

# ACTE ALE ORGANELOR DE SPECIALITATE ALE ADMINISTRAȚIEI PUBLICE CENTRALE

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare și raportare privind schema de sprijin pentru promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă

Având în vedere prevederile art. 9 alin. (9), art. 11 alin. (1) și alin. (2) lit. a) și h) și ale art. 72 din Legea energiei electrice nr. 13/2007, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 14 din Hotărârea Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă,

în temeiul art. 7 alin. (4) din Hotărârea Guvernului nr. 1.428/2009 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de monitorizare și raportare privind schema de sprijin pentru promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

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

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Iulius Dan Plaveti**

București, 8 iulie 2011.  
Nr. 33.

ANEXĂ

## METODOLOGIE

### de monitorizare și raportare privind schema de sprijin pentru promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă

#### CAPITOLUL I

##### Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie are ca scop stabilirea metodelor utilizate de ANRE în vederea monitorizării sistemului de promovare pentru cogenerarea de înaltă eficiență bazată pe cererea de energie termică utilă, și anume:

a) determinarea indicatorilor care să permită evaluarea eficienței și modului de funcționare a schemei de sprijin și a impactului său asupra prețului la consumatorii finali;

b) stabilirea informațiilor necesare, a furnizorilor acestora, a frecvenței și formatului de raportare a acestora;

c) stabilirea tipului de analize efectuate și a frecvenței rapoartelor realizate în urma monitorizării;

d) stabilirea conținutului raportului public și a frecvenței de publicare a acestuia.

Art. 2. — Rezultatele monitorizării sistemului de promovare pentru cogenerarea de înaltă eficiență sunt utilizate în vederea elaborării rapoartelor obligatorii către autorități publice naționale și europene, elaborării de propuneri pentru îmbunătățirea schemei de sprijin sau a reglementărilor secundare aferente, inițierea unor acțiuni de îndrumare și control la operatorii implicați.

#### CAPITOLUL II

##### Domeniu de aplicare

Art. 3. — Metodologia se aplică în activitatea de monitorizare a sistemului de promovare a cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, respectiv a schemei de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență, inclusiv în evaluarea și raportarea către Comisia Europeană a datelor relevante, în conformitate cu prevederile Hotărârii Guvernului nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă și ale Hotărârii 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.

Art. 4. — Producătorii deținători de unități de producere în cogenerare, furnizorii consumatorilor finali de energie electrică, operatorul de transport și sistemul Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. București, denumită în continuare CN TRANSELECTRICA SA, în calitate de administrator al schemei de sprijin, operatorii principali de distribuție, furnizorii care cumpără, în tranzacții transfrontaliere, energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, certificată cu garanții de origine, precum și furnizorii care vând energie electrică în tranzacții transfrontaliere aplică prevederile prezentei metodologii.

**CAPITOLUL III**  
**Definiții și abrevieri**

Art. 5. — În prezenta metodologie sunt utilizate următoarele abrevieri:

<b>ANRE</b>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<b>CAF</b>	cazan de apă fierbinte
<b>CAI</b>	cazan de abur industrial
<b>CE</b>	Comisia Europeană
<b>CEEC*</b>	capacitatea electrică de înaltă eficiență a configurației
<b>EEEC*</b>	energia electrică de înaltă eficiență a configurației
<b>CEIC*</b>	capacitatea electrică instalată a configurației
<b>CTCC*</b>	consumul total de combustibil al configurației
<b>Ecog</b>	energie electrică produsă în cogenerare
<b>EEP*</b>	economia de energie primară
<b>EETC*</b>	energia electrică totală a configurației
<b>ETC*</b>	energie termică a configurației
<b>GO</b>	garanții de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă
<b>OTS</b>	operatorul de transport și sistem CN Transelectrica SA, în calitatea sa de administrator al schemei de sprijin
<b>PZU</b>	piața pentru ziua următoare
<b>SEN</b>	Sistem Electroenergetic Național
<b>TA</b>	turbină cu abur
<b>TG</b>	componenta de injecție a tarifului de transport

\*Abrevierile CEEC, CEIC, CTCC, EEEEC, EETC, ETC și EEP au semnificațiile și sunt determinate în conformitate cu Regulamentul de calificare.

Art. 6. — În înțelesul prezentei metodologii, termenii specifici utilizați au următoarele semnificații:

<i>Administrator al schemei de sprijin</i>	operator desemnat prin reglementările privitoare la schema de sprijin să colecteze contribuția pentru cogenerare de la furnizori și să distribuie bonusurile pentru cogenerarea de înaltă eficiență către producători
<i>Autoconsum</i>	energia electrică din producția proprie a unei centrale, care este consumată în cadrul activităților operatorului economic care deține respectiva centrală, altele decât producerea de energie electrică și termică
<i>Bonus necuvenit</i>	suma acordată sub formă de bonus pentru o cantitate de energie electrică care nu a fost produsă în cogenerare de înaltă eficiență
<i>Bonus neacordat</i>	suma necesară a fi acordată sub formă de bonus, pentru cantitatea de energie electrică de înaltă eficiență produsă suplimentar față de cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență pentru care s-a acordat bonus
<i>Capacitate electrică de înaltă eficiență</i>	Capacitatea de producere a energiei electrice ( $MW_e$ ) a unei configurații de producție în cogenerare, calificată conform prevederilor Regulamentului de calificare
<i>Cheltuieli/Venituri financiare aferente schemei de sprijin</i>	Cheltuielile/Veniturile privind dobânzile aferente creditelor contractate/disponibilului în contul curent sau depozitelor înființate de administratorul schemei de sprijin pentru plata în termen a obligațiilor/administrarea sumelor disponibile în cont
<i>Cheltuieli/Venituri excepționale aferente schemei de sprijin</i>	Cheltuielile/Veniturile privind penalitățile de întârziere aplicate administratorului schemei de sprijin/de către acesta pentru neplata la scadență a facturilor aferente schemei de sprijin
<i>Configurație de producție în cogenerare</i>	Ansamblul echipamentelor și sistemelor de operare, inclusiv mijloacele de măsurare și control, care concurează la realizarea producției combinate de energie electrică și termică pe baza energiei din combustibilul consumat. Poate fi constituită din una sau mai multe unități de cogenerare de același tip, amplasate în aceeași centrală și cu aceleași caracteristici, precum și din echipamentele de transfer al căldurii ce urmează a fi folosite în scop util: procese industriale sau consum urban.

