

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (1¹), alin. (2) lit. c), art. 28 lit. b¹), art. 76 alin. (1), (4) și (5) și art. 79 alin. (4) lit. b) și alin. (7) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 20 și art. 21 alin. (1), (2) și (5) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (4) și art. 9 alin. (1) lit. b) și e) 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,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — În cazul stabilirii prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță pentru perioada 1 martie 2019—31 decembrie 2019, prevederile art. 6,

art. 7 alin. (1), art. 8 alin. (2), art. 17—21, art. 22 alin. (2)—(4) și art. 23—26 din metodologia prevăzută la art. 1 se suspendă.

Art. 3. — Producătorii de energie electrică, operatorii de distribuție, furnizorii de ultimă instanță și Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 februarie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 1 februarie 2019.

Nr. 10.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță

CAPITOLUL I

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie are drept scop:

a) stabilirea și, după caz, ajustarea prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate;

b) stabilirea și, după caz, modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță.

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie se aplică de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și:

a) producătorii de energie electrică pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei stabilește obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate;

b) furnizorii de ultimă instanță pentru achiziția, pe bază de contracte reglementate, a energiei electrice necesare asigurării consumului clienților casnici pentru care aceștia aplică tarife reglementate;

c) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. (C.N. „Transelectrica” — S.A.).

(2) Stabilirea prețurilor și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, conform prevederilor prezentei metodologii, se aplică pentru perioada 1 martie 2019—28 februarie 2022, conform prevederilor art. 61 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene.

(3) Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate se referă la cantitățile stabilite conform prevederilor alin. (2) și se aplică astfel:

a) la solicitarea furnizorilor de ultimă instanță, în cazul unor majorări/reduceri semnificative ale prognozei de consum, ca urmare a migrării clienților casnici; sau

b) la solicitarea producătorilor pentru care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei a stabilit obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate, în cazul unor evenimente în unitățile/grupurile proprii care fac imposibilă producerea respectivelor cantități.

(4) Ajustarea prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate se referă la prețurile stabilite conform prevederilor alin. (2) și se aplică la solicitarea producătorilor, în următoarele cazuri:

a) dacă se înregistrează variații semnificative ale prețului mediu de achiziție a combustibilului sau costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, față de cel considerat la stabilirea prețurilor în vigoare;

b) dacă în cursul perioadei contractuale devin scadente taxe/impozite/contribuții noi care nu au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor în vigoare;

c) dacă în cursul perioadei contractuale își încetează aplicabilitatea taxe/impozite/contribuții care au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor în vigoare.

CAPITOLUL II Definiții și abrevieri

Art. 3. — În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
CAI	Cazane de abur industrial
CAF	Cazane de apă fierbinte
CET	Ora Europei Centrale
CPT	Consum propriu tehnologic
FUI	Furnizor(i) de ultimă instanță
OPE	Operatorul pieței de echilibrare
PowrSym	Program de repartiție orară optimă a sarcinii pe centrale/grupuri energetice/CAI/CAF, pentru acoperirea consumului de energie electrică prognozat la nivelul SEN și a consumului de energie termică la nivel local
PZU	Piața pentru ziua următoare
RET	Rețeaua electrică de transport
SEN	Sistemul electroenergetic național

Art. 4. — (1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

Autoconsum	Consumul de energie electrică din producția proprie a unei centrale, nefacturat și destinat activităților operatorului economic care deține respectiva centrală, altele decât producerea de energie electrică și termică. În autoconsum nu se include CPT din producția proprie al centralei, nici energia electrică livrată unui client final legat prin linie directă la barele centrale
------------	--

Perioadă contractuală	Perioadă pentru care sunt stabilite, prin decizie a președintelui ANRE, obligații de vânzare a unor cantități de energie electrică pe bază de contracte reglementate de către producătorii participanți la contractele reglementate Perioadele contractuale sunt: — 1 martie 2019—31 decembrie 2019 — 1 ianuarie 2020—31 decembrie 2020 — 1 ianuarie 2021—28 februarie 2022
Consum propriu tehnologic	Energia electrică consumată într-o centrală, de la bornele generatoarelor proprii și/sau din rețele, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale
Consum propriu tehnologic din producția proprie	Energia electrică consumată de la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale
Contracte reglementate	Contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice destinate consumului clienților casnici, încheiate între FUI și producătorii de energie electrică, în baza deciziilor emise de ANRE
Energie electrică disponibilă	Energia electrică determinată de către producători, în funcție, dar nu exclusiv, de următoarele: puterea netă disponibilă, energia electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor, conform prevederilor prezentei metodologii, energia electrică contractată/eslimată a fi contractată pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul)
Energie electrică livrată	Diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale și autoconsumul și CPT din producția proprie al respectivei centrale
Grup dispecerizabil	Grup (generator) care poate răspunde unei dispoziții de dispecer și care poate fi: — grup hidroenergetic cu puterea electrică instalată mai mare de 10 MW; sau — grup turbogenerator termoenergetic (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear etc.) cu puterea electrică instalată mai mare de 20 MW; sau — centrală cu motoare cu ardere internă, cu puterea electrică instalată mai mare de 5 MW
Părți contractante	Producător participant la contractele reglementate și/sau FUI
Producător participant la contractele reglementate	Producător pentru care ANRE stabilește obligații de vânzare a unor cantități de energie electrică pe bază de contracte reglementate
Unitate (grup)	Capacitate energetică de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare sau din surse regenerabile
Unitate dispecerizabilă	Un grup dispecerizabil sau mai multe grupuri generatoare, respectiv un consumator dispecerizabil ori mai mulți, a căror putere de ansamblu este modificată la dispoziția OPE; condițiile constituirii unei unități dispecerizabile sunt stabilite conform Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin ordin al președintelui ANRE, și procedurilor OPE aplicabile.

