


## 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

Emitent **AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Având în vedere prevederile [art. 16](#) și ale art. 22 alin. (1), alin. (2) lit. a) și c) și alin. (4) din [Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#), ale [art. 14 alin. \(2\) din Legea nr. 220/2008](#) pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale [art. 27 alin. \(1\) lit. a\) și 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, 

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale [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](#), președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următorul ordin:

#### Articolul 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.

#### Articolul 2

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 prevederilor prezentului ordin.

#### Articolul 3

La data intrării în vigoare a prezentului ordin își încetează aplicabilitatea Procedura de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate de vânzare-cumpărare încheiate între producători și furnizorii consumatorilor captivi, aprobată prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 1.007/2006\*), cu modificările și completările ulterioare.

\*) Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 1.007/2006 nu a fost publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I.

#### Articolul 4

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă [Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 57/2008](#) pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor și a cantităților de energie electrică vândute de producători pe bază de contracte reglementate și a prețurilor pentru energia termică livrată din centrale cu grupuri de cogenerare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 472 din 26 iunie 2008, cu modificările și completările ulterioare.

#### Articolul 5

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 decembrie 2013.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrileț

București, 20 noiembrie 2013.

Nr. 83.

#### 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

##### Articolul 1

Prezenta metodologie reprezintă cadrul metodologic și procedural pentru:

- 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.

## Capitolul II

Domeniu de aplicare

### Articolul 2

(1) Metodologia se aplică de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) și:

- a)** producătorii de energie electrică pentru care ANRE 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 destinate acoperirii consumului clienților finali cu regim reglementat, cu respectarea procentelor de achiziție din piața concurențială prevăzute în calendarul de eliminare a tarifelor reglementate;
- c)** producătorii de energie electrică deținători de grupuri/centrale care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in, după implementarea unor astfel de scheme de sprijin;
- d)** Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. (C.N. „Transelectrica” - S.A.).

(2) În cazul producătorilor menționați la alin. (1) lit. a), stabilirea prețurilor și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, conform prevederilor prezentei metodologii, se aplică pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, respectiv până la data de 31 decembrie 2017.

(3) Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate se referă la cantitățile stabilite conform prevederilor alin. (2) și se aplică pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate:

- a)** la solicitarea furnizorilor de ultimă instanță, în cazul unor majorări imprevizibile ale prognozei de consum sau în cazul unor reduceri semnificative ale prognozei de consum, ca urmare a migrării clienților finali proprii sau reducerii/întreruperii activității acestora; sau
- b)** la solicitarea producătorilor pentru care ANRE 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 pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, la solicitarea producătorilor, în cazul în care 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.

## Capitolul III

Definiții și abrevieri

### Articolul 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
CPC	Componenta de piață concurențială
CPT	Consum propriu tehnologic
CV	Certificate verzi
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
SEN	Sistemul electroenergetic național
SU	Serviciu universal

#### Articolul 4

(1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile din [Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012](#).

(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 consumul propriu tehnologic din producția proprie al centralei și nici energia electrică livrată unui client final legat prin linie directă la barele centralei
An contractual	Anul calendaristic 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
Calendar de eliminare a tarifelor reglementate	Document cuprins în Memorandumul de înțelegere semnat de Guvernul României cu Comisia Europeană în data de 13 martie 2012, transmis la ANRE cu Scrisoarea nr. 4.876 din 14 martie 2012, înregistrată la ANRE cu nr. 13.277 din 15 martie 2012, care cuprinde etapele de eliminare a tarifelor reglementate la clienții finali și procentele de achiziție din piața concurențială corespunzătoare fiecărei etape
Clienți finali cu regim reglementat	Clienți finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate, respectiv: - la tarife CPC și tarife reglementate, până la eliminarea tarifelor reglementate, în cazul clienților care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate; sau - numai la tarife CPC, în cazul clienților cu drept de SU care, după ce și-au exercitat dreptul de eligibilitate, solicită revenirea la FUI în regim de SU
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 de vânzare-cumpărare a energiei electrice destinate consumului clienților finali

