. Datele se completează raportat la clientul casnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților casnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților casnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților

		casnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșe de consum pentru consumul clienților casnici din luna de raportare calculat ca medie ponderată lunară a consumurilor lunare cu prețurile de furnizare a energiei electrice active (este inclusă contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, nu sunt incluse taxa aferentă cogenerării de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza și TVA) (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților din fiecare tranșă de consum raportată la consumul acestora (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pe baza prețului energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-IIb	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți vulnerabili	Date privind energia electrică furnizată clienților casnici vulnerabili Datele se completează raportat la clientul casnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților casnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților casnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților casnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților casnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali casnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin

		Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
--	--	--

<i>Macheta de monitorizare a consumului de energie electrică al locurilor de consum din portofoliu (casnici și noncasnici)</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A3-I	Locuri consum aferente clienților finali noncasnici	Datele privind energia electrică consumată se completează raportat la locurile de consum alimentate pe nivele de tensiune. - Consumul cumulat al locurilor de consum aferente clienților noncasnici din cursul lunii de raportare pentru fiecare nivel de tensiune; - Numărul locurilor de consum aferente clienților noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul locurilor de consum pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri locuri de consum), numărul locurilor de consum pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări locuri de consum); datele sunt prezentate pe nivel de tensiune; Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări.
A3-II	Locuri consum aferente clienților casnici	Datele privind energia electrică consumată se completează raportat la locurile de consum alimentate pe nivele de tensiune. - Consumul cumulat al locurilor de consum aferente clienților casnici din cursul lunii de raportare pentru fiecare nivel de tensiune; - Numărul locurilor de consum aferente clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul locurilor de consum pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri locuri de consum), numărul locurilor de consum pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări locuri de consum); datele sunt prezentate pe nivel de tensiune; Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări.

<i>Macheta de monitorizare a datelor de producție</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
<i>Producători monitorizați PAN de energie electrică din surse clasice de producere, inclusiv biomasă</i>		
B	Date privind energia produsă și consumul de combustibil	Date de producție la nivel lunar privind energia electrică produsă în centralele/unitățile de producere proprii de <i>producători monitorizați PAN</i> pentru care sursa preponderentă de producere este sursa termo/biomasă. - Pentru fiecare centrală, producătorul <i>monitorizat PAN</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită, după caz, următoarele date/informații la nivelul lunii de raportare: a. denumirea centralei – inserare informații;

		b. tipul centralei (tip sursă de producere) – selecție din listă; c. cantitatea de energie electrică produsă în centrală, total din care separat cea produsă în cogenerare și grupuri de condensatie (MWh) – inserare date; d. cantitatea de energie electrică livrată din ceea ce s-a produs în centrală, total din care din grupuri de condensatie (MWh) – inserare date; e. cantitatea de energie electrică furnizată clienților finali alimentați direct din instalațiile electrice aferente unității de producere sau din rețelele pe care le exploatează (conform dreptului complementar activității de producere) (MWh) – inserare date; f. consum total de combustibil cu separare pe consum de combustibil în surse de producere separată a energie termice și surse de producere separată a energiei electrice, pe tip de combustibil solid/lichid/gazos (tcc) – inserare date și formulă de calcul pentru totaluri; Cantitatea de energie electrică livrată se referă la energia produsă în centrale, rămasă după acoperirea consumului centralei și cuprinde energia electrică furnizată clienților finali alimentați direct din instalațiile electrice aferente unității de producere sau din rețelele pe care le exploatează. Verificarea cu datele raportate de CNTEE Transelectrica pentru cantitatea de energie electrică pentru care se percepe tarif de introducere în rețea se face scăzând din cantitatea totală de energie electrică livrată din centrală cantitatea de energie electrică vândută clienților finali alimentați direct la barele centralei. Producătorul raportor care deține atât capacități de producere cât și instalații de stocare a energiei electrice va completa distinct datele referitoare la energia produsă și energia livrată din fiecare sursă de producere sau instalație de stocare. <i>Operatorul IS</i> care deține exclusiv instalații de stocare va completa date referitoare la energia electrică extrasă din instalațiile de stocare (energie electrică produsă) și energia injectată în rețea (energie electrică livrată)
<i>Producători monitorizați PAN de energie electrică din surse hidro de producere</i>		
C1	Date privind producția de energie electrică	Macheta este destinată completării datelor lunare privind energia electrică produsă (MWh) și livrată (MWh) în rețele de producătorul Hidroelectrica, cu detalieri pe fiecare centrală/amenajare hidroenergetică, după cum urmează: • În CHE Porțile de Fier I și II • În amenajările hidro de pe firul apei (fără considerarea microhidrocentralelor (MHC)) • În CHE cu acumulare (fără considerarea MHC) • În MHC • În alte tipuri de centrale (din punct de vedere al surse de producere, de exemplu eoliene, fotovoltaice)
C2	Date privind rezerva totală zilnică de energie în marile lacuri de acumulare	Macheta este destinată completării de către producătorul Hidroelectrica a datelor privind rezerva zilnică de energie electrică din marile lacuri de acumulare pentru fiecare zi calendaristică din luna de raportare (GWh)
<i>Producători monitorizați PAN de energie electrică din surse nucleare, eoliene, fotovoltaice de producere</i>		
D	Date privind energia electrică produsă și livrată	Macheta este destinată <i>producătorilor monitorizați PAN</i> din surse regenerabile altele decât cea hidroelectrică – eoliană, fotovoltaică, nucleară și titularul licenței de stocare a energiei electrice.