CAPITOLUL III

Principii generale pentru stabilirea prețurilor și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate

SECȚIUNEA 3.1

Modul de stabilire a cantităților de energie electrică din contractele reglementate

Art. 5. — (1) Pe perioada 1 martie 2019—28 februarie 2022, ANRE stabilește pentru producători, pentru fiecare perioadă contractuală, obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate, în vederea asigurării următoarelor condiții, în măsura în care acest lucru este posibil, cu respectarea legislației în vigoare:

a) menținerea unor valori rezonabile și ușor comparabile ale tarifelor reglementate aplicate clienților casnici de către FUJ;

b) menținerea tarifelor reglementate aplicate clienților casnici de către FUJ pentru perioada 1 ianuarie 2019—28 februarie 2022 la un nivel relativ constant;

c) stabilitatea tarifelor reglementate aplicate clienților casnici de către FUJ, pentru perioada 1 martie 2019—28 februarie 2022.

(2) Obligațiile de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate sunt stabilite de ANRE în ordinea ascendentă a prețurilor determinate conform prezentei metodologii:

a) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri nuclearelectrice și/sau hidroelectrice dispecerizabile;

b) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri dispecerizabile în cogenerare, care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus;

c) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri dispecerizabile termoelectrice și cu motoare cu ardere internă, altele decât cele pe bază de biomasă, care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi, și cele care se încadrează în prevederile lit. a) și b).

(3) Suma cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, corespunzătoare fiecărui FUJ, se determină pe baza prognozei totale de consum a clienților finali casnici.

(4) În cazul producătorilor prevăzuți la alin. (2) lit. b), obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate se stabilesc în limita cantităților de energie electrică estimate a beneficia de schema de sprijin de tip bonus.

Art. 6. — C.N. „Transelectrica” S.A. determină anual repartitia optimă orară a sarcinii pe centrale/unități dispecerizabile/grupuri energetice/CAI/CAF pentru acoperirea consumului de energie electrică la nivelul SEN și a consumului local de energie termică, prin rularea programului PowrSym.

Art. 7. — (1) În cazul producătorilor care dețin/exploatează comercial unități/grupuri nuclearelectrice și/sau hidroelectrice dispecerizabile, obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate se pot stabili la un nivel maxim de:

a) 65% din cantitatea de energie electrică livrată de unitățile/grupurile hidroelectrice dispecerizabile proprii, rezultată din rularea programului PowrSym, aferentă perioadei contractuale;

b) 65% din cantitatea de energie electrică livrată de grupurile nuclearelectrice proprii, rezultată din rularea programului PowrSym, aferentă perioadei contractuale, urmărindu-se îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 5 alin. (1), chiar în perioadele cu hidraulicitate redusă.

(2) În cazul producătorilor care dețin/exploatează comercial grupuri/unități dispecerizabile în cogenerare care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, obligațiile de vânzare pe

contracte reglementate se stabilesc în limita cantităților estimate a beneficia de schema de sprijin de tip bonus, avându-se în vedere:

a) cantitatea de energie electrică comercializată pe piața concurențială de energie electrică, conform prevederilor art. 20 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare;

b) alocarea proporțională a cantităților transmise de producători în conformitate cu prevederile art. 19 alin. (1) lit. a) și art. 44 alin. (1) lit. a), după caz, în situația în care suma acestor cantități este mai mare decât cantitatea totală necesar a fi preluată pe contracte reglementate de la producătorii respectivi.

(3) Pentru producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. c), obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate se stabilesc în funcție de cantitățile de energie electrică disponibile, determinate și transmise de către aceștia, în conformitate cu prevederile art. 19 alin. (1) lit. a) și art. 44 alin. (1) lit. a), după caz, avându-se în vedere funcționarea la minim tehnic a unităților/grupurilor dispecerizabile.

Art. 8. — (1) Cantitățile de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru fiecare producător, pentru perioada contractuală, pe fiecare lună calendaristică din perioada contractuală și pentru fiecare produs de tranzacționare, conform prevederilor art. 5, 7 și 46, după caz, sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

(2) Cantitățile orare corespunzătoare contractului reglementat dintre un FUJ și un producător se stabilesc de ANRE, prin alocarea pentru fiecare oră din perioada contractuală/lună a cantității aprobate, ținând cont de:

a) cantitățile orare de energie electrică prognozate a fi livrate din grupurile/centralele respectivului producător în perioada contractuală/luna respectivă, rezultate din rularea programului PowrSym;

b) cantitățile orare de energie electrică transmise de producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. b) și c), conform prevederilor art. 19 alin. (1) lit. a);

c) prognoza orară de consum a clienților finali cu regim reglementat deserviți de respectivul FUJ, pentru perioada contractuală/luna respectivă.

SECȚIUNEA 3.2

Modul de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate pentru producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. a) și c)

Art. 9. — Dimensionarea veniturilor aferente activităților de producere a energiei electrice și, după caz, termice se face în condițiile obținerii unei încărcări optime la nivelul SEN și funcționării eficiente a producătorilor de energie electrică (cu costuri minime de producție), de regulă pe perioada unui an calendaristic.

Art. 10. — Veniturile aferente activităților de producere a energiei electrice și, după caz, termice acoperă următoarele categorii de costuri:

a) costurile cu combustibilul consumat (resursa primară), inclusiv transportul acestuia la centrală;

b) costurile cu energia electrică consumată din SEN (pentru CPT);

c) costurile pentru apa brută sau pretrată, demineralizată, dedurizată;

d) costuri/venituri suplimentare aferente achiziționării/vânzării drepturilor de emisie CO₂;

e) costurile de operare și mentenanță;

f) costurile cu materialele;

- g) costurile de personal;
- h) costurile cu amortizarea, inclusiv amortizarea investițiilor noi;
- i) costurile pentru protecția mediului (taxele de mediu, inclusiv costurile pentru obținerea autorizărilor și avizelor de mediu prevăzute de legislație);
- j) redevență/chirii;
- k) utilități;
- l) costurile pentru servicii executate cu terți;
- m) taxe, comisioane, impozite, contribuții etc.;
- n) costuri financiare;
- o) costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară.