Contracte reglementate	cu regim reglementat, încheiate între FUI și producătorii participanți la contractele reglementate
Energie electrică livrată	Diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale și autoconsumul și consumul propriu tehnologic din producția proprie al respectivei centrale
Unitate (grup)	Capacitate energetică de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare sau din surse regenerabile
Grup dispecerizabil	Capacitate energetică de producere a energiei electrice, 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 termoeenergetic (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear etc.) cu puterea electrică instalată mai mare de 20 MW; sau - centrală electrică eoliană, centrală fotovoltaică 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 de energie electrică a cărei producție este, integral sau parțial, vândută către FUI pe bază de contracte reglementate și care poate fi: - producător deținător de grupuri/centrale care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in; sau - producător pentru care ANRE a stabilit obligații de vânzare a unor cantități de energie electrică pe bază de contracte reglementate, pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, respectiv până la data de 31 decembrie 2017
Unitate dispecerizabilă	Unitate compusă din unul sau mai multe grupuri dispecerizabile, conectate în același nod al SEN care este semnificativ pentru conducerea acestuia, a căror putere de ansamblu este modificată la cererea OPE
Schemă alternativă de sprijin de tip feed-in	Mecanism de sprijin al producerii de energie electrică din surse regenerabile de energie sau în cogenerare, prin care se acordă acces prioritar pentru energia electrică livrată din centralele prevăzute la: - <a href="#">art. 14 alin. (2) din Legea nr. 220/2008</a> pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare; sau - <a href="#">art. 27 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009</a> privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă
	Regulamentul de calificare a producției de

Regulamentul de calificare	energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 23/2010
Metodologia de stabilire cote CV	Metodologia de stabilire a cotelor anuale de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 45/2011

## Capitolul IV

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

### Secțiunea 4.1

Principii de stabilire a cantităților de energie electrică din contractele reglementate

#### Articolul 5

(1) Pe perioada calendarului de eliminare a tarifelor reglementate, respectiv până la data de 31 decembrie 2017, ANRE stabilește anual pentru producători obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate, în vederea asigurării următoarelor condiții:

- a)** menținerea unor valori rezonabile și comparabile ale tarifelor reglementate pentru energia electrică furnizată clienților casnici;
- b)** modificarea graduală a prețurilor medii de vânzare a energiei electrice furnizate clienților finali cu regim reglementat;
- c)** reducerea etapizată a cantităților de energie electrică vândute de producători pe bază de contracte reglementate.

(2) Obligațiile de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică pe bază de contracte reglementate sunt stabilite de ANRE în următoarea ordine de prioritate:

- a)** pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/ grupuri nuclearelectrice și/sau hidroelectrice dispecerizabile;
- b)** opțional, în ordinea ascendentă a prețurilor, pentru producătorii care dețin/exploatează comercial:
  - (i) grupuri/centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus;
  - (ii) grupuri/centrale electrice pe bază de surse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi;
  - (iii) unități/grupuri termoelectrice dispecerizabile care beneficiază de prevederile unor hotărâri de Guvern privind accesul garantat la rețelele electrice;
  - (iv) unități/grupuri termoelectrice dispecerizabile care beneficiază de prevederile unor hotărâri de Guvern privind exceptarea de la respectarea structurii amestecurilor de gaze naturale stabilite/avizate de ANRE.

(3) Suma cantităților totale de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, corespunzătoare fiecărui FUI, în fiecare etapă de eliminare a tarifelor reglementate, trebuie să respecte următoarea condiție:

$$\sum_i E_{CR,i} \leq \frac{100 - P_{conc}}{100} \times E_{progn}^{TR} \quad [\text{MWh}],$$

unde:

$E_{CR,i}$  - cantitatea totală de energie electrică corespunzătoare contractului reglementat dintre FUI și producătorul  $i$ , pe perioada unei etape de eliminare a tarifelor reglementate [MWh];

$P_{conc}$  - procentul de achiziție din piața concurențială corespunzător unei etape de eliminare a tarifelor reglementate [%];

$E_{progn}^{TR}$  - prognoza totală de consum a clienților finali cu regim reglementat pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică la tarife CPC și tarife reglementate, pe perioada unei

etape de eliminare a tarifelor reglementate [MWh].

(4) În cazul producătorilor menționați la alin. (2) lit. b) pct. (i) și (ii), obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate se stabilesc în limita cantităților de energie electrică ce beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, respectiv de schema de sprijin cu certificate verzi.

#### **Articolul 6**

C.N. „Transelectrica” - S.A. determină anual repartiția 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.

#### **Articolul 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)** 50% din cantitatea anuală de energie electrică livrată de unitățile/grupurile hidroelectrice dispecerizabile proprii, rezultată din rularea programului PowrSym;

**b)** 40% din cantitatea anuală de energie electrică livrată de grupurile nuclearelectrice proprii, rezultată din rularea programului PowrSym, urmărindu-se îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 5 alin. (1) lit. a) și b), chiar în perioadele cu hidraulicitate redusă.