	Detalierea datelor lunare privind energia electrică produsă și livrată în rețele se face pe tip de sursă și pe fiecare centrală. Informația privind tipul de producere al centralei (eolian, fotovoltaic, nuclear) se selectează dintr-o listă predefinită. Producătorul raportor care deține mai multe centrale, completează date pentru fiecare dintre acestea, indiferent de tipul sursei de producere sau de puterea centralei. Participantul desemnat al unei <i>entități agregate</i> sau <i>agregatorul</i> completează informațiile aferente propriilor centrale de producere (indiferent de puterea instalată) și centralelor producătorilor mici din agregare Producătorul monitorizat PAN care face parte dintr-o entitate agregată/agregare pe parte de producere va completa macheta în nume propriu. Energia electrică livrată se referă la energia electrică produsă în centrala proprie și injectată în rețele (cheie de verificare: energia livrată <= energia produsă) Producătorul raportor care deține atât capacități de producere cât și instalații de stocare a energiei electrice va completa distinct datele referitoare la energia produsă și energia livrată din fiecare sursă de producere sau instalație de stocare. <i>Operatorul IS</i> care deține exclusiv instalații de stocare va completa date referitoare la energia electrică extrasă din instalațiile de stocare (energie electrică produsă) și energia injectată în rețea (energie electrică livrată)
--	---

**Macheta de monitorizare destinată colectării de date
de la furnizori concurențiali și traderi**

<i>Macheta de monitorizare a tranzacțiilor de energie electrică</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A1-I	Tranzacții de energie electrică pe piața angro de energie electrică	Date de tranzacționare privind cumpărările și vânzările lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>furnizorul concurențial/traderul</i> cu partenerii contractuali și cele tranzacționate pe piețele spot. Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct, piața contractelor de import/export și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori, operatori distribuție, operatorul de transport, client final), pe fiecare partener contractual și tranzacție. - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare derulate pe bază de contract, <i>furnizorul concurențial/traderul</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. - Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). - Pentru tranzacțiile încheiate prin procedura de intermediere (<i>sleeve</i>) pe piețele care permit acest tip de tranzacție, <i>furnizorul concurențial/traderul</i> care realizează intermedierea va specifica obligatoriu acest lucru în coloana “Observații”; - Pentru tranzacțiile pe contractele de import/export se raportează cantitățile de energie electrică notificate la CNTEE Transelectrica SA ca import/export, fără includerea cantităților care constituie tranzit declarat de energie electrică în conformitate cu regulamentele europene; valoarea totală a contractelor de import/export nu va conține contravaloarea capacității de interconexiune achiziționate de <i>furnizorul concurențial/trader</i>, indiferent de modul în care aceasta se recuperează; prețul declarat pentru tranzacțiile (transferurile) intragrup va fi cât mai apropiat de prețul real de piață. - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI producătorul monitorizat PAN completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantității vândute/cumpărate (lei) – inserare date; Alte tipuri de date/informații care se raportează: cantitatea achiziționată de la producători mici pe contracte negociate încheiate în baza Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare (cumulat), achiziția de energie electrică de la prosumatori

		(cumulat), producția din surse proprii atunci când furnizorul concurențial deține centrale electrice cu putere instalată mai mică sau egală cu 5 MW (cumulat), achiziția pe contracte de furnizare încheiate pe piața cu amănuntul în calitate de client final. Dacă <i>furnizorul concurențial</i> deține unități de producere care au capacitatea tehnică de a răspunde dispozițiilor de dispecer, atunci își va raporta întreaga activitate pe piața de energie pe machetele de monitorizare destinate <i>producătorilor monitorizați PAN</i>. Valorile din celulele aferente tipurilor de contract “Contracte furnizare la clienți noncasnici alimentați în regim concurențial”, “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim concurențial” și “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim SU” se actualizează automat, odată cu completarea Anexelor A2-Ia, și A2-IIa, după caz.
A2-Ia	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți finali noncasnici	Macheta se adresează exclusiv <i>furnizorilor concurențiali</i> cu activitate pe PAM, în lunile de raportare în care au furnizat energie electrică clienților noncasnici din portofoliu. Datele se completează raportat la clientul noncasnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client: Datele cuprind și informațiile referitoare la clienții noncasnici care au încheiat contracte de furnizare la prețuri dinamice. • Consumul cumulat al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșe de consum pentru consumul clienților finali noncasnici din luna de raportare (lei/MWh) calculat ca medie lunară a consumurilor lunare ponderate cu prețurile de furnizare a energiei electrice active (este inclusă contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, nu sunt incluse taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza și TVA); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul acestora (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-Ib	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți finali	Date privind energia electrică furnizată clienților noncasnici cu contract încheiat la preț dinamic.

	noncasnici care au încheiate contracte la prețuri dinamice	Macheta se adresează exclusiv <i>furnizorilor concurențiali</i> cu activitate pe PAM, în lunile de raportare în care au furnizat energie electrică clienților noncasnici din portofoliu cu care au încheiat contracte de furnizare la prețuri dinamice Datele se completează raportat la clientul noncasnic; în cazul în care un client final deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-IIa	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți casnici	Macheta se adresează exclusiv <i>furnizorilor concurențiali</i> cu activitate pe PAM, în lunile de raportare în care au furnizat energie electrică clienților casnici din portofoliu (inclusiv vulnerabili). Se raportează date privind energia electrică furnizată clienților casnici pe licența de furnizare a energiei electrice, separat pentru clienții alimentați în regim de furnizare concurențial și serviciu universal. Datele se completează raportat la clientul casnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților casnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților casnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților

		casnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (întrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșe de consum pentru consumul clienților casnici din luna de raportare (lei/MWh) calculat ca medie ponderată lunară a consumurilor lunare cu prețurile de furnizare a energiei electrice active (este inclusă contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, nu sunt incluse taxa aferentă cogenerării de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza și TVA); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților din fiecare tranșă de consum raportată la consumul acestora (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pe baza prețului energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-IIb	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți vulnerabili	Date privind energia electrică furnizată clienților casnici vulnerabili. Macheta se adresează exclusiv <i>furnizorilor concurențiali</i> cu activitate pe PAM, în lunile de raportare în care au furnizat energie electrică clienților casnici vulnerabili. Datele se completează raportat la clientul casnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților casnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților casnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților casnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (întrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților casnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali casnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în

		ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
--	--	--

*Macheta de monitorizare a consumului de energie electrică aferent locurilor de consum din portofoliu
(casnici și noncasnici)
- pentru furnizorii concurențiali cu activitate pe PAM -*

Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A3-I	Locuri consum aferente clienților finali noncasnici	Datele privind energia electrică consumată se completează raportat la locurile de consum alimentate pe nivele de tensiune. - Consumul cumulat al locurilor de consum aferente clienților noncasnici din cursul lunii de raportare pentru fiecare nivel de tensiune; - Numărul locurilor de consum aferente clienților noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul locurilor de consum pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri locuri de consum), numărul locurilor de consum pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări locuri de consum); datele sunt prezentate pe nivel de tensiune; Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări.
A3-II	Locuri consum aferente clienților casnici	Datele privind energia electrică consumată se completează raportat la locurile de consum alimentate pe nivele de tensiune. - Consumul cumulat al locurilor de consum aferente clienților casnici din cursul lunii de raportare pentru fiecare nivel de tensiune; - Numărul locurilor de consum aferente clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul locurilor de consum pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri locuri de consum), numărul locurilor de consum pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări locurilor de consum); datele sunt prezentate pe nivel de tensiune; Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări.

**Macheta de monitorizare destinată colectării de date
de la furnizorii de ultimă instanță**

<i>Macheta de monitorizare a tranzacțiilor de energie electrică</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A1-SU	Tranzacții de energie electrică pe piața angro de energie electrică pentru furnizare în regim de SU	Date de tranzacționare privind achizițiile lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>furnizorul de ultimă instanță</i> cu partenerii contractuali și achizițiile/vânzările de pe piețele spot (PZU și PI). Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori, operatori distribuție, operatorul de transport, client final), pe fiecare partener contractual și tranzacție. - Pentru tranzacțiile de cumpărare derulate pe bază de contract, <i>furnizorul de ultimă instanță</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. - Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). - Pentru tranzacțiile încheiate prin procedura de intermediere (sleeve) pe piețele care permit acest tip de tranzacție, <i>furnizorul de ultimă instanță</i> care realizează intermedierea va specifica obligatoriu acest lucru în coloana “Observații”; - Pentru tranzacțiile pe contractele de import se raportează cantitățile de energie electrică notificate la CNTEE Transelectrica SA ca import/export, fără includerea cantităților care constituie tranzit declarat de energie electrică în conformitate cu regulamentele europene; valoarea totală a contractelor de import nu va conține contravaloarea capacității de interconexiune achiziționate de furnizorul concurențial/trader, indiferent de modul în care aceasta se recuperează; prețul declarat pentru tranzacțiile (transferurile) intragrup va fi cât mai apropiat de prețul real de piață. - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI <i>furnizorul de ultimă instanță</i> completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantități vândute/cumpărate (lei) – inserare date; Alte achiziții care se raportează sunt: cantitatea achiziționată de la producători mici pe contracte negociate încheiate în baza Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare (cumulat), achiziția de energie electrică de la prosumatori (cumulat), producția din surse proprii atunci când <i>furnizorul de ultimă instanță</i> deține centrale electrice cu putere instalată mai mică sau egală cu 5 MW (cumulat). Valorile din celulele aferente tipului de contract “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim SU” se actualizează automat, odată cu completarea Anexei A2-IIa.

A1-UI	Tranzacții de energie electrică pe piața angro de energie electrică pentru furnizare în regim de UI	Date de tranzacționare privind achizițiile lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>furnizorul de ultimă instanță</i> cu partenerii contractuali și achizițiile/vânzările de pe piețele spot (PZU și PI). Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori, operatori distribuție, operatorul de transport, client final), pe fiecare partener contractual și tranzacție. - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare derulate pe bază de contract, <i>furnizorul de ultimă instanță</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. - Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). - Pentru tranzacțiile încheiate prin procedura de intermediere (sleeve) pe piețele care permit acest tip de tranzacție, furnizorul concurențial/traderul care realizează intermedierea va specifica obligatoriu acest lucru în coloana “Observații”; - Pentru tranzacțiile pe contractele de import se raportează cantitățile de energie electrică notificate la CNTEE Transelectrica SA ca import/export, fără includerea cantităților care constituie tranzit declarat de energie electrică în conformitate cu regulamentele europene; valoarea totală a contractelor de import nu va conține contravaloarea capacității de interconexiune achiziționate de <i>furnizorul de ultimă instanță</i>, indiferent de modul în care aceasta se recuperează; prețul declarat pentru tranzacțiile (transferurile) intragrup va fi cât mai apropiat de prețul real de piață. - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI <i>furnizorul de ultimă instanță</i> completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantității vândute/cumpărate (lei) – inserare date; Alte tipuri de date/informații care se raportează: cantitatea achiziționată de la producători mici pe contracte negociate încheiate în baza Legii 220/2008 cu modificările și completările ulterioare (cumulat), achiziția de energie electrică de la prosumatori (cumulat), producția din surse proprii atunci când <i>furnizorul de ultimă instanță</i> deține centrale electrice cu capacitate instalată mai mică sau egală cu 5 MW(cumulat). Valorile din celulele aferente tipurilor de contract “Contracte furnizare la clienți noncasnici alimentați în regim UI”, “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim UI” se actualizează automat, odată cu completarea Anexelor A2-Ia și A2-IIa, după caz.
A1-I	Tranzacții de energie electrică pe piața angro de energie	Date de tranzacționare privind cumpărările și vânzările lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>furnizorul de ultimă instanță</i> cu partenerii contractuali și cele tranzacționate pe piețele spot.