Art. 11. — Costurile/Veniturile suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară pot fi luate în considerare de ANRE la stabilirea prețurilor reglementate pentru perioada contractuală în următoarele cazuri justificate:

- a) ca urmare a înregistrării unei diferențe de cel puțin $\pm 10\%$ între prețul mediu de achiziție a combustibilului avut în vedere la stabilirea prețurilor reglementate pentru perioada contractuală anterioară și prețul mediu de achiziție a combustibilului realizat în perioada contractuală anterioară (inclusiv pentru grupuri/centrale hidroelectrice unde costul apei uzinate este asimilat costului combustibilului);
- b) infirmării, în proporție de minimum $\pm 15\%$, a prognozei hidrologice și de producție de energie electrică din grupuri/centrale hidroelectrice, avute în vedere pentru perioada contractuală anterioară;
- c) nerecunoașterea integrală, la stabilirea/ajustarea prețurilor reglementate pentru perioada contractuală anterioară, a sumelor datorate pentru respectiva perioadă contractuală, corespunzătoare taxelor/impozitelor/contribuțiilor instituite prin acte normative;
- d) recunoașterea, la stabilirea/ajustarea prețurilor reglementate pentru perioada contractuală anterioară, a unor sume datorate pentru respectiva perioadă contractuală, corespunzătoare unor taxe/impozite/contribuții care și-au încetat ulterior aplicabilitatea.

Art. 12. — Veniturile aferente activității de producere de energie electrică (V_E) pentru fiecare perioadă contractuală se determină prin aplicarea următoarei formule:

$$V_E = C_{just} + P + C_{supl} - V_Q - V_{STS} \quad [\text{lei}],$$

unde:

C_{just} — costurile totale justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, stabilite conform prevederilor art. 13 alin. (2) [lei];

C_{supl} — costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, fundamentate de producător și acceptate de ANRE, stabilite conform prevederilor art. 11 și 14 [lei];

V_Q — venituri provenite din activitatea de producere a energiei termice, calculate pe baza cantității de energie termică livrate la gardul centralei și a prețului de vânzare a energiei termice negociat sau stabilit conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

V_{STS} — venituri provenite din contractele de furnizare a serviciilor tehnologice de sistem, determinate conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

P — profit reglementat, stabilit la valoarea de 5% din suma costurilor justificate, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice.

Art. 13. — (1) ANRE stabilește nivelul justificat al prețului mediu de achiziție a combustibilului pentru perioada contractuală, pe baza analizei comparativ detaliate a prețului

mediu de achiziție a combustibilului realizat în perioada contractuală anterioară și a valorilor previzionate pentru perioada contractuală.

(2) ANRE stabilește nivelul justificat al costurilor totale, având în vedere și analiza următoarelor elemente:

- a) costurile totale considerate la stabilirea prețurilor reglementate pentru perioada contractuală anterioară;
- b) costurile realizate în perioada contractuală anterioară (realizat + estimat, în funcție de numărul de luni din perioada contractuală și de data transmiterii documentelor);
- c) evoluția elementelor de cost la nivelul economiei (indicele prețurilor de consum în perioada contractuală anterioară);
- d) programele investiționale în curs de derulare sau planificate a fi realizate în perioada contractuală pentru care se stabilesc prețurile reglementate;
- e) creșterea/descrășterea nivelului activității/producției;
- f) intrarea în vigoare/modificarea/eliminarea unor taxe/impozite/contribuții în conformitate cu legislația în vigoare.

(3) ANRE stabilește nivelul justificat al costurilor cu combustibilul pe baza prețului mediu de achiziție a combustibilului stabilit conform prevederilor alin. (1) și a cantităților de combustibil considerate justificate.

Art. 14. — Costurile/Veniturile suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară se determină după cum urmează:

- a) pentru cazul prevăzut la art. 11 lit. a), în funcție de:
 - (i) cantitatea de combustibil avută în vedere la stabilirea prețului reglementat pentru perioada contractuală anterioară;
 - (ii) diferența dintre prețurile prevăzute la art. 11 lit. a);
- b) pentru cazul prevăzut la art. 11 lit. b), costurile/veniturile suplimentare se determină cu următoarea formulă:

$$C_{supl} = \left[\frac{C_{just} + P_r - V_{STS}}{A_r + E_r} - p_E \right] * E_{cr} \quad [\text{lei}]$$

unde:

C_{just} — costurile totale realizate (realizat + estimat) justificate aferente activității de producere a energiei electrice în perioada contractuală anterioară [lei];

P_r — profit reglementat, stabilit la valoarea de 5% din C_{just} [lei];

A_r — valoarea autoconsumului realizat în perioada contractuală anterioară [MWh];

E_r — energia electrică livrată în SEN în perioada contractuală anterioară [MWh];

E_{cr} — energia electrică livrată prin contracte reglementate în perioada contractuală anterioară [MWh].

Art. 15. — Prețul reglementat pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. a) și c) se determină prin aplicarea următoarei formule:

$$p_E = \frac{V_E}{A + E} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

p_E — prețul reglementat al energiei electrice [lei/MWh];

V_E — veniturile aferente activității de producere a energiei electrice, determinate conform prevederilor art. 12 [lei];

A — valoarea autoconsumului previzionat pentru perioada contractuală [MWh];

E — energia electrică previzionată a fi livrată în SEN în perioada contractuală [MWh].

SECȚIUNEA 3.3

Modul de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate pentru producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. b)

Art. 16. — Pentru energia electrică livrată din unități/grupuri de cogenerare dispecerizabile care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, prețul reglementat se stabilește în conformitate cu prevederile art. 21 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, și reglementările emise de ANRE, și este aprobat semestrial prin ordin al președintelui ANRE.

CAPITOLUL IV

Transmiterea datelor

Art. 17. — (1) Până la data de 15 septembrie a fiecărui an, producătorii de energie electrică cu unități/grupuri dispecerizabile și operatorii rețelelor de transport/distribuție transmit C.N. „Transelectrica” — S.A. și ANRE, în format electronic prelucrabil (fișiere Excel), datele aferente anului calendaristic următor, necesare pentru rularea programului PowrSym, în conformitate cu prevederile procedurii „Schimbulile de date și informații tehnice între utilizatorii RET și operatorii tehnici în scopul asigurării funcționării și dezvoltării SEN în condiții de siguranță”, emisă de C.N. „Transelectrica” — S.A.

