

# ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

## ORDIN

### privind aprobarea Metodologiei de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (5) și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012,

în temeiul prevederilor art. 9 alin. (1) lit. p), r) și ș) 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:

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

Art. 2. — Departamentele de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei vor urmări respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
**Niculae Havrileț**

București, 11 septembrie 2013.  
Nr. 68.

ANEXĂ

## METODOLOGIE de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

### CAPITOLUL I Dispoziții generale

#### SECȚIUNEA 1 Scop

Art. 1. — Prezenta metodologie de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică stabilește:

- indicatorii utilizați de ANRE în vederea monitorizării pieței reglementate de energie electrică;
- datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică;
- obligațiile de raportare a datelor și informațiilor necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică care revin producătorilor și furnizorilor de energie electrică ce activează pe piața reglementată;
- principiile referitoare la analizele și la rapoartele care trebuie realizate în urma monitorizării pieței reglementate de energie electrică.

#### SECȚIUNEA a 2-a Domeniu de aplicare

Art. 2. — Metodologia creează cadrul procedural al activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică și se aplică, după caz, de către:

- ANRE;
- furnizori de ultimă instanță;
- producătorii care activează pe piața reglementată.

## SECȚIUNEA a 3-a

## Definiții și abrevieri

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

<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>CPT</i>	Consum propriu tehnologic al rețelelor electrice de transport/distribuție
<i>FUI</i>	Furnizor(i) de ultimă instanță
<i>IT</i>	Înaltă tensiune
<i>MT</i>	Medie tensiune
<i>JT</i>	Joasă tensiune
<i>SEN</i>	Sistemul electroenergetic național
<i>SU</i>	Serviciu universal
<i>CPC</i>	Componenta de piața concurențială
<i>PCCB</i>	Piața centralizată a contractelor bilaterale
<i>PZU</i>	Piața pentru ziua următoare
<i>PI</i>	Piața intrazilnică

Art. 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:

<i>Clienți finali din piața reglementată</i>	Clienți finali pentru care FUI asigură furnizarea de energie electrică în condiții reglementate, respectiv: — la CPC și tarife reglementate, până la data eliminării totale a tarifelor reglementate pentru clientul final, conform reglementărilor în vigoare (31 decembrie 2013; pentru clienții noncasnici, respectiv 31 decembrie 2017 pentru clienții casnici); — în regim de SU (și/sau, după caz, de client vulnerabil), conform cadrului legislativ și de reglementare aplicabil, pentru consumatorii casnici (inclusiv clienții vulnerabili) și pentru clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro.
<i>Componenta pe piața concurențială (CPC)</i>	Tarif nou de energie electrică activă, aplicat de furnizorii de ultimă instanță în factura clienților finali care nu au uzat de eligibilitate, corelat cu calendarul de eliminare a tarifelor reglementate. CPC este calculat de furnizor pe baza achiziției energiei electrice exclusiv din piața concurențială, cuprinde costurile cu achiziția energiei electrice din piețele competitive centralizate, precum și costurile serviciilor asociate ale acestei energii furnizate la consumator și este avizat de autoritatea competentă.
<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 ANRE 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 ANRE nr. 60/2008, cu modificările ulterioare
<i>Metodologia de stabilire a tarifelor la clienții finali din piața reglementată</i>	Metodologia de stabilire a prețurilor și tarifelor la consumatorii finali care nu uzează de dreptul de eligibilitate, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 30/2012
<i>Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori</i>	Metodologia privind raportarea informațiilor referitoare la consumatorii de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 117/2008, cu modificările ulterioare

<i>Piața reglementată de energie electrică</i>	Cuprinde segmentul pieței energiei electrice corespunzător obligațiilor de serviciu public ale FUI în ceea ce privește: — furnizarea energiei electrice clientilor finali menționați la art. 55 alin. (1) din Legea nr. 123/2012; și/sau — achiziția energiei electrice de la producătorii participanți la piața reglementată.
<i>Producător participant la piața reglementată</i>	Producător de energie electrică a cărui producție este, integral sau parțial, vândută în cadru reglementat (contracte și/sau cantități și/sau prețuri reglementate), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare
<i>Sursă de date</i>	Fișierul cu denumirea folosită pentru postarea pe site-ul ANRE, în format prelucrabil, macheta care trebuie completată de FUI/producătorii participanți la piața reglementată sau, după caz, documentul din care ANRE prelucrează datele necesare monitorizării indicatorilor respectivi