<i>Contribuție pentru cogenerarea de înaltă eficiență</i>	Tarif unitar, exprimat în lei/kWh, plătit lunar de fiecare consumator de energie electrică și de furnizorii care livrează energie electrică la export, în vederea creării resurselor financiare necesare aplicării schemei de sprijin
<i>Decizia CE de autorizare a schemei</i>	Decizia CE nr. C (2009) 7.085 cu privire la ajutorul de stat nr. 437/17.09.2009 privind compatibilitatea cu piața comună a schemei de ajutor de stat pentru promovarea cogenerării
<i>Eficiența globală</i>	Suma producțiilor de energie termică utilă și de energie electrică raportată la cantitatea de energie conținută în combustibilii utilizați pentru producerea acestor energii într-un proces de cogenerare
<i>Energie electrică produsă în cogenerare</i>	Energia electrică produsă simultan și în același proces cu energia termică utilă și determinată în conformitate cu prevederile Metodologiei de garanții de origine, cap. III, secțiunea 1
<i>Energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență</i>	Energia electrică produsă într-un proces de cogenerare care îndeplinește criteriile specificate la art. 3 lit. h) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 și este calificată în baza Regulamentului de calificare
<i>Energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calificată estimativ lunar</i>	Energia electrică rezultată ca fiind produsă în cogenerare de înaltă eficiență, pe baza aplicării lunare a procedurii simplificate specificate în Regulamentul de calificare — cap. III, secțiunea a 5-a
<i>Energie electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă care poate beneficia de garanții de origine</i>	Energia electrică rezultată ca fiind produsă în cogenerare de eficiență înaltă, pe baza criteriilor specificate în Hotărârea Guvernului nr. 219/2007, determinată în conformitate cu Metodologia de garanții de origine, cap. III, secțiunea a 2-a, și conform precizărilor Deciziei Comisiei din 19 noiembrie 2008 nr. 2008/952/CE de stabilire a orientărilor detaliate pentru implementarea anexei II la Directiva 2004/8/CE a Parlamentului European și a Consiliului
<i>Energie electrică livrată din configurație (ce poate beneficia de schema de sprijin)</i>	Diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale configurației și autoconsumul și consumul propriu tehnologic din producția proprie a configurației.
<i>Energie electrică livrată din centrală (energie electrică netă)</i>	Diferența dintre energia electrică produsă (brută) în centrală și consumul propriu tehnologic al centralei
<i>Energie termică utilă</i>	Energia termică produsă în vederea satisfacerii unei cereri justificabile economic de energie termică pentru procese de încălzire, uscare sau răcire
<i>Export național de energie electrică</i>	Tranzacții transfrontaliere cu energie electrică în care proprietatea asupra acesteia se transferă de la un rezident la un nerezident
<i>Export în afara UE de energie electrică</i>	Tranzacții cu energie electrică ce este transportată în afara teritoriului statistic al UE și face obiectul procedurilor vamale de export definitiv
<i>Import național de energie electrică</i>	Tranzacții transfrontaliere cu energie electrică în care proprietatea asupra acesteia se transferă de la un nerezident la un rezident
<i>Metodologia de stabilire a bonusului</i>	Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 3/2010, cu modificările ulterioare
<i>Metodologia de stabilire a contribuției</i>	Metodologia de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2011
<i>Metodologia de monitorizare a pieței angro</i>	Metodologia de monitorizare a pieței angro de energie electrică pentru aprecierea nivelului de concurență pe piață și prevenirea abuzului de poziție dominantă, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 35/2006, cu modificările ulterioare
<i>Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul</i>	Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 60/2008, cu modificările ulterioare

<i>Metodologia de supracompensare</i>	Metodologia de determinare a costurilor și veniturilor pentru activitatea de producere a energiei electrice și a energiei termice în cogenerare, respectiv a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, prevăzută la art. 6 lit. g) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009
<i>Metodologia de garanții de origine</i>	Metodologia de calcul pentru stabilirea cantităților de energie electrică produse în cogenerare de eficiență înaltă în vederea certificării prin garanții de origine, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 87/2009
<i>Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori</i>	Metodologie privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 117/2008 pentru aprobarea Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii industriali de gaze naturale și a Metodologiei privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică
<i>Preț de referință pentru energia electrică</i>	Prețul de vânzare al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, prin contracte reglementate, aprobat de ANRE în baza art. 21 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009
<i>Preț reglementat pentru energia electrică</i>	Prețul energiei electrice aprobat prin decizie a președintelui ANRE, determinat în conformitate cu Metodologia de stabilire a bonusului
<i>Producător care beneficiază de schema de sprijin</i>	Producător de energie electrică în centrale de cogenerare: — care este inclus în Lista capacităților cu acreditare finală, conform procedurii de avizare; — a cărui producție de energie electrică este calificată de ANRE ca fiind de înaltă eficiență, conform <i>Regulamentului de calificare</i> ; — care a solicitat acordarea schemei de sprijin; și — care nu face parte din categoria producătorilor cu unități de cogenerare de mică putere sau microcogenerare.
<i>Producător cu unități dispecerizabile</i>	Producător de energie electrică ce deține cel puțin o unitate dispecerizabilă
<i>Producător nedispecerizabil</i>	Producător de energie electrică ce nu deține nicio unitate dispecerizabilă
<i>Producător cu unități de cogenerare de mică putere</i>	Producător care deține doar unități de cogenerare cu o capacitate electrică instalată mai mică de 1 MWe
<i>Producător cu unități de microcogenerare</i>	Producător care deține doar unități de cogenerare cu o capacitate electrică instalată mai mică de 50 kWe
<i>Procedura de avizare</i>	Procedura de avizare a proiectelor noi sau de re tehnologizare ale centralelor de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2010
<i>Regulament de calificare</i>	Regulamentul de calificare a producției de 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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 23/2010
<i>Regulament de administrare a schemei de sprijin</i>	Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 9/2011
<i>Sistem de promovare</i>	Mecanism de promovare a cogenerării, constând într-o metodă sau într-o combinație de metode prin care se creează avantaje explicite ori potențiale pentru comercializarea energiei electrice produse în cogenerare, bazată pe cererea de energie termică utilă: schemă bonus, preț reglementat etc.
<i>Schemă de sprijin</i>	Schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării bazate pe cererea de energie termică utilă, stabilită prin Hotărârea Guvernului nr. 219/2007, și al cărei cadru legal de implementare este reglementat de Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009
<i>Tehnologii de cogenerare</i>	Tehnologiile enumerate în anexa nr. 1 la Hotărârea Guvernului nr. 219/2007