(2) C.N. „Transelectrica” — S.A. transmite fiecărui producător de energie electrică cu unități/grupuri dispecerizabile, până la data de 25 octombrie a fiecărui an, următoarele date aferente grupurilor/centralelor proprii, rezultate din rularea programului PowrSym pentru anul calendaristic următor:

- a) energia electrică orară livrată;
- b) energia electrică orară livrată din grupuri de cogenerare;
- c) energia termică orară livrată din grupuri de cogenerare;
- d) energia termică orară livrată din capacități de producere separată a energiei termice;
- e) consumul orar de combustibil;
- f) consumul orar de combustibil aferent grupurilor de cogenerare;
- g) consumul orar de combustibil aferent capacităților de producere separată a energiei termice.

(3) Producătorii de energie electrică cu unități/grupuri dispecerizabile pot transmite la C.N. „Transelectrica” — S.A. contestații referitoare la datele transmise de aceasta conform prevederilor alin. (2), în termen de 5 zile de la primirea acestora, cu motivarea contestației.

(4) Până la data de 5 noiembrie a fiecărui an, C.N. „Transelectrica” — S.A. soluționează contestațiile justificate primite de la producătorii de energie electrică cu unități/grupuri dispecerizabile conform prevederilor alin. (3) și efectuează rularea finală a programului PowrSym pentru anul calendaristic următor.

Art. 18. — Până la data de 20 octombrie a fiecărui an, producătorii transmit ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile de energie realizate în perioada contractuală curentă și estimate pentru perioada contractuală următoare, aferente unităților/grupurilor prevăzute la art. 5 alin. (2) lit. a) și c). Datele se completează separat pe fiecare centrală/tipuri de centrale hidroelectrice, după caz, și separat pe fiecare categorie de grupuri, conform machetei

prevăzute în tabelul 1 din anexa care face parte integrantă din prezenta metodologie, și vor fi însoțite de:

a) calculația detaliată a prețului mediu de achiziție a combustibilului sau a costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, precum și justificarea elementelor care intră în calcul (contracte în vigoare de achiziție/transport combustibil, facturi plătite în perioada contractuală curentă etc.);

b) memoriu justificativ pentru costurile prevăzute în tabelul 1 din anexa la metodologie.

Pentru fiecare categorie de costuri se va prezenta defalcat fiecare element de cost. Pentru fiecare element de cost se vor prezenta detaliat: modalitatea de calcul, premise și ipoteze luate în considerare (contracte în derulare, prevederile legale incidente, credite angajate etc). Costurile nu includ sume finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din aplicarea schemelor de ajutor de stat, din plusuri de inventar, din alte surse nerambursabile, precum și orice alte sume care nu sunt din surse proprii pentru finanțarea proiectelor de investiții în domeniul producerii energiei electrice și, după caz, termice;

c) fișa de bilanț energie electrică a producătorului, completată conform machetei prevăzute în tabelul 2 din anexa la metodologie.

Art. 19. — (1) Până la data de 20 octombrie a fiecărui an, producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. b) și c) transmit ANRE:

a) cantitățile orare de energie electrică disponibile, determinate de către aceștia pentru perioada contractuală;

b) memoriu justificativ pentru cantitățile transmise conform prevederilor lit. a), în care se evidențiază cel puțin următoarele:

- (i) cantitățile de energie electrică produse/livrate în SEN;
- (ii) cantitățile de energie electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor;
- (iii) cantitățile contractate/estimate a fi contractate pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul);
- (iv) cantitățile care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus (dacă este cazul);
- (v) limitările rezultate din funcționarea la minim tennic a grupurilor/unităților dispecerizabile;
- (vi) perioadele de reparații planificate.

Memoriul justificativ va fi însoțit de documente considerate relevante de către producători.

(2) Cantitățile de energie electrică prevăzute la alin. (1) sunt cantități ferme și se iau în calcul de către ANRE la stabilirea obligațiilor de vânzare pe bază de contracte reglementate, conform prevederilor art. 7 alin. (2) și (3).

Art. 20. — (1) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, fiecare FUI transmite ANRE prognoza orară de consum aferentă clienților finali proprii pentru care furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate, pentru perioada contractuală următoare.

(2) Prognoza orară de consum prevăzută la alin. (1) se transmite în ore CET.

Art. 21. — (1) Până la data de 10 noiembrie a fiecărui an, C.N. „Transelectrica” — S.A. transmite fiecărui producător de energie electrică cu unități/grupuri dispecerizabile, precum și ANRE datele prevăzute la art. 17 alin. (2) și prețul marginal al energiei electrice rezultate din rularea finală a programului PowrSym pentru perioada contractuală următoare.

(2) Până la data de 10 noiembrie a fiecărui an, ANRE transmite fiecăruia dintre producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) o estimare privind cantitatea maximă de energie electrică ce

poate fi impusă ca obligație de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada contractuală următoare.

Art. 22.— (1) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la art. 18—20 și art. 43—45, după caz, se face atât prin fax, cât și prin e-mail, în format electronic prelucrabil (fișiere Excel).

(2) ANRE poate solicita producătorilor prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. a) și c) completarea documentației transmise conform prevederilor art. 18 cu orice date/informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/produțiilor/livrărilor/consumurilor estimate, sau corectarea datelor transmise.

(3) Producătorii trebuie să transmită ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (2) în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(4) În cazul în care, până la data de 10 noiembrie, un producător nu transmite toate datele și documentele justificative solicitate conform prevederilor alin. (2), ANRE poate utiliza, pentru stabilirea prețurilor reglementate, datele cele mai recente, existente în baza de date proprie.

Art. 23.— (1) Pe baza prețurilor reglementate stabilite, după caz, conform prevederilor art. 15 sau art. 16, până la data de 10 decembrie a fiecărui an, ANRE stabilește producătorii participanți la contractele reglementate și determină cantitățile de energie electrică impuse fiecăruia dintre aceștia ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate încheiate cu fiecare FUI, pentru perioada contractuală următoare.

(2) În aplicarea prevederilor alin. (1), ANRE urmărește minimizarea prețului mediu de achiziție a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru fiecare FUI, cu asigurarea condițiilor prevăzute la art. 5.