## CAPITOLUL II

**Obiective și reguli ale monitorizării pieței reglementate de energie electrică**

Art. 5. — (1) Prin activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se urmăresc determinarea rezultatelor statistice și parametrilor relevanți ai acestui segment de piață, precum și evoluția acestora comparativ cu parametrii similari corespunzători pieței concurențiale, având în vedere realizarea următoarelor obiective:

a) evaluarea anuală detaliată a funcționării pieței reglementate de energie electrică în condițiile renunțării treptate la aplicarea tarifelor reglementate;

b) evaluarea eficienței furnizorilor de ultimă instanță în asigurarea serviciului universal și îndeplinirea obligațiilor de serviciu public;

c) depistarea eventualelor deficiențe ale cadrului de reglementare a pieței reglementate de energie electrică sau ale modului de aplicare a acestuia de către operatorii economici implicați și propunerea de măsuri de remediere;

d) elaborarea, o dată la 2 ani, a raportului referitor la prețurile reglementate ca obligații de serviciu public și impactul acestora asupra pieței de energie electrică, în conformitate cu art. 22 alin. (7) din Legea nr. 123/2012;

e) realizarea rapoartelor către autorități naționale și europene și publicarea pe site-ul ANRE a informațiilor relevante referitoare la impactul eliminării tarifelor reglementate, precum și în ceea ce privește rezultatele implementării serviciului universal și obligațiilor de serviciu public.

(2) Indicatorii aferenți clienților finali preluați de FUI în baza prevederilor art. 53 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, respectiv obligația de a furniza clienților finali ai căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de ANRE în care clienții finali nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă, cu excepția celor deconectați pentru sustragere de energie electrică sau neplată, se raportează și se urmăresc conform prevederilor Regulamentului privind desemnarea FUI, emis de ANRE.

Art. 6. — (1) În scopul monitorizării pieței reglementate de energie electrică, clienții finali se împart pe categorii, în funcție de:

a) tipul de client, respectiv:

(i) clienți casnici, inclusiv subcategoria clienți vulnerabili;

(ii) clienți finali noncasnici.

b) nivelul de tensiune la care este racordat locul de consum, respectiv:

(i) racordați la IT;

(ii) racordați la MT;

(iii) racordați la JT.

c) opțiunea prin care beneficiază sau nu beneficiază de SU.

(2) Dacă un loc de consum este racordat la mai multe niveluri de tensiune, se va considera ca fiind racordat la nivelul de tensiune cu cea mai mare pondere a consumului de energie electrică în consumul total al locului de consum.

Art. 7. — (1) Parametrii relevanți ai pieței reglementate de energie electrică se determină separat, după caz, pentru:

a) fiecare FUI;

b) fiecare producător participant la piața reglementată;

c) fiecare categorie de clienți finali din piața reglementată.

(2) Publicarea rezultatelor monitorizării participanților la piața reglementată se face la nivel agregat, pe tip de participant.

## CAPITOLUL III

## Indicatori de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică

## SECȚIUNEA 1

## Indicatori privind structura pieței reglementate de energie electrică

Art. 8. — În ceea ce privește structura pieței reglementate de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Numărul de producători participanți la piața reglementată care vând energie electrică FUI, pentru clienții finali din piața reglementată	anual	Ordine/Decizii ANRE de stabilire a prețurilor reglementate
2.	Numărul de furnizori de ultimă instanță care furnizează energie electrică clienților finali din piața reglementată	anual	Ordine/Decizii ANRE de stabilire a prețurilor reglementate
3.	Numărul de clienți finali din piața reglementată care cumpără energie electrică de la FUI (pentru fiecare FUI și total), total și defalcat pe clienți casnici — din care clienți vulnerabili și pe clienți noncasnici	semestrial	Tab.5 și Tab.6_ Ord. 117/2008 cu modificările din Ord. 33/2013
4.	Numărul total de locuri de consum la care FUI furnizează energie electrică, defalcat pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune (IT, MT, JT)	trimestrial	T9_nr. locuri consum_FUI
5.	Cantitatea de energie electrică vândută de FUI clienților finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total), defalcată pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune (IT, MT, JT)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30.Anexa nr. 3”
6.	Cantitatea de energie electrică vândută de producătorii participanți la piața reglementată furnizorilor de ultimă instanță, pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achiziție regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC”
7.	Cota de piață reglementată a fiecărui FUI/producător participant la piața reglementată (în procente)	lunar	Prelucrarea de către ANRE a indicatorilor de la pct. 5, respectiv pct. 6