(2) În cazul producătorilor care dețin/exploatează comercial grupuri/centrale electrice pe bază de resurse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi, se stabilesc obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate doar în cazul în care prețul transmis de respectivii producători conform prevederilor [art. 17 alin. \(3\)](#) nu depășește prețul mediu reglementat stabilit conform prevederilor [art. 21](#) pentru producătorii care dețin/exploatează comercial unități/grupuri hidroelectrice dispecerizabile.

#### **Articolul 8**

(1) Cantitățile anuale/lunare de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru fiecare producător, conform prevederilor [art. 5](#) și 7, sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

(2) Cantitățile orare corespunzătoare contractului reglementat dintre un FUI și un producător se stabilesc de ANRE, prin împărțirea cantității anuale/lunare aprobate la numărul de ore din an/lună, ținând cont de:

**a)** cantitățile orare de energie electrică prognozate a fi livrate din grupurile/centralele respectivului producător în anul/luna respectivă, rezultate din rularea programului PowrSym în cazul unităților/grupurilor dispecerizabile, sau estimate de producător în toate celelalte cazuri; și

**b)** prognoza orară de consum a clienților finali cu regim reglementat deserviți de respectivul FUI, pentru anul/luna respectivă.

#### **Articolul 9**

(1) În cazul producătorilor de energie electrică deținători de grupuri/centrale care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in nu se impun obligații de vânzare a unor cantități ferme de energie electrică. FUI din zona în care sunt amplasate respectivele grupuri/centrale au obligația preluării energiei electrice livrate de acestea în conformitate cu prevederile reglementărilor aplicabile, pe baza solicitării adresate FUI de respectivii producători.

(2) Producătorii menționați la alin. (1) încheie cu FUI din zona în care sunt amplasate grupurile/centralele proprii care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in contracte reglementate de vânzare-cumpărare a energiei electrice livrate din respectivele grupuri/centrale.

### **Secțiunea 4.2**



Principii de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate

#### Articolul 10

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.

#### Articolul 11

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

**a)** costuri variabile care cuprind în principal:

- (i) costurile cu combustibilul consumat (resursa primară), inclusiv transportul acestuia la centrală;
- (ii) alte costuri variabile, inclusiv costuri/venituri suplimentare aferente achiziționării/vânzării drepturilor de emisie CO<sub>2</sub>;

**b)** costuri fixe care cuprind în principal:

- (i) costurile de operare și mentenanță;
- (ii) costurile de personal;
- (iii) costurile cu amortizarea, inclusiv amortizarea investițiilor noi;
- (iv) costurile pentru protecția mediului (taxele de mediu, inclusiv costurile pentru obținerea autorizărilor și avizelor de mediu prevăzute de legislație);

**c)** costuri/venituri suplimentar înregistrate în anul precedent; acestea pot fi luate în considerare de ANRE la stabilirea prețurilor reglementate pentru anul t, în următoarele cazuri justificate:

- 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
- (i) anul t-1 și prețul mediu de achiziție a combustibilului realizat în anul t-1 (inclusiv pentru grupuri/centrale hidroelectrice unde costul apei uzinate este asimilat costului combustibilului);
- (ii) infirmării, în proporție de minimum  $\pm 15\%$ , a prognozei hidrologice și de producție energie electrică din grupuri/centrale hidroelectrice, avute în vedere pentru anul t-1;

**d)** un profit reglementat stabilit la valoarea maximă de 4% din costurile totale.

#### Articolul 12

(1) ANRE stabilește și comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate nivelul justificat al prețului mediu de achiziție a combustibilului pentru anul următor, pe baza analizei comparativ detaliată a prețului mediu de achiziție a combustibilului realizat în anul curent și a valorilor estimate pentru anul următor. La stabilirea acestuia se ține seama de creșterile prudent estimate pentru anul următor ale prețurilor fiecărui tip de combustibil.

(2) ANRE stabilește și comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate nivelul justificat al costurilor fixe pe baza analizei comparativ detaliată a costurilor fixe considerate la stabilirea anterioară a prețurilor reglementate, a costurilor fixe realizate în anul curent și a ratei inflației estimate pentru anul următor.