## CAPITOLUL IV

**Obiectivele monitorizării schemei de sprijin**

Art. 7. — Prin desfășurarea activității de monitorizare a schemei de sprijin se urmărește realizarea următoarelor obiective:

a) evaluarea eficienței schemei de sprijin în a realiza economii de combustibil față de producerea separată a energiei electrice și termice raportat la efortul financiar necesar, evaluarea progreselor înregistrate în privința creșterii cotei cogenerării de înaltă eficiență, a păstrării viabilității economice a unităților de cogenerare de înaltă eficiență existente și a apariției unora noi, precum și evaluarea încadrării în bugetul schemei avut în vedere la autorizarea acestora de către CE;

b) depistarea eventualelor deficiențe ale sistemului de promovare sau ale modului de aplicare a acestuia de către operatorii implicați;

c) realizarea rapoartelor periodice către autorități naționale și europene și publicarea pe site-ul ANRE a informațiilor relevante cu privire la rezultatele implementării sistemului de promovare a energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, în particular a schemei de sprijin tip bonus, și la dezvoltarea în România a cogenerării pe baza energiei termice utile.

## CAPITOLUL V

**Indicatori de evaluare a eficienței schemei de sprijin**

Art. 8. — În scopul aprecierii eficienței schemei de sprijin implementate pentru promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă se urmărește evoluția următorilor indicatori și corelarea dintre aceștia:

1. N1: Numărul de unități/configurații de cogenerare care accesează schema de sprijin;

2. N2: Numărul de unități/configurații de cogenerare;

3. R1: Raportul dintre capacitatea electrică de înaltă eficiență a configurațiilor ( $\Sigma$ CEEC) de producție în cogenerare și capacitatea electrică instalată a configurațiilor (CEIC) care accesează schema de sprijin — pe tehnologii de cogenerare;

4. R2: Raportul dintre energia electrică de înaltă eficiență (EEEC) și energia electrică produsă în cogenerare (*Ecog*) — separat pe fiecare configurație, pe categorii de configurații (în funcție de tipul tehnologiei, capacitatea electrică instalată etc.) și total. Energia electrică produsă în cogenerare de o unitate (*Ecog*, *k*) este cea determinată în conformitate cu formula descrisă la art. 25 din Metodologia de garanții de origine, utilizând coeficientul  $C_k$  actualizat conform art. 6 alin. (2) din aceeași metodologie, iar pentru o configurație este suma valorilor aferente unităților componente;

5. R3: Raportul dintre energia electrică produsă în cogenerare (*Ecog*) și energia electrică totală a configurației (EETC) de cogenerare — separat pe fiecare configurație, pe categorii de configurații (în funcție de tipul tehnologiei, capacitatea electrică instalată etc.) și total;

6. R4: Raportul dintre energia electrică de înaltă eficiență a configurațiilor ( $\Sigma$ EEEC) și energia termică a configurațiilor de cogenerare ( $\Sigma$ ETC);

7. E1: Eficiența globală obținută pe fiecare configurație de cogenerare și pe total configurații, comparativ cu valoarea din anul anterior;

8. D1: Durata echivalentă de utilizare a capacității de producere separată a unităților de cogenerare, calculată cu formula:

$$DU_{csep} = (EETC - EEEEC) / (CEIC - CEEEC);$$

9. E2: Economia de energie primară (EEP) calculată conform prevederilor Regulamentului de calificare față de producerea separată cu tehnologii alternative, a căror eficiență are valorile de referință armonizate stabilite prin Ordinul președintelui

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007 privind aprobarea Valorilor de referință armonizate aplicabile la nivel național ale eficienței pentru producerea separată de energie electrică, respectiv de energie termică, și pentru aprobarea factorilor de corecție aplicabili la nivel național;

10. E3: Economia de energie primară realizată de funcționarea unităților de cogenerare față de producerea separată a energiei electrice și termice în centralele SEN; pentru producerea separată a energiei electrice se utilizează datele de producție ale unităților de condensare din SEN, funcționând pe baza aceluiași tip de combustibil fosil în perioada de analiză, iar pentru producerea separată a energiei termice se utilizează datele de producție aferente CAI-urilor/CAF-urilor din centralele SEN în perioada de analiză; aducerea la termeni comparabili, din punctul de vedere al combustibilului utilizat, a datelor necesare comparației se face utilizând proporționalitatea cu valorile de referință ale eficienței pentru producerea separată de energie termică, stabilite prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 13/2007;

11. B1: Bugetul anual al schemei de sprijin (suma bonusurilor datorate producătorilor pentru energia produsă în cogenerare de înaltă eficiență);

12. B2: Bugetul anual al schemei (efortul financiar) raportat la economia de energie primară (prețul combustibilului economisit), în ambele variante de calcul al economiei de energie primară (economiei de combustibil);