## SECȚIUNEA a 2-a

## Indicatori privind funcționarea pieței reglementate de energie electrică

Art. 9. — În ceea ce privește funcționarea pieței reglementate de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Prețul mediu al energiei electrice achiziționate de la producători pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achiziție regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC”
2.	Prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali (casnici și noncasnici) din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30.Anexa nr. 3”
3.	Prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților finali din piața reglementată pe fiecare nivel de tensiune IT, MT, JT (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30.Anexa nr. 3”

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
4.	Raportul dintre prețul mediu al energiei electrice achiziționate de la producători și prețul mediu al energiei electrice total achiziționate de către FUI pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achiziție_regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC” „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr. 5.1” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr. 5.2”
5.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică vândută de producători și cantitatea de energie electrică total livrată (vândută) de aceiași producători (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa4_Ordin30” și „Anexa 6 Ord 57/2008”
6.	Cantitatea de energie electrică cumpărată/vândută la preț de dezechilibru, de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Dezechilibre” și „FUI_Anexa6_Ord30”
7.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică achiziționată de la producători și cantitatea de energie electrică total achiziționată de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (cu și fără CPC, pentru fiecare FUI și total)	lunar	„Tranz_ee_FUI. Achiziție_regl” „Tranz_ee_FUI. Achiz_CPC”
8.	Raportul dintre cantitatea netă de energie electrică achiziționată la preț de dezechilibru (cumpărări-vânzări) și cantitatea de energie electrică total achiziționată, de către FUI, pentru clienții finali din piața reglementată (pentru fiecare FUI și total)	lunar	„FUI_Anexa6_Ordin30” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr. 5.1,5.2,5.5,5.6”
9.	Raportul dintre numărul de clienți finali din piața reglementată care cumpără energie electrică de la FUI și numărul total de clienți finali, în cazul clienților de tip casnic și în cazul celor de tip noncasnic	semestrial	Tab.5 și Tab.6 Ord.117/2008 cu modificările din Ord. 33/2013
10.	Raportul dintre numărul total de clienți vulnerabili și numărul total de clienți casnici din piața reglementată	trimestrial	„T9.LocConsum” (Anexa 1)
11.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică consumată de clienții finali din piața reglementată și cantitatea de energie electrică consumată de toți clienții finali (în cazul clienților casnici, respectiv în cazul celor noncasnici)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.3”
12.	Raportul dintre cantitatea de energie electrică consumată de clienții finali din piața reglementată și cantitatea de energie electrică consumată de toți clienții finali (la IT, MT, JT)	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.3”
13.	Ponderile prețului mediu de achiziție a energiei electrice, tarifelor de rețea (transport, distribuție), tarifului de servicii de sistem, administrare piețe centralizate, costul de furnizare și taxelor (certIFICATE VERZI, cogenerare etc.) în prețul mediu de revenire al energiei electrice vândute de FUI clienților casnici și noncasnici din piața reglementată	lunar	„FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.5”, „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.6” și „FUI_Anexa6_Ord30”

## SECȚIUNEA a 3-a

**Indicatori privind comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică**

Art. 10. — În ceea ce privește comportamentul participanților la piața reglementată de energie electrică se urmărește evoluția următorilor indicatori:

Nr. crt.	Indicator	Frecvență de raportare date	Sursă de date
1.	Costurile totale înregistrate pe piața reglementată de furnizorii de ultimă instanță (pentru fiecare FUI și total), din care: <ul style="list-style-type: none"> <li>— cumpărare de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru (pentru fiecare FUI și total);</li> <li>— obligații de plată tarife rețea (transport, distribuție) aferente consumatorilor din piața reglementată de tip casnic;</li> <li>— obligații de plată tarife rețea (transport, distribuție) aferente consumatorilor din piața reglementată de tip noncasnic.</li> </ul>	lunar	„Tranz_ee_FUI.Dezechilibre”, „FUI_Anexa6_Ord30” „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.5” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.6”
2.	Veniturile totale înregistrate pe piața reglementată de furnizorii de ultimă instanță (pentru fiecare FUI și total), din care: <ul style="list-style-type: none"> <li>— vânzare de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru (pentru fiecare FUI și total);</li> <li>— drepturi de încasare de la consumatorii de tip casnic;</li> <li>— drepturi de încasare de la consumatorii de tip noncasnic.</li> </ul>	lunar	„Tranz_ee_FUI.Dezechilibre” și „FUI_Anexa3_5_Ord30. Anexa nr.5.5.5.6”
3.	Numărul de producători participanți la piața reglementată care au intrat în/au ieșit din piața reglementată	anual	Ordine de stabilire a prețurilor reglementate
4.	Numărul de locuri de consum care nu au schimbat niciodată regimul de furnizare la tarife/în condiții reglementate, în cazul clienților casnici și noncasnici	semestrial	„T9.LocConsum**)
5.	Numărul de locuri de consum care „au trecut la”/„au plecat de la „regimul de furnizare la tarife în condiții reglementate”, în cazul clienților casnici și noncasnici	trimestrial	„T9. LocConsum_modif**)

\*) Sursa de date este prezentată în anexa nr. 1.

\*\*) Sursa de date este prezentată în anexa nr. 2.

## CAPITOLUL IV

**Date și informații necesare pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică**

Art. 11. — (1) Datele și informațiile necesare în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică sunt transmise la ANRE de operatorii economici implicați, conform prevederilor prezentei metodologii, Metodologiei de monitorizare a pieței angro, Metodologiei de monitorizare a pieței cu amănuntul, Metodologiei de stabilire a tarifelor la clienții finali din piața reglementată și Metodologiei de raportare a informațiilor despre consumatori.

(2) Transmiterea datelor se face în formatele stabilite de ANRE prin machetele de raportare publicate pe site-ul [www.anre.ro](http://www.anre.ro) și cu respectarea frecvenței, termenelor și a condițiilor prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare și a precizărilor suplimentare din comunicările ANRE către operatorii economici implicați.

Art. 12. — Datele utilizate în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică sunt următoarele:

- a) date transmise de fiecare FUI, referitor la clienții finali din piața reglementată, după cum urmează:
  - (i) achiziția de energie electrică de la fiecare producător participant la piața reglementată — cantitate și preț;
  - (ii) achiziția de energie electrică de pe piața concurențială (PCCB, PZU, PI etc.) — cantitate și preț;
  - (iii) achiziția de energie electrică la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
  - (iv) vânzarea de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
  - (v) numărul de clienți finali din fiecare tip;
  - (vi) plăți aferente tarifelor de rețea pentru fiecare tip de clienți finali;
  - (vii) plăți aferente taxelor (certIFICATE VERZI, contribuție pentru cogenerare, TVA etc.) pentru fiecare tip de clienți finali;
  - (viii) vânzarea de energie electrică pentru fiecare tip de clienți finali — cantitate, valoare și preț;
- b) date transmise de fiecare producător participant la piața reglementată, și anume cantitatea de energie electrică total livrată, din care cantitatea de energie electrică pe contracte reglementate;
- c) date transmise de furnizorii concurențiali referitoare la piața concurențială, astfel:
  - (i) achiziția de energie electrică de pe piața concurențială (PCCB, PZU, PI etc.) — cantitate și preț;
  - (ii) achiziția de energie electrică la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
  - (iii) vânzarea de energie electrică pe PZU, PI și/sau la preț de dezechilibru — cantitate și preț;
  - (iv) numărul de clienți finali din fiecare categorie;
  - (v) plăți aferente tarifelor de rețea pentru fiecare tip de clienți finali;
  - (vi) plăți aferente taxelor (certIFICATE VERZI, contribuție pentru cogenerare, TVA etc.) pentru fiecare categorie de clienți finali;
  - (vii) vânzarea de energie electrică pentru fiecare tip de clienți finali — cantitate, valoare și preț.

Art. 13. — (1) Pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică, datele conținute în machetele de raportare transmise la ANRE de operatorii economici implicați sunt preluate din baza de date ANRE, după caz, la nivel agregat, pe baza unor rapoarte de prelucrare.