(3) ANRE stabilește și comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate nivelul justificat al costurilor cu combustibilul pe baza prețului mediu de achiziție a combustibilului stabilit conform prevederilor alin. (1), a valorilor de referință armonizate ale eficiențelor de producere separată a energiei electrice, aprobate prin ordin al președintelui ANRE, și, după caz, a unei eficiențe globale de producere a energiei electrice și termice de minimum 70%.

(4) Prețurile pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de fiecare producător participant la contractele reglementate, cu excepția cazurilor menționate la [art. 13](#), sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

#### Articolul 13

(1) În cazul producătorilor de energie electrică deținători de grupuri/centrale care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in, prețurile medii reglementate se stabilesc conform reglementărilor aplicabile.

(2) Pentru energia electrică livrată din grupuri/centrale de cogenerare care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, prețul mediu reglementat este prețul de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și vândută, stabilit anual prin ordin al președintelui ANRE.

(3) Pentru energia electrică livrată din grupuri/centrale electrice pe bază de resurse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi, prețul mediu reglementat este egal cu prețul transmis de producător conform prevederilor [art. 17 alin. \(3\)](#), cu respectarea prevederilor art. 7 alin. (2).

## Capitolul V

### Transmiterea datelor

#### Articolul 14

(1) Până la data de 15 septembrie a fiecărui an, producătorii de energie electrică cu unități/grupuri dispeceerizabile și operatorii rețelelor de transport/distribuție transmit la C.N. „Transelectrica” - S.A. și la ANRE, în format electronic prelucrabil (fișiere Excel), datele aferente anului calendaristic următor, necesare pentru rularea programului PowrSym, în conformitate cu prevederile procedurii „Schimburile 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 dispeceerizabile, 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 dispeceerizabile pot transmite la C.N. „Transelectrica” - S.A. contestații referitoare la datele transmise de C.N. „Transelectrica” - S.A. 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 dispeceerizabile conform prevederilor alin. (3) și efectuează rularea finală a programului PowrSym pentru anul calendaristic următor.

#### Articolul 15

Până la data de 25 septembrie a fiecărui an, producătorii menționați la art. 2 alin. (1) lit. c) transmit către FUI prognoza orară a energiei electrice livrate în anul calendaristic următor din grupurile/centralele proprii care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in, amplasate în zona de licență a respectivilor FUI.

#### Articolul 16

Până la data de 20 octombrie a fiecărui an, producătorii transmit la ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile de energie realizate în anul curent și estimate pentru anul următor, aferente grupurilor/centralelor menționate la art. 5 alin. (2) lit. a) și lit. b) pct. (iii) și (iv). Datele vor fi completate separat pe fiecare centrală și separat pe fiecare categorie de grupuri, conform machetei prezentate 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 anul curent etc.);

**b)** memoriu justificativ pentru costurile fixe totale, cu justificarea separată a costurilor cu amortizarea și a costurilor financiare (costurile cu amortizarea nu includ sumele nerambursabile primite, inclusiv prin aplicarea schemelor de ajutor de stat, și utilizate de operatorul economic 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 prezentate în tabelul 2 din anexă.

### Articolul 17

(1) Până la data de 20 octombrie a fiecărui an, producătorii menționați la art. 5 alin. (2) lit. b) transmit la ANRE cantitățile de energie electrică disponibile pentru vânzare pe bază de contracte reglementate în anul calendaristic următor.

(2) Producătorii cu grupuri de cogenerare sau pe bază de resurse regenerabile nedispecerizabile, care își exprimă disponibilitatea de vânzare a unor cantități de energie electrică pe bază de contracte reglementate conform prevederilor de la alin. (1) transmit la ANRE și prognoza orară de energie electrică livrată din respectivele grupuri/centrale în anul calendaristic următor.

(3) Producătorii menționați la art. 5 alin. (2) lit. b) pct. (ii), care își exprimă disponibilitatea de vânzare pe bază de contracte reglementate conform prevederilor de la alin. (1), transmit la ANRE și prețul la care sunt dispuși să vândă energie electrică în regim reglementat.

### Articolul 18

(1) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, fiecare FUI transmite la ANRE:

**a)** prognoza orară de consum pentru anul calendaristic următor, aferentă clienților finali proprii pentru care prestează serviciul de furnizare energie electrică în regim reglementat;

**b)** prognoza orară a energiei electrice livrate în anul calendaristic următor din grupurile/centralele care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in, amplasate în zona de licență proprie.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) lit. a) se transmit separat pe fiecare regim de furnizare reglementat (la tarife CPC și tarife reglementate sau numai la tarife CPC) și pentru fiecare categorie de client final cu regim reglementat (clienți casnici, respectiv clienți noncasnici).