CAPITOLUL V Emiterea deciziilor

Art. 24.— Deciziile de aprobare a prețurilor și a cantităților lunare/totale de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, pentru perioada contractuală următoare, sunt transmise operatorilor economici implicați cu cel puțin 15 zile înainte de data intrării în vigoare.

Art. 25.— ANRE comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate și care se încadrează în prevederile art. 5 alin. (2) lit. a) și c), în termen de 5 zile lucrătoare de la data emiterii deciziilor prevăzute la art. 24, datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii prețului reglementat pentru perioada contractuală următoare.

Art. 26.— Cantitățile orare din contractele reglementate pentru perioada contractuală următoare sunt transmise de ANRE, în format electronic, prin e-mail, operatorilor economici implicați, în termen de maximum două zile de la transmiterea deciziilor prevăzute la art. 24.

Art. 27.— (1) Cantitățile de energie electrică lunare/totale/pe fiecare produs de tranzacționare, stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate și aprobate prin deciziile prevăzute la art. 24 și 48, se pot modifica numai prin decizie a președintelui ANRE, în conformitate cu prevederile cap. VI.

(2) Prețurile pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate, aprobate prin deciziile prevăzute la art. 24 și 48, se pot modifica numai prin decizie a președintelui ANRE, în conformitate cu prevederile cap. VII.

CAPITOLUL VI

Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate

SECȚIUNEA 6.1

Modificarea cantităților din contractele reglementate ca urmare a solicitării furnizorilor de ultimă instanță

Art. 28.— (1) Pe parcursul unei perioade contractuale, FUI pot solicita ANRE modificarea cantităților lunare/totale de energie electrică din contractele reglementate, în cazul unor majorări/reduceri de cel puțin 10% ale consumului prognozat pentru clienții proprii casnici cărora le asigură furnizarea de energie electrică la tarife reglementate, ca urmare a migrării acestora.

(2) Solicitarea de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un FUI la ANRE conform prevederilor alin. (1), trebuie să cuprindă:

- a) perioada în care apare modificarea consumului prognozat;
- b) fundamentarea majorării/reducerii consumului prognozat;
- c) modificările orare ale prognozei de consum față de valorile transmise inițial.

Art. 29.— La primirea unei solicitări conform prevederilor art. 28 de la un FUI, numai în situația unei majorări a consumului prognozat, se parcurg următoarele etape:

a) ANRE transmite producătorilor participanți la contractele reglementate o notificare privind transmiterea cantităților de energie electrică disponibile pentru perioada prevăzută la art. 28 alin. (2) lit. a) și justificarea acestora;

b) în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea notificării prevăzute la lit. a), producătorii trebuie să transmită ANRE cantitățile de energie electrică disponibile și justificarea acestora.

Art. 30.— (1) Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate ale FUI solicitant se face de regulă proporțional pentru toți producătorii care au încheiate contracte reglementate cu respectivul FUI.

(2) ANRE analizează datele și informațiile primite conform prevederilor art. 28 și, după caz, art. 29 și stabilește modificarea cantităților din contractele reglementate ale FUI solicitant și, după caz, ale altor FUI, la nivelul considerat justificat.

Art. 31.— (1) În situația în care solicitarea transmisă conform prevederilor art. 28 este justificată, ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate pentru perioada contractuală în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(2) În cazul respingerii unei solicitări de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un FUI conform prevederilor art. 28, ANRE comunică în scris solicitantului motivele respingerii, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

SECȚIUNEA 6.2

Modificarea cantităților din contractele reglementate ca urmare a solicitării producătorilor de energie electrică

Art. 32.— (1) Pe parcursul unei perioade contractuale, producătorii participanți la contractele reglementate pot solicita ANRE reducerea cantităților lunare/anuale de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, în cazul unor evenimente în unitățile/grupurile

proprii care fac imposibilă producerea a cel puțin 10% din respectivele cantități.

(2) O solicitare de reducere a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un producător la ANRE conform prevederilor alin. (1), trebuie să cuprindă:

a) perioada în care se produc reduceri de putere ale unităților/grupurilor proprii;

b) fundamentarea reducerilor de putere estimate;

c) cantitățile orare de energie electrică din contractele reglementate, care nu pot fi asigurate din producția proprie din cauza reducerilor de putere estimate.

Art. 33. — La primirea unei solicitări conform prevederilor art. 32 de la un producător se parcurg următoarele etape:

a) ANRE transmite tuturor producătorilor participanți la contractele reglementate o notificare privind necesitatea majorării cantităților de energie electrică din contractele reglementate, pentru o perioadă care începe cel mai devreme după 20 de zile lucrătoare de la transmiterea notificării. De asemenea, ANRE poate transmite această notificare și altor producători;

b) în termen de 5 zile lucrătoare de la primirea notificării prevăzute la lit. a), producătorii trebuie să transmită ANRE cantitățile de energie electrică disponibile, pentru perioada prevăzută la art. 32 alin. (2) lit. a), și justificarea acestora.

Art. 34. — (1) Suplimentarea cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor către FUI se face conform prevederilor art. 5 alin. (2), cu luarea în considerare a cantităților disponibile transmise de producători conform prevederilor art. 33 lit. b).

(2) ANRE analizează datele și informațiile primite conform prevederilor art. 32 și 33 și stabilește modificarea cantităților din contractele reglementate ale producătorului solicitant și, după caz, ale altor producători, la nivelul considerat justificat.