13. R5: Raportul dintre energia electrică de înaltă eficiență a configurațiilor ( $\Sigma$ EEEC) calificată final și energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență avută în vedere la avizarea schemei de sprijin de către CE, pe total SEN;

14. R6: Raportul dintre bugetul anual final al schemei și bugetul anual al schemei avut în vedere la determinarea bugetului total pentru întreaga durată a schemei, prevăzut în Decizia CE de autorizare a acesteia;

15. D2: Diferența dintre veniturile totale ale producătorilor cu unități de cogenerare și costurile de producere a energiei electrice și termice ale acestora; diferența menționată se determină la nivel agregat, precum și pentru fiecare categorie de producători în cogenerare, în funcție de combustibilul majoritar utilizat; aceasta nu reprezintă analiza de supracompensare, care se realizează individual, pe baza Metodologiei de supracompensare;

16. S1: Sumele primite de fiecare producător ca ajutoare de stat de alte categorii decât schema de sprijin.

## CAPITOLUL VI

**Indicatori de evaluare a funcționării schemei de sprijin**

Art. 9. — În scopul aprecierii modului de aplicare și funcționare a schemei de sprijin implementate pentru promovarea cogenerării pe baza cererii de energie termică utilă, se urmărește evoluția următorilor indicatori:

1. R7: Raportul dintre energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență (calificată final pentru anul *t*) și energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență estimată la stabilirea contribuției pentru anul *t*;

2. E4: Energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calificată estimativ lunar;

3. R8: Raportul dintre energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calificată final pentru anul *t* și energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în anul *t* conform calificării estimative lunare;

4. C1: Costurile financiare (dobânzi) și excepționale (penalități de întârziere) nete (costuri minus venituri) implicate de administrarea schemei de sprijin;

5. E4: Energia electrică de import cu GO pentru cogenerare de eficiență înaltă pentru care s-a returnat contravaloarea contribuției de cogenerare;

6. D3: Diferența dintre sumele datorate ca bonus pentru cogenerare în anul t (inclusiv bonusuri neacordate minus bonusuri necuvenite) și sumele rezultate din contribuțiile pentru cogenerare aferente anului t;

7. C2: Cota reprezentată de contribuția pentru cogenerare în prețul mediu la consumatorul final, pe categorii de consumatori;

8. R9: Raportul dintre energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență vândută pe piața concurențială în anul t și energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență calificată pentru anul t.

## CAPITOLUL VII Informații necesare

Art. 10. — Informațiile necesare monitorizării schemei de sprijin pentru cogenerare sunt asigurate de către operatorii implicați, după cum urmează:

1. Informații transmise de către administratorul schemei de sprijin, CN Transelectrica SA, cu privire la:

a) energia electrică și drepturile de încasare a contribuției pentru cogenerare de la furnizorii consumatorilor finali/cei care efectuează autofurnizare, de la furnizorii exportatori și de la producătorii cu drept de furnizare/autofurnizare și obligațiile de returnare a contribuției către furnizorii importatori, pentru energia electrică importată pentru care există GO pentru cogenerare de eficiență înaltă, respectiv energia electrică și obligațiile de plată a bonusului către producătorii de energie electrică pentru energia electrică de înaltă eficiență livrată în rețele — lunar;

b) cantități și contravaloarea bonusului necuvenit și ale celui neacordat, precum și contravaloarea supracompensării stabilite de ANRE și facturate, pentru fiecare producător — anual;

c) costurile și veniturile financiare și excepționale implicate de administrarea schemei de sprijin — lunar.

2. Informații transmise de către producătorii deținători de unități de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, cu privire la:

a) energia electrică totală a fiecărei configurații (EETC) de cogenerare — lunar;

b) energia electrică produsă din fiecare centrală — lunar de la producătorii cu unități dispecerizabile și trimestrial de la cei nedispencerizabili și total semestrial/anual;

c) energia electrică produsă în cogenerare de fiecare centrală de cogenerare (Ecog) — semestrial/anual;

d) energia electrică livrată din fiecare configurație de cogenerare — lunar;

e) energia electrică livrată din fiecare centrală (Energie electrică netă) — lunar de la producătorii cu unități dispecerizabile și trimestrial de la cei nedispencerizabili și total semestrial/anual;

f) energia termică a fiecărei configurații (ETC) de cogenerare — lunar;

g) energia termică livrată la gardul centralei, din care în cogenerare — lunar de la producătorii cu unități dispecerizabile și trimestrial de la cei nedispencerizabili, respectiv cea livrată din CAI/CAF — semestrial/anual;

h) cantitățile vândute/livrate de energie termică, distinct: la gardul centralei/la rețeaua de transport, la rețeaua de distribuție etc. — semestrial/anual;

i) consum total de combustibil al fiecărei configurații de cogenerare (CTCC) — lunar;

j) consumul total de combustibil la nivel de centrală și distinct în surse de producere separată a energiei termice/electrice, pe categorii (solid/lichid/gazos) — lunar de la producătorii cu unități dispecerizabile și trimestrial de la cei nedispencerizabili, respectiv pe tipuri (lignit/huilă/păcură/gazos din rețeaua de transport/gazos din rețeaua de distribuție) — semestrial/anual;

k) cantitățile vândute și veniturile realizate din vânzarea energiei electrice, pe contracte pe piața reglementată, vânzarea la consumatori racordați direct (cu și fără plata tarifelor de transport și/sau distribuție), decontarea internă pentru livrarea la locul de producere/alte locuri de consum, bonus — trimestrial, precum și venituri pe celelalte segmente ale pieței de energie electrică (contracte bilaterale, PZU, piața de echilibrare etc.), la nivel de centrală, cumulate semestrial/anual;

l) veniturile realizate de producătorii cu unități de cogenerare, altele decât cele din vânzarea energiei electrice/termice, (de exemplu: furnizare servicii tehnologice de sistem, vânzare drepturi emisii CO<sub>2</sub> etc.) — semestrial/anual;

m) veniturile realizate din vânzarea energiei termice la nivel de centrală, pe piața reglementată și pe cea concurențială — semestrial/anual;

n) venituri rezultate din aplicarea altor sisteme de promovare adoptate la nivel național sau local — semestrial/anual;

o) costurile de producere a energiei electrice și termice la nivel de centrală, pe categorii, precum și cele aferente participării la piața de energie electrică — semestrial/anual;

p) prețul mediu și puterea calorică ale fiecărui tip de combustibil utilizat, pe centrală — semestrial/anual;

q) ajutoare de investiții primite — anual;

r) valoarea neamortizată a mijloacelor fixe — anual;

s) valoarea activelor imobilizate — anual.