### Articolul 19

(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 la ANRE datele prevăzute la [art. 14 alin. \(2\)](#), precum și prețul marginal al energiei electrice rezultate din rularea finală a programului PowrSym pentru anul calendaristic următor.

(2) Până la data de 10 noiembrie a fiecărui an, ANRE transmite fiecăruia dintre producătorii menționați la art. 5 alin. (2) lit. a) și lit. b) pct. (iii) și (iv) o estimare privind cantitatea maximă de energie electrică ce poate fi impusă ca obligație de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru anul calendaristic următor.

### Articolul 20

(1) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la [art. 16-19](#) se face atât prin fax, cât și prin e-mail, într-un format electronic prelucrabil (fișiere Excel).

(2) ANRE poate solicita producătorilor menționați la art. 5 alin. (2) lit. a) și lit. b) pct. (iii) și (iv) completarea documentației transmise conform prevederilor art. 16 cu orice date/informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/produțiilor/livrărilor/consumurilor estimate, sau corectarea datelor

inconsistente. De asemenea, ANRE poate solicita și altor producători transmiterea documentației conform prevederilor art. 16.

(3) Producătorii trebuie să transmită la 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.

## Capitolul VI

### Etape de calcul

#### Articolul 21

Până la data de 1 decembrie, pe baza datelor și informațiilor transmise de producători conform prevederilor [art. 16](#) și 20, ANRE stabilește prețul mediu reglementat pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de respectivii producători, prin aplicarea următoarei formule:

$$P_E = \frac{C_{fix}^{just} + C_{var}^{just} + P + C_{supl} - V_Q - V_{SS}}{E + A} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

$P_E$  - prețul mediu reglementat al energiei electrice [lei/MWh];

$C_{fix}^{just}$  - costurile fixe justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, stabilite conform prevederilor [art. 12 alin. \(2\)](#) [lei];

$C_{var}^{just}$  - costurile variabile justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, stabilite în baza prevederilor [art. 12 alin. \(3\)](#) [lei];

$C_{supl}$  - costuri/venituri suplimentar înregistrate în anul precedent aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, fundamentate de producător și acceptate de ANRE [lei];

$V_Q$  - venituri provenite din activitatea de producere energie termică, calculate pe baza prețului de vânzare a energiei termice, negociat sau stabilit conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

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

$P$  - profit reglementat, stabilit la valoarea de maximum 4% din suma cheltuielilor fixe și variabile justificate, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice,

$$(C_{var}^{just} + C_{fix}^{just}) \text{ [lei];}$$

$A$  - autoconsum [MWh];

$E$  - energie electrică livrată [MWh].

#### Articolul 22

Până la data de 10 decembrie a fiecărui an, ANRE estimează pentru anul calendaristic următor:

**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, conform prevederilor Regulamentului de calificare;

**b)** cantitatea anuală de energie electrică livrată din grupurile/centralele pe bază de resurse regenerabile care beneficiază de schema de sprijin cu certificate verzi, conform prevederilor Metodologiei de stabilire cote CV.

#### Articolul 23

(1) Pentru fiecare etapă de eliminare a tarifelor reglementate din anul calendaristic următor, ANRE stabilește pe baza datelor primite de la FUI conform prevederilor art. 18:

**a)** prognoza totală a energiei electrice livrate din grupurile/centralele care beneficiază de scheme alternative de sprijin de tip feed-in, amplasate în zona de licență a fiecărui FUI -  $\Xi_{progn}^{FIT}$ ;

**b)** prognoza totală de consum a clienților finali cu regim reglementat pentru care fiecare FUI

asigură furnizarea de energie electrică la tarife CPC și tarife reglementate -  $E^{TR}_{progn}$ ;

c) prognoza totală de consum a clienților finali cu regim reglementat pentru care fiecare FUI asigură furnizarea de energie electrică numai la tarife CPC -  $E^{CPC}_{progn}$ .