Art. 35. — (1) În situația în care solicitarea transmisă conform prevederilor art. 32 este justificată, ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate pentru perioada contractuală în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(2) În cazul respingerii unei solicitări de reducere a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, transmisă de un producător conform prevederilor art. 32, ANRE comunică în scris solicitantului motivele respingerii, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

CAPITOLUL VII

Ajustarea prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate

Art. 36. — Prețurile reglementate pentru energia electrică, stabilite în conformitate cu prevederile art. 15, pot fi ajustate, din inițiativa ANRE sau la solicitarea producătorilor participanți la contractele reglementate, cu aplicare în cea de a doua jumătate a perioadei contractuale, în cazul în care:

a) prețul mediu de achiziție a combustibilului sau costul apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, realizat în primele 3 luni ale aceleiași perioade contractuale de respectivii producători s-a modificat cu cel puțin $\pm 5\%$ față de cel considerat la stabilirea prețurilor în vigoare;

b) în prima jumătate a perioadei contractuale ajung la scadență sau au fost plătite, total sau parțial, taxe/impozite/

contribuții noi, care nu au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor în vigoare;

c) în prima jumătate a perioadei contractuale își încetează aplicabilitatea taxe/impozite/contribuții luate în considerare la stabilirea prețurilor în vigoare.

Art. 37. — La ajustarea prețurilor reglementate, ANRE ia în considerare numai actualizarea prețurilor de achiziție pentru fiecare tip de combustibil consumat sau a costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, și/sau suplimentarea/diminuarea costurilor cu sumele datorate corespunzătoare taxelor/impozitelor/contribuțiilor nou-introduse/eliminate, care nu au fost luate în calcul la stabilirea prețurilor reglementate/care au fost luate în calcul la stabilirea prețurilor reglementate, toate celelalte elemente din structurile de venituri/costuri/producții/livrări/consumuri luate în considerare la stabilirea prețurilor pentru perioada contractuală rămânând neschimbate.

Art. 38. — (1) Pentru ajustarea prețurilor din contractele reglementate, în condițiile art. 37, producătorii transmit ANRE, cu cel puțin 30 zile înainte de data prevăzută pentru intrarea în vigoare a noilor prețuri, conform art. 36, o solicitare de ajustare, care trebuie să cuprindă, după caz:

a) calculația prețului mediu de achiziție a combustibilului (sau costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) realizat în primele 3 luni ale perioadei contractuale;

b) justificarea elementelor care intră în calculul prețului mediu de achiziție a combustibilului (sau costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) realizat în primele 3 luni ale perioadei contractuale (contracte în vigoare de achiziție/transport combustibil, facturi plătite etc.);

c) sumele datorate corespunzătoare taxelor/impozitelor/contribuțiilor noi, care nu au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor reglementate;

d) sumele care trebuie diminuate aferente taxelor/impozitelor/contribuțiilor eliminate;

e) fundamentarea sumelor prevăzute la lit. c) și d).

(2) ANRE poate solicita din proprie inițiativă producătorilor participanți la contractele reglementate transmiterea datelor și informațiilor prevăzute la alin. (1).

Art. 39. — ANRE stabilește condițiile justificate de ajustare pentru situațiile prevăzute la art. 38, pe care le aplică prin utilizarea următoarei formule:

$$p_E^{\text{aj}} = p_E \times \left[1 + \frac{c_{\text{comb}}^E}{100} \times (i_{\text{comb}} - 1) \right] \pm \frac{T_{\text{taxa}}}{E + A} \quad [\text{lei/MWh}]$$

unde:

p_E^{aj} — prețul reglementat pentru energia electrică, rezultat după ajustare [lei/MWh];

p_E — prețul reglementat pentru energia electrică, stabilit conform prevederilor art. 15 [lei/MWh];

i_{comb} — raportul dintre prețul mediu de achiziție a combustibilului (costul apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) justificat pentru ajustare, calculat pe baza prețurilor de achiziție actualizate pentru fiecare tip de combustibil (pe structura de consum considerată la stabilirea prețului în vigoare) și prețul mediu de achiziție a combustibilului (costul apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) considerat la stabilirea prețului în vigoare [-];

C_{comb}^E — ponderea costului cu combustibilul (costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) în prețul mediu reglementat stabilit conform prevederilor art. 15 [%];

T_{nou} — valoarea justificată pentru ajustare cu care au fost suplimentate/diminuate costurile din cauza sumelor datorate pentru taxele/impozitele/contribuțiile noi, care nu au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor reglementate, sau din cauza sumelor corespunzătoare taxelor/impozitelor/contribuțiilor care și-au încetat aplicabilitatea [lei];

E, A — cantitatea de energie electrică livrată, respectiv autoconsumul, valori utilizate la stabilirea prețurilor reglementate conform prevederilor art. 15 [MWh].

Art. 40. — (1) ANRE transmite producătorilor implicați deciziile de ajustare a prețurilor din contractele reglementate pentru cea de a doua jumătate a perioadei contractuale cu cel puțin 15 zile înainte de intrarea lor în vigoare.

(2) În cazul respingerii unei solicitări de ajustare a prețurilor din contractele reglementate, ANRE comunică acest lucru solicitantului, cu motivarea deciziei luate.

CAPITOLUL VIII

Raportări

Art. 41. — (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI notifică ANRE încheierea și, după caz, modificarea prin act adițional a contractelor reglementate conform deciziilor emise de președintele ANRE și prevederilor prezentei metodologii.

(2) Cantitățile de energie electrică efectiv tranzacționate pe contractele reglementate încheiate de FUI cu fiecare dintre producătorii participanți la contractele reglementate vor fi transmise lunar ANRE de către FUI, în termen de 30 de zile de la sfârșitul fiecărei luni.

Art. 42. — (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate, cu excepția celor prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. b), trebuie să transmită ANRE realizările corespunzătoare veniturilor/costurilor/producțiilor/livrărilor/consumurilor înregistrate în activitatea de producere a energiei electrice și termice în fiecare trimestru calendaristic din fiecare perioadă contractuală pentru care au fost stabilite prețuri reglementate.

(2) Datele corespunzătoare realizărilor trimestriale se completează conform machetelor publicate pe pagina proprie de internet a ANRE și se transmit în termen de 60 de zile de la încheierea fiecărui trimestru.

CAPITOLUL IX

Dispoziții tranzitorii aplicabile pentru stabilirea prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță pentru perioada contractuală 1 martie 2019—31 decembrie 2019

Art. 43. — (1) În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, fiecare FUI transmite ANRE cantitatea de energie electrică aferentă clienților finali proprii pentru care furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate, necesar a fi cumpărată pe bază de contracte reglementate, pentru perioada contractuală 1 martie 2019—31 decembrie 2019.