	electrică pentru furnizare în regim concurențial	Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct, piața contractelor de import și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform nr. OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori, operatori distribuție, operatorul de transport, client final), pe fiecare partener contractual și tranzacție. a. Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare derulate pe bază de contract, <i>furnizorul de ultimă instanță</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: b. partenerul contractual - selecție din listă; c. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; d. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; e. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; f. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. • Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). • Pentru tranzacțiile încheiate prin procedura de intermediere (sleeve) pe piețele care permit acest tip de tranzacție, furnizorul concurențial/traderul care realizează intermedierea va specifica obligatoriu acest lucru în coloana “Observații”; • Pentru tranzacțiile pe contractele de import/export se raportează cantitățile de energie electrică notificate la CNTEE Transelectrica SA ca import/export, fără includerea cantităților care constituie tranzit declarat de energie electrică în conformitate cu regulamentele europene; valoarea totală a contractelor de import/export nu va conține contravaloarea capacității de interconexiune achiziționate de furnizorul concurențial/trader, indiferent de modul în care aceasta se recuperează; prețul declarat pentru tranzacțiile (transferurile) intragrup va fi cât mai apropiat de prețul real de piață. • Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI producătorul monitorizat PAN completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantității vândute/cumpărate (lei) – inserare date; Alte tipuri de date/informații care se raportează: cantitatea achiziționată de la producători mici pe contracte negociate încheiate în baza Legii nr. 220/2008, republicată, cu modificările și completările ulterioare (cumulat), achiziția de energie electrică de la prosumatori (cumulat), producția din surse proprii atunci când <i>furnizorul de ultimă instanță</i> deține centrale electrice cu capacitate instalată mai mică sau egală cu 5 MW(cumulat). Valorile din celulele aferente tipurilor de contract “Contracte furnizare la clienți noncasnici alimentați în regim concurențial”, “Contracte furnizare la clienți casnici alimentați în regim concurențial” se actualizează automat, odată cu completarea Anexelor A2-Ia și A2-IIa, după caz.
A2-Ia	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți finali noncasnici	Macheta se adresează <i>furnizorului de ultimă instanță</i> și se completează separat pentru clienții noncasnici alimentați în regim UI și în regim concurențial. Datele se completează raportat la clientul noncasnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client.

		Datele cuprind și informațiile referitoare la clienții noncasnici care au încheiat contracte de furnizare la prețuri dinamice. • Consumul cumulat al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșe de consum pentru consumul clienților finali noncasnici din luna de raportare (lei/MWh) calculat ca medie lunară a consumurilor lunare ponderate cu prețurile de furnizare a energiei electrice active (este inclusă contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, nu sunt incluse taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza și TVA); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul acestora (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-Ib	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți finali noncasnici care au încheiat contracte la prețuri dinamice	Date privind energia electrică furnizată clienților noncasnici cu contract încheiat la preț dinamic. Macheta se adresează <i>furnizorului de ultimă instanță</i>, în lunile de raportare în care a furnizat energie electrică clienților noncasnici din portofoliu cu care au încheiat contracte de furnizare la prețuri dinamice. Datele se completează raportat la clientul noncasnic; în cazul în care un client final deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților finali noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților finali noncasnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților finali noncasnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă

		de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților finali noncasnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali noncasnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-IIa	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți casnici	Macheta se adresează <i>furnizorului de ultimă instanță</i> și se completează separat pentru clienții alimentați în regim SU, UI și concurențial. Se raportează date privind energia electrică furnizată clienților casnici pe licența de furnizare a energiei electrice, separat pentru clienții alimentați în regim de furnizare concurențial și serviciu universal. Datele se completează raportat la clientul casnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților casnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților casnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților casnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșe de consum pentru consumul clienților casnici din luna de raportare (lei/MWh) calculat ca medie ponderată lunară a consumurilor lunare cu prețurile de furnizare a energiei electrice active (este inclusă contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, nu sunt incluse taxa aferentă cogenerării de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza și TVA); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților din fiecare tranșă de consum raportată la consumul acestora (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul

		președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare, pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pe baza prețului energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.
A2-IIb	Prețuri medii de furnizare pentru categorii de clienți vulnerabili	Date privind energia electrică furnizată clienților casnici vulnerabili. Macheta se adresează <i>furnizorului de ultimă instanță</i>, în lunile de raportare în care a furnizat energie electrică clienților casnici vulnerabili. Datele se completează raportat la clientul casnic; în cazul în care un client deține mai multe locuri de consum, datele se agregă la nivel de client. • Consumul cumulat al clienților casnici din fiecare tranșă de consum din cursul lunii de raportare (MWh); • Numărul clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul clienților casnici pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri clienți), numărul clienților casnici pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări clienți); datele sunt prezentate pe tranșe de consum; • Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pe tranșă de consum ca rezultat al vânzării energiei electrice către clienții finali în luna de raportare; prețul mediu pe fiecare tranșă de consum include contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate, dar nu include taxa pentru cogenerare de înaltă eficiență, contravaloarea certificatelor verzi, acciza sau TVA (lei/MWh); • Componenta reprezentând contravaloarea serviciilor de rețea asigurate la tarife reglementate aplicate clienților casnici din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). • Componenta reprezentând contravaloarea taxelor (acciză, certificate verzi și cogenerare de înaltă eficiență) aplicabile clienților finali casnici deserviți din fiecare tranșă de consum raportată la consumul clienților din respectiva tranșă (lei/MWh). Încadrarea clienților în tranșele (categoriile) de consum definite în Regulamentul (UE) 2016/1952 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 octombrie 2016 privind statisticile europene referitoare la prețurile la gaze naturale și energie electrică și de abrogare a Directivei 2008/92/CE, se realizează pe baza consumului de energie electrică realizat în ultimele 12 luni calendaristice, cu respectarea prevederilor din <i>Anexa nr. 2 pct. 2</i> din metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2023 și rămâne aceeași pentru întregul an de raportare. Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări. Prețul mediu de furnizare pe tranșa de consum se calculează pornind de la prețul energiei electrice prevăzut prin condițiile comerciale/economice din contractele de furnizare încheiate cu clienții finali încadrați pe tranșa de consum, indiferent de schema de sprijin de care pot beneficia la un moment dat clienții finali respectivi.