(2) Pentru fiecare etapă de eliminare a tarifelor reglementate din anul calendaristic următor, ANRE stabilește cantitatea totală corespunzătoare contractelor reglementate ale fiecărui FUI,

a) dacă  $E^{FIT}_{progn} > E^{CPC}_{progn}$  :

$$E_{CR}^{tot} = \frac{100 - P_{conc}}{100} \times \left[ E_{progn}^{TR} - \left( E_{progn}^{FIT} - E_{progn}^{CPC} \right) \right] \quad [\text{MWh}]$$

astfel:

b) dacă  $E^{FIT}_{progn} \leq E^{CPC}_{progn}$  :

$$E_{CR}^{tot} = \frac{100 - P_{conc}}{100} \times E_{progn}^{TR} \quad [\text{MWh}]$$

## Articolul 24

(1) Pe baza prețurilor medii reglementate stabilite, după caz, conform prevederilor [art. 13](#) sau 21, 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 anul calendaristic următor.

(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 alin. (1) și cu respectarea ordinii de prioritate și limitelor cantitative prevăzute la art. 5 alin. (2) și (3), art. 7 și art. 8 alin. (2), ținând cont de disponibilitățile declarate conform prevederilor art. 17 alin. (1).

## Capitolul VII

Emiterea deciziilor

### Articolul 25

(1) Deciziile de aprobare a prețurilor și a cantităților lunare/anuale de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor, pe bază de contracte reglementate, pentru anul calendaristic următor sunt transmise operatorilor economici implicați până la data de 15 decembrie a fiecărui an.

(2) La solicitarea unui producător participant la contractele reglementate, ANRE comunică acestuia, în termen de 5 zile lucrătoare de la solicitare, dar nu înainte de data de 20 decembrie, datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii prețului mediu reglementat pentru anul calendaristic următor.

### Articolul 26

Cantitățile orare din contractele reglementate pentru anul calendaristic următor 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. 25.

### Articolul 27

(1) Cantitățile anuale/lunare de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate și aprobate prin deciziile menționate la [art. 25](#) se pot modifica numai prin decizie a președintelui ANRE, în conformitate cu prevederile cap. VIII.

(2) Prețurile pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate, aprobate prin deciziile menționate la [art. 25](#) se pot modifica numai prin decizie a președintelui ANRE, în

conformitate cu prevederile cap. IX.

## Capitolul VIII

Modificarea cantităților de energie electrică din contractele reglementate

### Secțiunea 8.1

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

#### Articolul 28

(1) Pe parcursul unui an contractual, FUI pot solicita la ANRE modificarea cantităților lunare/anuale de energie electrică din contractele reglementate, în următoarele cazuri:

**a)** majorări/reduceri de cel puțin 10% ale consumului prognozat pentru clienții proprii cărora le asigură furnizarea de energie electrică la tarife CPC și tarife reglementate, datorate fluctuațiilor necesarului de energie electrică pentru încălzire/răcire;

**b)** reduceri de cel puțin 10% ale consumului prognozat pentru clienții proprii cărora le asigură furnizarea de energie electrică la tarife CPC și tarife reglementate, ca urmare a migrării sau reducerii/întreruperii activității acestora.

(2) O solicitare 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 în luna octombrie a anului anterior;

**d)** notificarea transmisă de respectivul FUI către ceilalți FUI privind posibilitatea ca aceștia din urmă să fie în situația justificată de a solicita modificări de sens contrar, pentru aceeași perioadă de timp;

**e)** răspunsurile afirmative primite la notificarea transmisă conform lit. d), care trebuie să conțină datele și informațiile prevăzute la lit. a)-c);

**f)** notificarea transmisă de respectivul FUI, către producătorii cu care are încheiate contracte reglementate, privind disponibilitatea acestora din urmă de a-și suplimenta/reduce cantitățile de energie electrică vândute pe bază de contracte reglementate în perioada menționată;

**g)** răspunsurile afirmative primite la notificarea transmisă conform lit. f), care trebuie să conțină cantitățile de energie electrică pe care respectivii producători sunt dispuși să le suplimenteze/reducă.

#### Articolul 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, alții decât cei care au încheiate contracte reglementate cu respectivul FUI, o notificare privind posibilitatea majorării cantităților de energie electrică din contractele reglementate, pentru o perioadă din anul contractual care începe cel mai devreme după 15 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 la ANRE cantitățile de energie electrică pe care sunt dispuși să le suplimenteze în contractele reglementate cu FUI, în perioada menționată.

#### Articolul 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.

#### Articolul 31

(1) În termen de 10 zile lucrătoare de la primirea unei solicitări conform prevederilor [art. 28](#),

ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate pentru anul în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări.