(2) Cantitatea de energie electrică prevăzută la alin. (1) se transmite avându-se în vedere următoarele produse de tranzacționare:

a) bandă — produs de tranzacționare pentru livrare energie electrică în bandă, în toate zilele de luni până duminică, ore CET;

b) vârf 1 — produs de tranzacționare pentru livrare energie electrică la vârf, în toate zilele de luni până duminică, între orele 06,00 și 22,00, ore CET;

c) vârf 2 — produs de tranzacționare pentru livrare energie electrică la vârf, în toate zilele de luni până duminică, între orele 17,00 și 22,00, ore CET.

Art. 44. — (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) transmit ANRE:

a) cantitățile de energie electrică disponibile pentru fiecare lună din perioada contractuală, repartizate conform celor 3 produse de tranzacționare prevăzute la art. 43 alin. (2);

b) memoriu justificativ pentru cantitățile transmise conform prevederilor lit. a), în care se evidențiază cel puțin următoarele:

(i) cantitățile de energie electrică produse/livrate în SEN;

(ii) cantitățile de energie electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor;

(iii) cantitățile contractate/estimate a fi contractate pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul);

(iv) cantitățile care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus (dacă este cazul);

(v) limitările rezultate din funcționarea la minim tennic a grupurilor/unităților dispecerizabile;

(vi) perioadele de reparații planificate.

Memoriul justificativ va fi însoțit de documente considerate de către producători relevante.

(2) În termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. a) și c) transmit ANRE următoarele date aferente anului 2018: valoarea costului unitar de producere a energiei electrice realizat, cantitatea de energie electrică livrată în SEN, valoarea costurilor totale și prezentarea principalelor elemente de cost înregistrate în perioada respectivă.

(3) Cantitățile de energie electrică prevăzute la alin. (1) lit. a) sunt cantități ferme și se iau în calcul de către ANRE la stabilirea obligațiilor de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate.

Art. 45. — (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. a) și c) transmit ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile de energie previzionate pentru perioada 1 martie 2019—31 decembrie 2019. Datele se completează separat pe fiecare centrală/tipuri de centrale hidroelectrice, după caz, și separat pe fiecare categorie de unități/grupuri, conform machetei prezentate în tabelul 1 din anexa la metodologie, și vor fi însoțite de:

a) calculația detaliată a prețului mediu de achiziție a combustibilului sau a costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, precum și justificarea elementelor care intră în calcul (contracte în vigoare de achiziție/transport combustibil, facturi plătite în anul curent etc.);

b) memoriu justificativ pentru costurile prevăzute în tabelul 1 din anexa la metodologie.

Pentru fiecare categorie de costuri se va prezenta defalcat fiecare element de cost. Pentru fiecare element de cost se vor

prezentă detaliat: modalitatea de calcul, premise și ipoteze luate în considerare (contracte în derulare, prevederile legale incidente, credite angajate etc.). Costurile nu includ sume finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din aplicarea schemelor de ajutor de stat, din plusuri de inventar, din alte surse nerambursabile și nici orice alte sume care nu sunt din surse proprii pentru finanțarea proiectelor de investiții în domeniul producerii energiei electrice și, după caz, termice;

c) fișa de bilanț energie electrică a producătorului, completată conform machetei prevăzute în tabelul 2 din anexa la metodologie.

(2) ANRE poate solicita producătorilor completarea documentației transmise conform prevederilor alin. (1) cu orice date/informații suplimentare necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/produțiilor/livrărilor/consumurilor estimate sau corectarea datelor transmise.

(3) Producătorii trebuie să transmită ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (2) în termen de două zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(4) În cazul în care un producător nu transmite datele și documentele justificative solicitate conform prevederilor alin. (2) în termenul prevăzut la alin. (3), ANRE poate utiliza, pentru stabilirea prețurilor reglementate, datele cele mai recente, existente în baza de date proprie.

Art. 46. — (1) ANRE stabilește prețurile pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și cantitățile de energie electrică din contractele reglementate, având în vedere:

a) cantitățile de energie electrică transmise de producători, conform prevederilor art. 44 alin. (1) lit. a);

b) cantitățile de energie electrică transmise de FUI, conform prevederilor art. 43;

c) prevederile art. 5 alin. (2);

d) prevederile art. 7 alin. (2) și (3).

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), prețurile pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de producătorii prevăzuți la art. 5 alin. (2) lit. b) se stabilesc prin reglementările specifice.

(3) În aplicarea prevederilor alin. (1), ANRE urmărește minimizarea prețului mediu de achiziție a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru fiecare FUI, cu asigurarea condițiilor prevăzute la art. 5 alin. (1).

Art. 47. — În cazul în care, pentru o lună din perioada contractuală, suma cantităților de energie electrică disponibile, transmise de către producători conform art. 44 alin. (1) lit. a), este mai mică decât suma cantităților de energie electrică necesare FUI, transmise conform art. 43, pentru luna respectivă cantitățile pentru fiecare FUI se stabilesc prin alocarea cantității totale transmise de producători proporțional cu cantitățile transmise de FUI.

Art. 48. — (1) Deciziile de aprobare a prețurilor și a cantităților de energie electrică lunare/totale/pe fiecare produs de tranzacționare, stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor, pe bază de contracte reglementate, sunt transmise operatorilor economici implicați.

(2) ANRE comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate care se încadrează în prevederile art. 5 alin. (2) lit. a) și c) datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii prețului reglementat pentru perioada contractuală următoare.

CAPITOLUL X

Dispoziții finale

Art. 49. — (1) În cazul în care cantitatea de energie electrică transmisă de un producător conform prevederilor art. 19 alin. (1) lit. a) și art. 44 alin. (1) lit. a), după caz, este egală cu zero, producătorul respectiv transmite ANRE o declarație pe propria răspundere a reprezentantului său legal privind cauza care determină această situație.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), producătorul respectiv nu are obligația de a transmite:

a) documentația prevăzută la art. 18 și art. 45, după caz;

b) fundamentarea cantităților de energie electrică, conform prevederilor art. 19 alin. (1) lit. b) și art. 44 alin. (1) lit. b), după caz.