<i>Macheta de monitorizare a consumului de energie electrică aferent locurilor de consum din portofoliu (casnici și noncasnici)</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A3-I	Locuri consum aferente clienților finali noncasnici	Datele privind energia electrică consumată se completează raportat la locurile de consum alimentate pe nivele de tensiune. - Consumul cumulat al locurilor de consum aferente clienților noncasnici din cursul lunii de raportare pentru fiecare nivel de tensiune; - Numărul locurilor de consum aferente clienților noncasnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul locurilor de consum pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri locuri de consum), numărul locurilor de consum pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări locuri de consum); datele sunt prezentate pe nivel de tensiune; Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări.
A3-II	Locuri consum aferente clienților casnici	Datele privind energia electrică consumată se completează raportat la locurile de consum alimentate pe nivele de tensiune. - Consumul cumulat al locurilor de consum aferente clienților casnici din cursul lunii de raportare pentru fiecare nivel de tensiune; - Numărul locurilor de consum aferente clienților casnici existenți la sfârșitul lunii de raportare, numărul locurilor de consum pentru care a încetat furnizarea în cursul lunii (ieșiri locuri de consum), numărul locurilor de consum pentru care a început furnizarea în cursul lunii de raportare (intrări locuri de consum); datele sunt prezentate pe nivel de tensiune; Se raportează datele aferente strict lunii de raportare ca lună de consum, indiferent de data emiterii facturilor privind energia consumată sau includerea în facturi a altor perioade decât luna de raportare pentru care s-au făcut regularizări.

**Macheta de monitorizare destinată colectării de date
de la operatorii de distribuție concesionari**

<i>Macheta de monitorizare a tranzacțiilor de energie electrică</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A.	Achiziție energie electrică pentru consumul propriu tehnologic în rețelele de distribuție ale operatorului de distribuție concesionar	Date de tranzacționare privind achizițiile lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>operatorul de distribuție concesionar</i> cu partenerii contractuali și achizițiile/vânzările de pe piețele spot (PZU și PI). Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori, operatori distribuție, operatorul de transport, client final), pe fiecare partener contractual și tranzacție. - Pentru tranzacțiile de cumpărare derulate pe bază de contract, <i>operatorul de distribuție concesionar</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. - Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI <i>operatorul de distribuție concesionar</i> completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantități vândute/cumpărate (lei) – inserare date;
B	Achiziție energie electrică pentru alimentarea locurilor de consum proprii	Date de tranzacționare privind achizițiile lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>OD</i> cu partenerii contractuali și tranzacțiile de vânzare/cumpărare pe piețele spot destinate alimentării cu energie electrică a locurilor de consum proprii ale <i>OD</i>. Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori), pe fiecare partener contractual și tranzacție. - Pentru tranzacțiile de cumpărare derulate pe bază de contract, <i>OD</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date;

		c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. • Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). • Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI, OD completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantități vândute/cumpărate (lei) – inserare date. • Datele privind achiziția de energie electrică pe contracte de furnizare încheiate pe piața cu amănuntul în calitate de client final, pentru alimentarea locurilor de consum proprii (energie diferită de cea achiziționată pentru acoperirea CPT al RED)
C.	Date privind prosumatorii racordați și producătorii cu putere electrică instalată mai mică sau egală cu 5 MW (producători mici) din zona de distribuție	Date cumulate privind energia electrică produsă și livrată în rețele și energia electrică consumată din rețele pe categoria prosumatori și pe categoria producători cu putere electrică instalată mai mică sau egală cu 5 MW (producători mici) racordați în zona de distribuție, cu separarea datelor pe tip de persoană fizică sau juridică și pe tip de sursă (bio-combustibil, eolian, hidro, solar, termo).

Macheta de monitorizare destinată colectării de date de la PRE

Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A	Sinteza lunară a calculului de decontare a dezechilibrelor PRE pe fiecare participant	Date privind alocarea internă lunară pe fiecare participant din PRE a dezechilibrelor cantitative pozitive, negative și a soldului (MWh). Dezechilibrele pot fi de excedent sau deficit în raport cu obligațiile contractuale, respectiv dezechilibru pozitiv cu preț pozitiv sau preț negativ și dezechilibru negativ cu preț pozitiv sau preț negativ. Dezechilibrul valoric: drepturi de încasat, obligații de plată și soldul valoric. Pentru lunile în care se aplică, se completează valoarea rezultată din redistribuirea veniturilor sau costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului. Se vor insera toți membrii PRE, în ordine alfabetică, chiar dacă în luna de raportare nu înregistrează dezechilibre.

Anexa 2
la metodologie

**Machete de monitorizare destinate colectării lunare de date de la
OPEED**

Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A	Situația cantităților și valorilor energiei electrice tranzacționate de fiecare participant pe PZU	Date cu privire la rezultatele tranzacționării pe PZU în luna de raportare pentru ore CET, cu detalieri pentru fiecare participant, separat pe vânzare și cumpărare: • Cantitate (MWh) • Valoare (lei) • Preț mediu (lei/MWh). Date cu privire la rezultatele tranzacționării pe PZU în luna de raportare pentru ore RO, cu detalieri pentru fiecare participant, separat pe vânzare și cumpărare: • Cantitate (MWh) • Valoare (lei) • Preț mediu (lei/MWh).
B	Situația cantităților și valorilor energiei electrice tranzacționate de fiecare participant pe PI	Date cu privire la rezultatele tranzacționării pe PI în luna de raportare pentru ore CET, cu detalieri pentru fiecare participant, separat pe vânzare și cumpărare: • Cantitate (MWh) • Valoare (lei) • Preț mediu (lei/MWh). Date cu privire la rezultatele tranzacționării pe PI în luna de raportare pentru ore RO, cu detalieri pentru fiecare participant, separat pe vânzare și cumpărare: • Cantitate (MWh) • Valoare (lei) • Preț mediu (lei/MWh).