3. Informații transmise de către producătorii de energie electrică în cogenerare cu unități de mică putere și microcogenerare, cu privire la:

a) energia electrică produsă din fiecare centrală de cogenerare — anual;

b) energia electrică produsă în cogenerare de fiecare centrală de cogenerare (Ecog) — anual;

c) energia electrică livrată din fiecare centrală de cogenerare (energie electrică netă) — anual;

d) energia electrică de înaltă eficiență calificată — anual;

e) cantitățile vândute de energie electrică, pe categorii: contracte pe piața concurențială/reglementată, vânzare la consumatori racordați direct, decontare internă pentru livrarea la alte locuri de consum — cu și fără plata serviciilor de transport/distribuție etc. — anual;

f) energia termică livrată din surse de producere separată — CAI/CAF — anual;

g) cantitățile vândute/livrate de energie termică, distinct: la gardul centralei/la rețeaua de transport, la rețeaua de distribuție etc. — anual;

h) consumul total de combustibil la nivel de centrală, pe categorii (lignit/huilă/lichid/gazos din rețeaua de transport/gazos din rețeaua de distribuție) — anual;

i) venituri realizate pe piața de energie electrică, reglementat și concurențial — anual;

j) veniturile realizate din vânzarea energiei termice la nivel de centrală, reglementat și concurențial — anual;

k) venituri rezultate din aplicarea altor sisteme de promovare adoptate la nivel național sau local — anual;

l) alte venituri — anual;

m) costurile de producere a energiei electrice și termice la nivel de centrală, pe categoriile: combustibil, alte variabile, fixe — anual;

n) prețul mediu și puterea calorică ale fiecărui tip de combustibil utilizat, pe centrală — anual;

o) ajutoare de investiții primite — anual;

p) valoarea neamortizată a mijloacelor fixe — anual;

q) valoarea activelor imobilizate — anual.

4. Informații transmise de către producătorii termo de energie electrică în unități de producere separată, cu privire la:

- a) energia electrică produsă — lunar;
- b) energia electrică livrată din centrală (energia electrică netă) — lunar;
- c) consumul de combustibil, pe categorii (solid/lichid/gazos) — lunar.

5. Informații transmise de către furnizorii consumatorilor finali și de către furnizorii exportatori/importatori, inclusiv producătorii cu licență sau drept de furnizare, cu privire la:

- a) energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență achiziționată la preț reglementat de la producătorii în cogenerare care accesează schema bonus și de la producătorii deținători de unități de putere mică și microcogenerare, precum și prețurile medii corespunzătoare — semestrial, în cazul furnizorilor implicați;
- b) cantități și prețuri pentru energia importată și exportată — lunar;
- c) cantități de energie electrică și contravaloarea contribuției aferente pentru energia furnizată consumatorilor, exportată și/sau importată cu GO — trimestrial;
- d) cantități și venituri pe tipuri de tarife reglementate și pe componentele acestora — lunar, în cazul furnizorilor implicați;
- e) consum și preț mediu pe fiecare categorie (tranză de consum) la consumatorii finali necasnici alimentați concurențial — lunar;
- f) consum, venituri din vânzarea energiei, valoarea accizei, a TVA, preț mediu rețea și preț total, inclusiv taxe, la toate tipurile de consumatori (casnici și asimilați, necasnici, alimentați în regim concurențial și/sau reglementat) — semestrial.

6. Informații transmise de către operatorii de distribuție principali cu privire la energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență achiziționată la preț reglementat de la producători în cogenerare — semestrial.

7. Informații preluate de la compartimentele emitente din ANRE:

- a) lista producătorilor de energie electrică și termică înregistrați la ANRE conform Regulamentului de calificare (din care, a celor acreditați conform procedurii de avizare) — semestrial și anual;
- b) lista producătorilor de energie electrică și termică beneficiari ai schemei de sprijin — anual;
- c) capacitatea electrică de înaltă eficiență a configurațiilor de cogenerare — anual;
- d) capacitatea electrică instalată a unităților de cogenerare supuse calificării — anual;
- e) energia electrică de înaltă eficiență a fiecărei configurații (EEEC) de cogenerare, calificată anual, respectiv estimată lunar, conform *Regulamentului de calificare*;
- f) energia electrică ce beneficiază de schema de sprijin (energie electrică livrată), determinată conform *Regulamentului de calificare* ( $E^{es}$ ) — lunar și anual;
- g) nivelul bonusului rezultat conform *Metodologiei de stabilire bonus*, aprobat prin decizie a președintelui ANRE, pentru fiecare producător/centrală de cogenerare — semestrial/anual;
- h) prețurile de referință și reglementate zi/noapte pentru energia electrică și prețurile de referință și reglementate pentru energia termică rezultate conform *Metodologiei de stabilire a bonusului*, aprobate de ANRE — semestrial/anual;
- i) cantitățile reglementate lunare de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență ce pot fi vândute prin contracte reglementate — semestrial/anual;
- j) energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în fiecare an și pe fiecare tip de combustibil, avută în vedere la avizarea schemei de sprijin de către CE;
- k) energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă care poate beneficia de garanții de origine — anual;

l) bugetul anual al schemei de sprijin avută în vedere la avizarea schemei;

m) energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență estimată la stabilirea contribuției pentru perioada viitoare — semestrial/anual;

n) valoarea tarifului de administrare a schemei, parte componentă a contribuției — semestrial/anual.