(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 solicitantului motivele respingerii, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

## **Secțiunea 8.2**

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

### **Articolul 32**

(1) Pe parcursul unui an contractual, producătorii participanți la contractele reglementate pot solicita la 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 datorită reducerilor de putere estimate;
- d) notificarea transmisă de respectivul producător, către toți FUI cu care are încheiate contracte reglementate, privind posibilitatea ca aceștia din urmă să fie în situația justificată de reducere a consumului prognozat pentru clienții proprii cărora le asigură furnizarea de energie electrică la tarife CPC și tarife reglementate, pentru aceeași perioadă de timp;
- e) răspunsurile afirmative primite la notificarea transmisă conform prevederilor lit. d), care trebuie să conțină datele și informațiile prevăzute la [art. 28 alin. \(2\)](#) lit. a)-c).

### **Articolul 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 din anul contractual care începe cel mai devreme după 15 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 la ANRE cantitățile de energie electrică pe care sunt dispuși să le suplimenteze în contractele reglementate cu FUI, în perioada menționată.

### **Articolul 34**

(1) Suplimentarea cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor către FUI se face de regulă în ordinea de prioritate prevăzută la art. 5 alin. (2), cu luarea în considerare a disponibilităților de suplimentare transmise conform prevederilor art. 33.

(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.

### **Articolul 35**

(1) În termen de 10 zile lucrătoare de la primirea unei solicitări conform prevederilor [art. 32](#), ANRE transmite operatorilor economici implicați deciziile de modificare a cantităților de energie electrică din contractele reglementate pentru anul în curs și cantitățile orare de contract din perioada pentru care au fost operate modificări.

(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 solicitantului motivele respingerii, în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării.

## Capitolul IX

Ajustarea prețurilor pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate

### Articolul 36

Prețurile medii reglementate pentru energia electrică, stabilite în conformitate cu prevederile [art. 21](#), pot fi ajustate, din inițiativa ANRE sau la solicitarea producătorilor participanți la contractele reglementate, la începutul semestrului II al fiecărui an contractual, în cazul în care prețul mediu de achiziție a combustibilului (sau costul apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice), realizat în trimestrul I al aceluiași an de respectivii producători, s-a modificat cu cel puțin  $\pm 5\%$  față de cel considerat la stabilirea prețurilor în vigoare.

### Articolul 37

La ajustarea prețurilor reglementate, ANRE ia în considerare numai actualizarea prețurilor de achiziție pentru fiecare tip de combustibil consumat (sau costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice), toate celelalte elemente din structurile de venituri/costuri/producții/livrări/consumuri fiind considerate neschimbate.

### Articolul 38

(1) Pentru ajustarea prețurilor din contractele reglementate, în condițiile [art. 36](#), producătorii transmit la ANRE, în cursul lunii mai, o solicitare de ajustare, care trebuie să cuprindă:

- a) calculația prețului mediu de achiziție a combustibilului (sau costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) realizat în trimestrul I al anului curent;
- b) justificarea elementelor care intră în calculul prețului mediu de achiziție a combustibilului (sau costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice) realizat în trimestrul I (contracte în vigoare de achiziție/transport combustibil, facturi plătite în trimestrul I al anului curent etc.).

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

### Articolul 39

ANRE stabilește condițiile justificate de ajustare pentru situațiile prevăzute la [art. 38](#), pe care le aplică prin utilizarea următoarei formule:

$$P_E^{aj} = P_E \times \left[ 1 + \frac{C_{comb}^E}{100} \times (i_{comb} - 1) \right] \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

$P_E^{aj}$  - prețul mediu reglementat pentru energia electrică, rezultat după ajustare [lei/MWh];

$P_E$  - prețul mediu reglementat pentru energia electrică, stabilit conform prevederilor [art. 21](#) [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. 21](#) [%].

### Articolul 40

(1) Până la data de 15 iunie, ANRE transmite producătorilor implicați deciziile de ajustare a prețurilor din contractele reglementate pentru semestrul II al anului contractual.

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



## Capitolul X

### Raportări

#### Articolul 41

(1) Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI trebuie să notifice la 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 la ANRE de către FUI, în termen de 45 de zile de la sfârșitul fiecărei luni.

#### Articolul 42

(1) Fiecare producător participant la contractele reglementate trebuie să transmită la ANRE realizările corespunzătoare veniturilor/costurilor/producțiilor/livrărilor/consumurilor înregistrate în activitatea de producere a energiei electrice și termice în fiecare trimestru al anului pentru care au fost stabilite prețuri reglementate.