**Machete de monitorizare destinate colectării lunare de date privind tranzacțiile încheiate
pe piețele administrate de OPPE**

C1	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-LE-flex (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții la PCCB-LE-flex în luna de raportare, cu detalii referitoare la data încheierii tranzacției (cu marca de timp), cod ofertă, participant, codul ACER al participantului, sensul și tipul ofertei, cantitate ofertată, puterea orară ofertată și caracterizarea livrării, data de început a livrării, data de sfârșit a livrării, rezultatul licitației (atribuită/câștigătoare integral/parțial), prețul propus/modificat, prețul de închidere, cantitate atribuită pe interval de decontare, cantitatea totală atribuită (tranzacționată).
C2	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-NC (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții la PCCB-NC în luna de raportare, cu detalii referitoare la data tranzacției, instrumentul tranzacționat, denumire și cod ACER vânzător, denumire și cod ACER cumpărător, prețul la care s-a încheiat tranzacția, numărul contractelor tranzacționate și cantitatea totală tranzacționată
C3	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PCCB-PC (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții pe PCCB-PC în luna de raportare, cu detalii referitoare la denumirea participantului inițiator, codul ofertei, tipul combustibilului, data tranzacției, cantitatea totală tranzacționată și profilul, denumirea câștigătorului, tariful de procesare, prețul combustibilului, prețul echivalent al energiei electrice

C4	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare PC-OTC (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții pe PC-OTC în luna de raportare, cu detalii referitoare la data tranzacției, denumire și cod ACER vânzător, denumire și cod ACER cumpărător, instrument tranzacționat, tip produs, volumul total tranzacționat, prețul la care s-a încheiat tranzacția și dacă tranzacția a fost sau nu de intermediere (sleeve)
C5	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată pentru Serviciul Universal (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții pe PCSU în luna de raportare, cu detalii referitoare la data încheierii tranzacției, partenerii contractuali, volumul tranzacționat și prețul la care s-a încheiat tranzacția
C6	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi – modalitatea de tranzacționare PCE-ESRE-CV (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții pe PCE-ESRE-CV în luna de raportare, cu detalii referitoare la data sesiunii de licitație, codul sesiunii, denumirea și codul ACER al participantului, dacă este sau nu entitate agregată, sensul și tipul ofertei, opțiune, profil, cantitate ofertată pe interval de decontare, cantitatea total ofertată, data de început și data de sfârșit a livrării, statusul ofertei, prețul propus, prețul modificat, prețul de închidere, formula de actualizare a prețului, cantitatea atribuită pe interval de decontare, cantitatea totală atribuită, prețul certificatului verde, numărul de certificate verzi atribuite
C7	Tranzacții realizate pe Piața Centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare – modalitatea de tranzacționare PCTL (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții pe PCTL în luna de raportare, cu detalii privind codul sesiunii, denumirea și codul ACER al participantului inițiator, denumirea și codul ACER al participantului câștigător, data de început a livrării, data de sfârșit a livrării, profilul de livrare, prețul de pornire, prețul de adjudecare și cantitatea tranzacționată.
C8	Tranzacții realizate pe Piața de energie electrică pentru clienții finali mari – modalitatea de tranzacționare PMC (piață administrată de OPCOM)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții la PMC în luna de raportare, cu detalii referitoare la data încheierii tranzacției, codificarea produsului tranzacționat, denumirea și codul ACER al vânzătorului, denumirea și codul ACER al cumpărătorului, tipul ofertei inițitoare, prețul propus, cantitatea totală ofertată, caracterizarea ofertei (opțiune tranzacționare, putere medie pe interval decontare, profil livrare, număr fracții ofertate), data de început a livrării, data de sfârșit a livrării, opțiune variație putere contractată, cantitate totală tranzacționată, opțiune formulă ajustare preț, preț de tranzacționare
C9	Tranzacții realizate în baza mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și	Date cu privire la tranzacțiile de vânzare/cumpărare a energiei electrice către/de la OPCOM conform mecanismului anual/lunar de achiziție cu detalii privind data tranzacției, denumirea și codul ACER al vânzătorului/cumpărătorului, cantitatea ofertată/tranzacționată; Cantitățile de energie electrică alocate la nivel de lună participanților la MACEE, rezultate în urma desfășurării sesiunii anuale și a sesiunilor lunare/extraordinare pentru vânzare și cumpărare – cantități alocate (pe sesiuni de alocare) pentru luna de analiză, pe participant, pentru vânzare și cumpărare

	completările ulterioare) - MACEE	
D1	Tranzacții realizate pe Piața de energie electrică – Piața Marilor Consumatori (PMC) (piață administrată de Bursa Română de Mărfuri SA – BRM SA)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții la PMC în luna de raportare, cu detalii referitoare la data încheierii tranzacției, codificarea produsului tranzacționat, denumirea și codul ACER al vânzătorului, denumirea și codul ACER al cumpărătorului, tipul ofertei inițitoare, prețul propus, cantitatea totală ofertată, caracterizarea ofertei (opțiune tranzacționare, putere medie pe interval decontare, profil livrare, număr fracții ofertate), data de început a livrării, data de sfârșit a livrării, opțiune variație putere contractată, cantitate totală tranzacționată, opțiune formulă ajustare preț, preț de tranzacționare, moneda de tranzacționare, tip perioadă livrare
D2	Tranzacții realizate pe Piața Contractelor la termen de energie electrică (PCT) (piață administrată de Bursa Română de Mărfuri SA – BRM SA)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții la PMC în luna de raportare, separata pentru simplu și dublu competitiv, cu detalii referitoare la data încheierii tranzacției, codificarea produsului tranzacționat, denumirea și codul ACER al vânzătorului, denumirea și codul ACER al cumpărătorului, tipul ofertei inițitoare, prețul propus, cantitatea totală ofertată, caracterizarea ofertei (opțiune tranzacționare, putere medie pe interval decontare, profil livrare, număr contracte ofertate), data de început a livrării, data de sfârșit a livrării, opțiune variație putere contractată, cantitate totală tranzacționată, opțiune formulă ajustare preț, preț de tranzacționare, moneda de tranzacționare, tip perioadă livrare. Pe măsura dezvoltării pieței, macheta se poate actualiza cu noi date/informații relevante
D3	Tranzacții realizate pe Piața de energie electrică OTC (piață administrată de Bursa Română de Mărfuri SA – BRM SA)	Date cu privire la tranzacțiile încheiate de participanții la OTC în luna de raportare, cu detalii referitoare la data încheierii tranzacției, partenerii contractuali, volumul tranzacționat și prețul la care s-a încheiat tranzacția. Pe măsura dezvoltării pieței, macheta poate se actualizează cu noi date/informații relevante