Art. 11. — Datele care sunt raportate către ANRE în baza altor reglementări și sunt comune cu cele necesare pentru monitorizarea schemei de sprijin sunt preluate în formatul în care acestea au fost transmise sau agregate, pe baza unor rapoarte de prelucrare a bazei de date ANRE.

Art. 12. — Descrierea succintă a conținutului machetelor de raportare și frecvența de raportare a datelor necesare monitorizării sunt prezentate în anexele nr. 1—4, care fac parte integrantă din prezenta metodologie: informații raportate de către administratorul schemei de sprijin, producători, furnizori, distribuitori, inclusiv cele prevăzute deja în alte reglementări.

## CAPITOLUL VIII

### Rezultatele monitorizării schemei de sprijin. Rapoarte

Art. 13. — Rezultatele activității de monitorizare a sistemului de promovare a cogenerării pe baza energiei termice utile fac obiectul unor rapoarte trimestriale, care includ evaluări cu privire la efectele aplicării schemei de sprijin asupra producției de energie electrică și termică în cogenerare și asupra producătorilor beneficiari, efectele asupra consumatorilor de energie electrică și/sau termică, precum și aprecieri privind îndeplinirea obiectivului principal al introducerii schemei de sprijin, și anume economia de combustibil față de producerea separată, conducând la efecte benefice asupra mediului.

Art. 14. — Evaluările cuprinse în raportul de monitorizare a schemei de sprijin pentru cogenerare se vor referi, după caz, la următoarele aspecte:

- a) respectarea condițiilor de acordare a sprijinului prevăzute în Decizia CE de autorizare a schemei;
- b) capacitatea schemei de sprijin de a determina creșterea capacității instalate și a producției de energie (electrică și termică) în procese de cogenerare de înaltă eficiență;
- c) gradul de extindere a utilizării tehnologiilor alternative de cogenerare față de cea predominantă în România, cu TA;
- d) măsura în care schema de sprijin încurajează redimensionarea echipamentelor în concordanță cu caracteristicile sarcinii termice, respectiv re tehnologizarea/menținerea echipamentelor la parametri de eficiență necesari accesului la schema de sprijin;
- e) capacitatea schemei de a determina utilizarea în centrale a regimurilor de funcționare optime în relație cu cerințele de încadrare în piața de energie electrică și cu obiectivele avute în vedere la proiectarea centralelor de cogenerare din România;
- f) măsura în care schema de sprijin asigură echilibrul dintre costurile și veniturile producătorilor de energie electrică în cogenerare, la nivel agregat și pe categorii, în funcție de combustibilul majoritar utilizat — concluzii rezultate din analiza realizată pe o durată alunecătoare de 4 ani;
- g) ponderea contribuției de cogenerare în structura tarifelor la consumatorii finali, reflectând efortul financiar făcut de consumatori pentru susținerea cogenerării de înaltă eficiență;
- h) variațiile prețului la consumatorul final datorate variației contribuției ca urmare a modificărilor față de prognoză;
- i) efectul aplicării schemei de sprijin asupra pieței de energie electrică;
- j) capacitatea schemei de sprijin de a contribui la dezvoltarea pieței concurențiale de energie electrică;
- k) efectul schemei de sprijin asupra pieței de energie termică;
- l) economia de combustibil realizată ținând seamă de consumurile specifice medii de combustibil realizate în România

la producerea separată a energiei electrice, comparativ cu economia de combustibil calculată conform legislației europene/naționale și Regulamentului de calificare;

m) eficiența schemei ca rezultat al comparației prețului echivalent al combustibilului economisit cu prețurile medii ale combustibililor pe piață;

n) măsura în care evaluările inițiale privind producțiile și bugetul schemei corespund valorilor realizate, evidențierea factorilor ce contribuie la modificări;

o) interferențe între sistemul de GO și schema de sprijin pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență pe baza energiei termice utile; efectul returnării contravalorii contribuției aferente importului energiei electrice cu GO de cogenerare asupra pieței de energie electrică;

p) propuneri referitoare la îmbunătățirea cadrului de reglementare secundar sau a legislației primare, rezultate din analizele efectuate.

b) cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali și exportată la care s-a aplicat contribuția;

c) cantitatea de energie electrică de înaltă eficiență care a beneficiat de schemă de sprijin, estimată lunar și final anual, precum și sumele corespunzătoare ale contravalorii bonusului;

d) cantitatea de energie electrică importată cu garanții de origine pentru producția de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență, pentru care s-a solicitat returnarea contribuției;

e) economia de combustibil realizată în procesele de cogenerare de înaltă eficiență, estimată/calculată în conformitate cu prevederile Regulamentului de calificare;

f) prețurile medii de vânzare a energiei electrice (componenta de energie) și termice de către producătorii beneficiari ai schemei de sprijin, la nivel agregat;

g) cantitatea de energie electrică produsă în cogenerare.

#### CAPITOLUL IX

##### Asigurarea transparenței

Art. 15. — ANRE publică rapoarte trimestriale pe site-ul ANRE, cuprinzând sinteze cu privire la rezultatele monitorizării schemei de sprijin pentru cogenerare, incluzând în principal următoarele date:

a) contravaloarea contribuției pentru cogenerare plătită de către consumatori, din care contravaloarea tarifului de administrare;

#### CAPITOLUL X

##### Dispoziții finale

Art. 16. — Raportarea datelor necesare monitorizării schemei de sprijin de către participanții la piață se va realiza în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, cu cele ale procedurilor specifice de raportare prevăzute în alte reglementări emise de ANRE, precum și cu respectarea termenelor și a metodelor specificate de ANRE în coridența cu operatorii economici implicați.