(2) Datele corespunzătoare realizărilor trimestriale se completează conform machetelor publicate pe site-ul ANRE și se transmit în termen de 60 de zile de la încheierea fiecărui trimestru.

## Capitolul XI

### Dispoziții finale

#### Articolul 43

(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) trebuie să fie transmise la ANRE și actualizate ori de câte ori apar schimbări.

#### Articolul 44

(1) Pentru stabilirea prețurilor și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate aferente anului 2014, termenele de transmitere a datelor prevăzute în cap. V se pot decala, după caz, conform solicitărilor transmise de ANRE operatorilor economici, prin fax sau e-mail.

(2) ANRE poate utiliza în calculele prevăzute de prezenta metodologie încărcările orare/anuale estimate de producător pentru unitățile/grupurile dispecerizabile proprii, în situația în care rezultatele rulării programului PowrSym nu sunt disponibile până la termenul-limită prevăzut la art. 19 alin. (1).

#### Articolul 45

(1) Prețurile medii reglementate pentru energia electrică livrată din grupurile/centralele Societății Comerciale de Producere a Energiei Electrice (S.C. „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.C. „Hidroelectrica” - S.A. conform prevederilor [art. 16](#) și 20, pe macheta prezentată în tabelul 1 din anexă trebuie să fie defalcate pe fiecare din tipurile de centrale hidroelectrice prevăzute la alin. (1).

#### Articolul 46

(1) ANRE stabilește valoarea medie a raportului dintre prețurile energiei electrice în orele de zi și în orele de noapte, înregistrate pe PZU în ultimele 12 luni calendaristice. Orele de zi și orele de noapte sunt cele stabilite conform prevederilor reglementărilor în vigoare.

(2) Pe baza prețului mediu reglementat, determinat, după caz, în conformitate cu prevederile [art. 13](#) sau 21, precum și a valorii raportului stabilit conform prevederilor alin. (1), ANRE poate stabili prețuri reglementate diferențiate pentru energia electrică vândută de producători prin contracte reglementate în orele de zi, respectiv în orele de noapte.

## ANEXĂ

la metodologie

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 de energie electrică și, după caz, termică	Grupuri energetice	
	Realizat	Previzionat
LEI		
1. Venituri din energia electrică (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 - 2 - 3)		
1.1. Costuri variabile		
Combustibil tehnologic, inclusiv transportul acestuia la centrală (8 x 9)		
Energie electrică din SEN (pentru CPT)		
Apă brută sau pretrată, demineralizată, dedurizată		
Alte costuri variabile (reactivi, mase schimbătoare de ioni, certificate emisii etc.)		
1.2. Costuri fixe		
Operare și mentenanță		
Materiale		
Amortizare		
Redevență/chirii		
Utilități		
Salarii și asimilate		
Costuri pentru protecția mediului		
Servicii executate de terți		
Alte costuri fixe (taxe, comisioane, impozite etc.)		
1.3. Costuri (+)/Venituri (-) suplimentare de recuperat din anul precedent		
1.4. Profit		
2. Venituri din energia termică (7 x 11)		
3. Venituri din servicii de sistem		
4. Energie electrică produsă [MWh]		
5. Energie electrică livrată [MWh]		
6. Autoconsum [MWh]		
7. Energie termică livrată la gard [MWh]		
8. 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]		
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		
9. Preț mediu combustibil [lei/MWh]		
10. Preț apă [lei/mii mc]		
11. Preț energie termică livrată la gard [lei/MWh]		
12. Preț energie electrică [lei/MWh] (1/(5 + 6))		

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		
- alte grupuri pe bază de SRE dispecerizabile		
- grupuri nucleare dispecerizabile		
- grupuri termoenergetice dispecerizabile		
- grupuri nedispecerizabile		
- în grupuri de cogenerare		
- dispecerizabile		
- nedispecerizabile		
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:		
- pentru producere energie electrică		
- pentru producere energie termică		
- producere abur, din care:		
- pentru CAI		
- producere apă fierbinte, din care:		

- pentru CAI, CAF		
- pentru pompaj apă fierbinte		
4. Autoconsum		
5. Energie electrică livrată în reţelele de transport/distribuţie (1 + 2.1 - 3 - 4)		
6. Energie electrică vândută (1 + 2 - 3 - 4), din care:		
- 6.1. pentru clienţii finali racordaţi la barele centralei/centralelor		