**Machete de monitorizare destinate colectării lunare de date de la
OPCOM SA privind PE și dezechilibrele PRE**

E1	Situația lunară a dezechilibrelor cantitative și valorice ale PRE	Date cu privire la decontarea lunară a dezechilibrelor fiecărei PRE - suma lunară a dezechilibrelor pozitive și negative (cantitative și valorice), soldul dezechilibrului (cantitativ și valoric), valoarea rezultată din redistribuirea veniturilor sau costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului
E2	Sinteza calculului pentru decontare pentru fiecare participant la PE	Energia de echilibrare efectiv livrată și contravaloarea acesteia pentru fiecare participant la PE, pe fiecare tip de reglaj și sens, inclusiv soldul valoric
E3	Sinteza penalizărilor pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare pentru fiecare participant la PE	Energia de echilibrare angajată, energia de echilibrare efectiv livrată și penalizările pentru nelivrarea energiei angajate aferente fiecărui participant la PE pe fiecare tip de reglaj și sens
E4	Sinteza sumelor de plată pentru dezechilibrele de la notificare pentru fiecare participant la PE	Detalii privind dezechilibrele de la notificare anunțate și neanunțate, inclusiv sumele de plată aferente pentru fiecare participant la PE
E5	Prețuri de decontare pe PE (unice/excedent și deficit)	Prețurile unice/excedent și deficit, pe fiecare interval de decontare pentru fiecare zi din lună

**Machete de monitorizare destinate colectării de date zilnice de la
OPEE/OPEED**

Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
F1	Ofertele de vânzare pe PZU	Perechile preț/cantitate la nivel orar conținute în oferta de vânzare a fiecărui participant la PZU, ofertele bloc
F2	Ofertele de cumpărare pe PZU	Perechile preț/cantitate la nivel orar conținute în oferta de vânzare a fiecărui participant la PZU, ofertele bloc
F3	Ordinea de merit pe PZU	Detalii privind curbele agregate ale cererii și ofertei pe fiecare interval de tranzacționare – cantitatea și prețul ofertate de fiecare participant pe fiecare tip de agregare (vânzare/cumpărare), prețul de închidere al pieței pe intervalul de tranzacționare respectiv
F4	Tranzacțiile încheiate pe PZU	Vânzările și cumpărările la nivel orar ale fiecărui participant la PZU și însumat pe zi, cu specificarea prețului de închidere al pieței pe fiecare interval orar
F5	Ordinele de tranzacționare pe PI	Detalii privind ordinele introduse - evenimentul și tipul ordinului, instrumentul tranzacționat, volumul și prețul ofertate, starea ordinului, numele participantului care a introdus ordinul de tranzacționare și durata de păstrare a ordinului
F6	Tranzacțiile încheiate pe PI	Detalii privind tranzacțiile încheiate – tipul tranzacției și instrumentul tranzacționat, volumul și prețul de tranzacție, data tranzacției, starea tranzacției, participantul, nr. ordinului de tranzacționare

Anexa 3
la metodologie

**Machete de monitorizare destinate culegerii lunare de date de la
Operatorul de Transport și Sistem – CNTEE Transelectrica SA**

<i>Macheta de monitorizare a contractelor</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A1-I	Tranzacții cu energie electrică pentru acoperirea CPT în RET	Date de tranzacționare privind achizițiile lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>OTS</i> cu partenerii contractuali și tranzacțiile de vânzare/cumpărare pe piețele spot destinate acoperirii CPT al RET (pierderilor în rețea) Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori), pe fiecare partener contractual și tranzacție. • Pentru tranzacțiile de cumpărare derulate pe bază de contract, <i>OTS</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: a. partenerul contractual - selecție din listă; b. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; c. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; d. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; e. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. • Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: a. numărul contractului - inserare informații; b. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; c. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). • Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI, <i>OTS</i> completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: a. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; b. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; c. valoarea cantității vândute/cumpărate (lei) – inserare date.
A1-II	Tranzacții cu energie electrică pentru alimentarea locurilor de consum proprii	Date de tranzacționare privind achizițiile lunare pe contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate de <i>OTS</i> cu partenerii contractuali și tranzacțiile de vânzare/cumpărare pe piețele spot destinate alimentării cu energie electrică a locurilor de consum ale <i>OTS</i>. Detalierea se realizează în funcție de piață (piețe organizate la nivelul operatorilor de piață, piața contractelor bilaterale negociate direct și mecanismul de achiziție centralizată organizat conform OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 206/2022, cu modificările și completările ulterioare) și tipul partenerului contractual (producători, furnizori), pe fiecare partener contractual și tranzacție.