ANEXA Nr. 1

#### LISTA

##### raportărilor realizate de Transelectrica

Nr. crt.	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1.	Drepturi de încasare/Obligații de plată a contribuției pentru cogenerare	Cantități și sume de încasat aferente contribuției pentru cogenerare de la fiecare furnizor, pe tip alimentare/export și obligații de returnare a contribuției către furnizorii importatori de energie cu garanții de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă	Lunar	Regulament de administrare a schemei de sprijin, art. 25 alin. (1)  Art. 10 alin. 1 din metodologie
2.	Obligații de plată a bonusului pentru cogenerare	Cantități și sume de plată aferente bonusului pentru cogenerare către fiecare producător, pe tip de combustibil	Lunar	Regulament de administrare a schemei de sprijin, art. 25 alin. (1)  Art. 10 alin. 1 din metodologie
3.	Cheltuieli/Venituri financiare induse de schema de sprijin pentru cogenerare	Cheltuieli și venituri financiare induse de schema de sprijin pentru cogenerare: dobânzi, penalități, rate nominale	Lunar	Regulament de administrare a schemei de sprijin, art. 25 alin. (2)  Art. 10 alin. 1 din metodologie
4.	Drepturi de încasare a bonusului necuvenit/Obligații de plată a bonusului neacordat	Bonus necuvenit/neacordat, pentru fiecare producător, defalcat pe tip de combustibil	Anual	Regulament de administrare a schemei de sprijin, art. 25 alin. (1)  Art. 10 alin. 1 din metodologie
5.	Drepturi de încasare a sumelor considerate supracompensare	Supracompensare pentru fiecare producător, defalcat pe tip de combustibil	Anual	Regulament de administrare a schemei de sprijin, art. 25 alin. (1)  Art. 10 alin. 1 din metodologie

**LISTA**  
**raportărilor realizate de producători**

Nr. crt.	Categoria producătorului	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1	Producători cu unități dispecerizabile	Date de calificare lunară	Date necesare determinării lunare a cantităților ce beneficiază de schema de sprijin, energie electrică livrată, energie electrică produsă/livrată în cogenerare — date pe configurații	Lunar	Regulamentul de calificare, secțiunea a 5-a, art. 32  Art. 10 pct. 2 din metodologie
2		Date privind energia produsă și consumul de combustibil	Producții/Livrări de energie electrică și termică pe categorii, consum de combustibil pe categorii — agregate pe centrale	Lunar	Metodologia de monitorizare, a pieței angro, art. 16  Art. 10 pct. 2 din metodologie
3		Tranzacții aferente schemei de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență	Tranzacții de vânzare/cumpărare aferente energiei electrice, pe contracte sau categorii de contracte — agregate pe producător	Trimestrial	Art. 10 pct. 2 din metodologie
4		Venituri, costuri, producții și consumuri aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare	Venituri pe categorii, costuri pe categorii, producții de energie și consumuri de combustibil cumulate pe perioadă (după regularizări), prețuri combustibil pe categorii — agregate pe centrale	Semestrial și anual	Art. 10 pct. 2 din metodologie
1	Producători nedispecerizabili, exclusiv cei de putere mică și microcogenerare	Date de calificare lunară	Date necesare determinării lunare a cantităților ce beneficiază de schema de sprijin, energie electrică livrată, energie electrică produsă/livrată în cogenerare — date lunare, pe configurații	Lunar	Regulamentul de calificare, secțiunea a 5-a, art. 32  Art. 10 pct. 2 din metodologie
2		Date privind energia produsă și consumul de combustibil	Producții/Livrări de energie electrică și termică pe categorii, consum de combustibil pe categorii — date lunare, agregate pe centrale	Trimestrial	Art. 10 pct. 2 din metodologie
3		Tranzacții aferente schemei de sprijin pentru cogenerarea de înaltă eficiență	Cantități și prețuri pe contracte de vânzare și cumpărare pe fiecare contraparte sau pe categorii, decontare internă, bonus	Trimestrial	Art. 10 pct. 2 din metodologie
4		Venituri, costuri, producții și consumuri aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare	Venituri pe categorii, costuri pe categorii, producții de energie și consumuri de combustibil cumulate pe perioadă (după regularizări), prețuri combustibil pe categorii — agregate pe centrale	Semestrial și anual	Art. 10 pct. 2 din metodologie

Nr. crt.	Categoria producătorului	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1	Producători termo de energie electrică în unități de producere separată	Date privind energia produsă și consumul de combustibil	Producții/Livrări de energie electrică pe categorii, consum de combustibil pe categorii – agregate pe centrale	Lunar	Metodologia monitorizare a pieței angro, art. 16 Art. 10 pct. 4 din metodologie
1	Producători cu centrale de putere mică și microcogenerare	Producții și consumuri aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare în centrale de mică putere (50kW<P<1MW) sau microcogenerare (P<50kW)	Producții de energie și consumuri de combustibil cumulate pe perioadă (după regularizări) — agregate pe centrale	Anual	Art. 10 pct. 3 din metodologie
2		Venituri și costuri aferente activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare în centrale de mică putere (50kW<P<1MW) sau microcogenerare (P<50kW)	Venituri pe categorii, costuri pe categorii, prețuri combustibil pe categorii — agregate pe centrale	Anual	Art. 10 pct. 3 din metodologie