Art. 50. — ANRE estimează pentru perioada contractuală următoare și pentru anul calendaristic următor, după caz:

a) cantitatea anuală de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată din grupurile/centralele de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus;

b) cantitatea anuală de energie electrică livrată din grupurile/centralele pe bază de resurse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi;

c) cantitatea anuală de energie electrică livrată din centralele electrice de termoficare cu grupuri/unități nedispecerizabile.

Art. 51. — (1) Pentru perioada 1 ianuarie 2022—28 februarie 2022, schimbul de date și informații aferente rulării programului PowrSym se realizează conform unui grafic stabilit de către ANRE, după consultarea C.N. „Transelectrica” — S.A. și comunicat în scris operatorilor economici implicați.

(2) Operatorii implicați au obligația de a transmite datele și informațiile respective în termenul și formatul stabilite și comunicate de către ANRE.

Art. 52. — (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI trebuie să desemneze câte o persoană responsabilă cu schimbul de date și informații conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor alin. (1) se transmit ANRE și se actualizează ori de câte ori apar schimbări.

Art. 53. — (1) Prețurile reglementate pentru energia electrică livrată din grupurile/centralele Societății de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” — S.A. (S.P.E.E.H. „Hidroelectrica” — S.A.) se pot stabili separat pentru:

a) centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate între 10 și 100 MW fiecare;

b) centralele hidroelectrice cu puteri electrice instalate mai mari de 100 MW fiecare.

(2) Datele transmise de S.P.E.E.H. „Hidroelectrica” — S.A. conform prevederilor art. 18, art. 22 alin. (2) și art. 45, în formatul din macheta prevăzută în tabelul 1 din anexa la metodologie, trebuie să fie defalcate pe fiecare dintre tipurile de centrale hidroelectrice prevăzute la alin. (1).

Art. 54. — Înainte de supunerea spre aprobare în Comitetul de Reglementare a deciziilor prevăzute la art. 24, ANRE transmite fiecărui producător implicat o informare privind cantitățile și prețurile stabilite de ANRE și datele care au stat la baza stabilirii acestora.

**Tabelul 1 — Macheta de fundamentare a veniturilor/costurilor și a producțiilor/livrărilor/
consumurilor de energie**

Operator economic:		
Centrala/Localitatea:		
Capacități instalate (electrică, termică)/tipuri de combustibili utilizați:		
Costuri/venituri totale aferente activităților de producere energie electrică și, după caz, termică	Grupuri energetice	
LEI	Realizat perioada n-1	Previzionat perioada n
0	1	2
1. Venituri din energia electrică (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 + 1.6 + 1.7 + 1.8 + 1.9 + 1.10 + 1.11 + 1.12 + 1.13 + 1.14 + 2 + 3 - 4 - 5)		
1.1. Combustibil tehnologic, inclusiv transportul acestuia la centrală (10 x 11)		
1.2. Energie electrică din SEN (pentru CPT)		
1.3. Apă brută sau pretrată, demineralizată, dedurizată		
1.4. Reactivi, mase schimbătoare de ioni, certificate emisii etc.		
1.5. Operare și mentenanță		
1.6. Materiale		
1.7. Amortizare		
1.8. Redevență/chirii		
1.9. Utilități		
1.10. Salarii și asimilate		
1.11. Costuri pentru protecția mediului		
1.12. Servicii executate de terți		
1.13. Taxe, comisioane, impozite, contribuții etc.		
1.14. Costuri financiare		
2. Costuri (+)/Venituri (-) suplimentare de recuperat din anul precedent		
3. Profit [% x (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 + 1.6 + 1.7 + 1.8 + 1.9 + 1.10 + 1.11 + 1.12 + 1.13 + 1.14)]		
4. Venituri din energia termică (9 x 13)		
5. Venituri din servicii de sistem		
6. Energie electrică produsă [MWh]		
7. Energie electrică livrată [MWh]		
8. Autoconsum [MWh]		
9. Energie termică livrată la gard [MWh]		
10. Consum de combustibil [MWh], din care:		
Păcură [MWh]		
Gaze naturale [MWh]		
Cărbune [MWh]		
Alți combustibili [MWh]		
Putere calorifică inferioară păcură [kcal/kg]		
Putere calorifică inferioară gaze naturale [kcal/Nmc]		
Putere calorifică inferioară cărbune [kcal/kg]		

0	1	2
Putere calorifică inferioară alți combustibili [kcal/kg, Nmc]		
Preț păcură [lei/kg]		
[lei/MWh] — la puterea calorifică inferioară		
Preț gaze naturale [lei/Nmc]		
[lei/MWh] — la puterea calorifică inferioară		
Preț cărbune [lei/kg]		
[lei/MWh] — la puterea calorifică inferioară		
Preț alți combustibili [lei/kg, Nmc]		
[lei/MWh] — la puterea calorifică inferioară		
11. Preț mediu combustibil [lei/MWh]		
12. Preț apă [lei/mii mc]		
13. Preț energie termică livrată la gard [lei/MWh]		
14. Preț energie electrică [lei/MWh] [1/(7 + 8)]		

Tabelul 2 — Fișă de bilanț energie electrică

Operator economic:		
MWh	Realizat	Previzionat
1. Energie electrică produsă la bornele generatoarelor, din care:		
— în grupuri de producere separată		
— grupuri hidroenergetice dispecerizabile		
— grupuri nucleare dispecerizabile		
— grupuri termoeenergetice dispecerizabile		
— în grupuri de cogenerare		
— dispecerizabile		
2. Energie electrică achiziționată, din care:		
— 2.1 pentru CPT		
— 2.2 pentru alte consumuri (activități) ale operatorului economic		
— 2.3 pentru vânzare		
3. Consum propriu tehnologic, din care: 0022761204022019		
— pentru producere energie electrică		
— pentru producere energie termică		
4. Autoconsum		
5. Energie electrică livrată în rețelele de transport/distribuție (1 + 2.1 – 3 – 4)		
6. Energie electrică vândută (1 + 2 – 3 – 4), din care:		
— 6.1 pentru clienții finali racordați la barele centralei/centralelor		