		- Pentru tranzacțiile de cumpărare derulate pe bază de contract, <i>OTS</i> completează sau selectează dintr-o listă predefinită (după caz) următoarele date/informații, la nivelul lunii de raportare: c. partenerul contractual - selecție din listă; d. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; f. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; g. valoarea cantității livrate (lei) – inserare date; h. caracterizarea tranzacției în funcție de tipul livrării - selecție din listă. - Suplimentar, doar în cazul contractelor bilaterale negociate direct, indiferent de data încheierii acestora, se completează: d. numărul contractului - inserare informații; e. data de intrare în vigoare a contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa; f. data de expirare a valabilității contractului - inserare informații (format predefinit zz/ll/aaaa). - Pentru tranzacțiile de vânzare/cumpărare încheiate pe PZU și PI, <i>OTS</i> completează la nivelul lunii de raportare următoarele date/informații: d. cantitatea livrată (MWh, ore RO) – inserare date; e. prețul mediu lunar (lei/MWh) – rezultă prin aplicarea formulei de calcul; f. valoarea cantității vândute/cumpărate (lei) – inserare date. Date privind achiziția de energie electrică pe contracte de furnizare încheiate pe piața cu amănuntul în calitate de client final, pentru alimentarea locurilor de consum proprii (energie diferită de cea achiziționată pentru acoperirea CPT al RET)
<i>Macheta de monitorizare a serviciului de transport</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A2	Serviciul de transport	Detalii privind energia electrică livrată în RET de operatorii economici cu care <i>OTS</i> a încheiat contract de transport în conformitate cu prevederile în vigoare – cantitate pentru care s-a aplicat tariful de introducere în rețea și valoarea medie lunară a tarifului de introducere în rețea aplicat. <i>OTS</i> raportează cantitățile de energie electrică notificate de participanți ca import contractual, fără includerea tranzitelor declarate. Detalii privind energia electrică extrasă din RET de operatorii economici cu care <i>OTS</i> a încheiat contract de transport în conformitate cu prevederile în vigoare – cantitate pentru care s-a aplicat tariful de extragere din rețea și valoarea medie lunară a tarifului de introducere în rețea aplicat, separat pentru furnizorii de ultimă instanță (zona proprie de licență, alte zone de licență), pentru furnizorii concurențiali (energia electrică destinată consumului clienților finali din portofoliu), pentru operatorii de distribuție concesionari (regie și pierderi în rețea), pentru producătorii care extrag energie pentru alte locuri de consum, pentru clienții noncasnici care încheie direct cu <i>OTS</i> contract de transport al energiei electrice. <i>OTS</i> raportează cantitățile de energie electrică notificate de participanți ca export contractual, fără includerea tranzitelor declarate.
A3	Tranzite	Cantitățile lunare de energie electrică notificate drept tranzit de energie electrică, detaliat pe fiecare operator economic, graniță/direcție
<i>Macheta de monitorizare a alocării pe termen lung a capacității de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A4	Alocarea capacității de interconexiune pe termen lung	Detalierea capacităților alocate la licitația anuală și lunară, pe intervale de alocare, pentru fiecare graniță și direcție, cu precizarea denumirii și codului ACER al participanților la piața de alocare care au câștigat capacitățile respective și prețurile rezultate în urma licitațiilor (prețurile și valorile sunt exprimate în euro); pentru fiecare interval de alocare se precizează codul ACER al partenerului către care a fost transferată capacitatea

<i>Machete de monitorizare PE</i>		
Anexa	Denumire machetă	Descriere conținut și modalitate de completare
A5	Sinteza lunară a energiei de echilibrare achiziționată de OTS	Energia electrică achiziționată de OTS în piața de echilibrare (angajată și respectiv efectiv livrată), pe fiecare tip de reglaj și sens pentru fiecare participant la PE. Energia electrică achiziționată de OTS în afara pieței de echilibrare (pentru care se aplică compensații financiare) și contravaloarea aferentă, pe fiecare tip de reglaj și sens, pentru fiecare participant.
A6	Sinteza lunară a calculului contravalorii aferente managementul ui congestiilor interne	Energia electrică achiziționată de OTS de pe piața de echilibrare pentru managementul congestiilor și contravaloarea aferentă, pe fiecare tip de reglaj și sens.
A7	Sinteza lunară a energiei pentru compensarea dezechilibrelor în cadrul mecanismului IGCC	Energia electrică reprezentând contribuția la mecanismul de compensare a dezechilibrelor dezvoltat la nivel european (IGCC) la creștere și la reducere de putere și contravaloarea aferentă.
A8	Sinteza lunară ajutor de avarie	Cantitatea de energie electrică acordată/primită ca ajutor de avarie pe intervale orare, graniță și direcție (cantitate, preț, valoare)

Lista datelor zilnice transmise de Operatorul de Transport și Sistem – CNTEE Transelectrica SA

1. Notificările fizice transmise de PRE-uri pe fiecare interval de dispecerizare, cuprinzând următoarele:
 - producția planificată agregată pentru toate unitățile de producție;
 - producția planificată pe fiecare unitate de producție/instalație de stocare dispecerizabilă
 - consumul prognozat agregat al consumatorilor de energie electrică;
 - schimburile bloc ale fiecărei PRE cu celelalte PRE-uri din zona națională de tranzacționare;
 - schimburile bloc ale fiecărei PRE cu partenerii săi din celelalte sisteme electroenergetice vecine, rezultate în urma alocărilor pe piața de alocare a capacităților de interconexiune;
2. Notificările în dezechilibru ale PRE-urilor;
3. Declarațiile de disponibilitate ale unităților de producție/instalațiilor de stocare dispecerizabile
4. Ofertele zilnice transmise de participanții la piața de echilibrare pe fiecare interval de dispecerizare (la creștere/reducere de putere);
5. Energia disponibilă pentru echilibrare pentru fiecare unitate de producție/instalație de stocare dispecerizabilă, în fiecare interval de dispecerizare, separat pentru fiecare tip de reglaj;
6. Ofertele acceptate (dispozițiile de dispecer) pe piața de echilibrare, pe tipuri de reglaje la creștere/reducere de putere pe fiecare interval de dispecerizare, cuprinzând următoarele informații:
 - prețurile marginale pentru energia de echilibrare;
 - prețurile de ofertă pentru energia de echilibrare activată pentru managementul congestiilor, pe fiecare unitate de producție/instalație de stocare dispecerizabilă;
 - cantitățile tranzacționate pe fiecare unitate de producție/instalație de stocare dispecerizabilă.
7. Situația acumulărilor de apă în marile lacuri de acumulare, cote zilnice, cote de siguranță, cote de atenționare, volum util, grad de umplere, debit, rezerve de energie;

8. Prețurile înregistrate pe PZU (euro/MWh) și schimburile realizate în Europa (MW în ore CET);
9. Date zilnice privind evoluția consumului, producției (total și defalcat pe tip de sursă) și a soldului (energii, puteri, temperatură medie atmosferică);
10. Date zilnice de sinteză (raport zilnic) privind funcționarea SEN;
11. Evenimente deosebite privind dispozițiile de dispecer, pornirile/opririle, privind centralele eoliene și fotovoltaice dispecerizabile, mărimea rezervei de putere la vârf de sarcină, pe tipuri de rezerve și centrale.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro
Adresa Centrului pentru relații cu publicul este: șos. Panduri nr. 1, bloc P33, sectorul 5, București; 050651.
Tel. 021.401.00.73, 021.401.00.78, e-mail: concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro
Pentru publicări, încărcăți actele pe site, la: <https://www.monitoruloficial.ro>, secțiunea Publicări.