ANEXA Nr. 3

**LISTA**  
**raportărilor realizate de furnizori**

Nr. crt.	Tipul furnizorului	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență	Reglementări care prevăd raportarea
1	Furnizori implicați	Tranzacții cu energie electrică aferente schemei de sprijin pentru cogenerare de înaltă eficiență	Achiziție cu cantități și prețuri reglementate de la fiecare dintre producătorii în cogenerare și de la cei de putere mică și de microcogenerare	Semestrial	Art. 10 pct. 5 din metodologie
2		Tranzacții angro pe piața concurențială de energie electrică	Cantități și prețuri energie importată și energie exportată	Lunar	Metodologia de monitorizare a pieței angro, art. 16 Art. 10 pct. 5 din metodologie
3		Obligații de plată/Drepturi de încasare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență	Cantități de energie electrică și contravaloarea contribuției aferente de plată sau de încasare, pentru energia furnizată consumatorilor, exportată sau importată cu garanții de origine pentru energia electrică produsă în cogenerare de eficiență înaltă (GO)	Trimestrial	Art. 10 pct. 5 din metodologie
4		Vânzare la consumatori captivi pe niveluri de tensiune	Cantități și venituri pe tipuri de tarife reglementate și pe componentele acestora	Lunar	Metodologie de calcul necesar stabilirii prețurilor și tarifelor reglementate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 133/2008 Art. 10 pct. 5 din metodologie

Nr. crt.	Tipul furnizorului	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență	Reglementări care prevăd raportarea
5.		Prețuri medii de revenire pentru categorii de consumatori necasnici alimentați în regim concurențial	Consum lunar pe categorii (tranșă de consum), preț mediu pe categorii	Lunar	Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul, art. 14 Art. 10 pct. 5 din metodologie
6		Prețuri medii de revenire la consumatori casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, alimentați în regim concurențial	Consum semestrial pe categorii (tranșă de consum), valoare venituri din vânzarea energiei electrice pe fiecare categorie, preț mediu de vânzare, valoare acciză, TVA, preț mediu, inclusiv taxe, preț mediu rețea	Semestrial	Metodologie de raportare a informațiilor despre consumatori, pct. 6 subpct. 6.10 Art. 10 pct. 5 din metodologie
7		Prețuri medii de revenire la consumatori casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, alimentați în regim reglementat	Consum semestrial pe categorii (tranșă de consum), valoare venituri din vânzarea energiei electrice pe fiecare categorie, preț mediu de vânzare, valoare acciză, TVA, preț mediu, inclusiv taxe, preț mediu rețea	Semestrial	Metodologie de raportare a informațiilor despre consumatori, pct. 6 subpct. 6.10 Art. 10 pct. 5 din metodologie
8		Prețuri medii de revenire la consumatori de energie electrică, alții decât consumatorii casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, alimentați în regim concurențial	Consum semestrial pe categorii (tranșă de consum), valoare venituri din vânzarea energiei electrice pe fiecare categorie, preț mediu de vânzare, valoare acciză, TVA, preț mediu, inclusiv taxe, preț mediu rețea	Semestrial	Metodologie de raportare a informațiilor despre consumatori, pct. 6 subpct. 6.10 Art. 10 pct. 5 din metodologie
9		Prețuri medii de revenire la consumatori de energie electrică, alții decât consumatorii casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, alimentați în regim reglementat	Consum semestrial pe categorii (tranșă de consum), valoare venituri din vânzarea energiei electrice pe fiecare categorie, preț mediu de vânzare, valoare acciză, TVA, preț mediu, inclusiv taxe, preț mediu rețea	Semestrial	Metodologie de raportare a informațiilor despre consumatori, pct. 6 subpct. 6.10 Art. 10 pct. 5 din metodologie
1	Furnizori concurențiali (inclusiv producătorii cu licență de furnizare, pentru tranzacțiile realizate în calitate de furnizor)	Obligații de plată/Drepturi de încasare a contribuției pentru cogenerare de înaltă eficiență	Cantități de energie electrică și contribuția aferentă, de plată sau de încasare, pentru energia furnizată consumatorilor, exportată și/sau importată cu GO	Trimestrial	Art. 10 pct. 5 din metodologie
2		Tranzacții angro pe piața concurențială de energie electrică	Cantități și prețuri energie importată și energie exportată	Lunar	Metodologia de monitorizare a pieței angro, art. 16 Art. 10 pct. 5 din metodologie
3		Prețuri medii de revenire pentru categorii de consumatori necasnici alimentați în regim concurențial	Consum lunar pe categorii (tranșă de consum), preț mediu pe categorii	Lunar	Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul, art. 14 Art. 10 pct. 5 din metodologie

Nr. crt.	Tipul furnizorului	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență	Reglementări care prevăd raportarea
4		Prețuri medii de revenire la consumatori de energie electrică, alții decât consumatorii casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, alimentați în regim concurențial	Consum semestrial pe categorii (tranșă de consum), valoare venituri din vânzarea energiei electrice pe fiecare categorie, preț mediu de vânzare, valoare acciză, TVA, preț mediu, inclusiv taxe, preț mediu rețea	Semestrial	Metodologie de raportare informațiilor despre consumatori, pct. 6 subpct. 6.10  Art. 10 pct. 5 din metodologie
5		Prețuri medii de revenire la consumatori casnici și cei asimilați consumatorilor casnici, alimentați în regim concurențial	Consum semestrial pe categorii (tranșă de consum), valoare venituri din vânzarea energiei electrice pe fiecare categorie, preț mediu de vânzare, valoare acciză, TVA, preț mediu, inclusiv taxe, preț mediu rețea	Semestrial	Metodologie de raportare a informațiilor despre consumatori, pct. 6 subpct. 6.10  Art. 10 pct. 5 din metodologie

ANEXA Nr. 4

**LISTA**  
**raportărilor realizate de operatori de distribuție**

Nr. crt.	Tipul distribuitorului	Denumirea machetei	Conținut	Frecvență	Reglementări care prevăd raportarea
1	Operatori de distribuție principali	Tranzacții cu energie electrică aferente schemei bonus	Achiziție cu cantități și prețuri reglementate de la producători în cogenerare care accesează schema bonus	Semestrial	Art. 10 pct. 6 din metodologie

Cristina-Gabriela F. Popescu

Motivul: Format electronic AUTENTIC, conform Legii nr. 202/1998, republicata.  
Locatia: Bucuresti

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,  
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București  
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București  
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)

Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro

Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,  
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.70, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