(2) Transmiterea/Preluarea datelor utilizate în activitatea de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică se face în/din machetele prevăzute de cadrul de reglementare în vigoare, conform formatelor publicate pe site-ul ANRE la secțiunea „Energie Electrică/Legislație/Machete”.

Art. 14. — Descrierea succintă a machetelor de raportare care cuprind datele prevăzute la art. 12, reglementările care le guvernează, precum și frecvența de raportare a datelor sunt prezentate în anexa nr. 3.

Art. 15. — ANRE poate solicita operatorilor economici implicați transmiterea unor date și informații suplimentare față de conținutul machetelor publicate, conform necesităților de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică.

## CAPITOLUL V

### Rezultatele monitorizării pieței reglementate de energie electrică

Art. 16. — (1) Rezultatele activității de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică fac obiectul unor rapoarte de monitorizare trimestriale, care cuprind, în principal, valorile realizate în perioadele anterioare ale indicatorilor prevăzuți în cap. III.

(2) Rapoartele de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică pot cuprinde și analize comparative, precum și evaluări privind:

- a) eficiența FUI în stabilirea prognozei de consum și în achiziția energiei electrice din piața concurențială;
- b) eficiența cadrului legislativ și de reglementare în asigurarea SU;
- c) potențialul pieței concurențiale de atragere a clienților finali din piața reglementată;
- d) efectele pieței reglementate asupra pieței concurențiale.

(3) Termenul de elaborare a rapoartelor de monitorizare este de două luni de la sfârșitul fiecărui trimestru.

Art. 17. — ANRE publică pe site-ul [www.anre.ro](http://www.anre.ro) sinteze ale rapoartelor de monitorizare, incluzând în principal valorile realizate în perioadele anterioare ale indicatorilor prevăzuți la art. 8, 9 și 10, precum și analizele și evaluările efectuate în conformitate cu art. 16 alin. (2).

Art. 18. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

Numărul de locuri de consum pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune						
FUI RAPORTOR					...	
Trimestrul pentru care se raportează					....	
Anul					.....	
Tip client final	Cod tarif	Tip tarif	IT	MT	JT	TOTAL
			Înaltă tensiune	Medie tensiune	Joasă tensiune	
<b>Client final noncasnic</b>						
	A	Tarif binom diferențiat				0
	A33	Tarif binom diferențiat pe zone orare și durate de utilizare				0
	B	Tarif monom diferențiat				0
	C	Tarif binom simplu				0
	D	Tarif monom simplu				0
	E1	Z-noapte, inclusiv sâmbăta și duminica				0
	E2	Zone de zi și zone de noapte				0
<b>Total clienți noncasnici</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Client casnic urban</b>						
	CS	Tarif — social				0
	CD	Tarif — monom fără abonament				0
	CR	Tarif — monom cu rezervare				0
	CR2	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 2 zone				0
	CR3	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone				0
	CI	Tarif — monom cu energie inclusă				0
	CTP1	Tarif — monom, tranșă putere ≤ 3kW				0
	CTP2	Tarif — monom, tranșă putere 3—6 kW				0
	CTP3	Tarif — monom, tranșă putere > 6 kW				0
	CP	Tarif — tip monom cu preplată				0
<b>Total casnic — urban</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Client casnic rural</b>						
	CS	Tarif — social				0
	CD	Tarif — monom fără abonament				0
	CR	Tarif — monom cu rezervare				0
	CR2	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 2 zone				0
	CR3	Tarif — monom cu rezervare, diferențiat pe 3 zone				0
	CI	Tarif — monom cu energie inclusă				0
	CTP1	Tarif — monom, tranșă putere ≤ 3kW				0
	CTP2	Tarif — monom, tranșă putere 3—6 kW				0
	CTP3	Tarif — monom, tranșă putere > 6 kW				0
	CP	Tarif — tip monom cu preplată				0
<b>Total casnic — rural</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL GENERAL</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Director,

.....

Data: .....



ANEXA Nr. 2  
la metodologie**Numărul de locuri de consum — schimbare regim**

FUI RAPORTOR ...  
 Trimestrul pentru care se raportează ....  
 Anul .....

Nivel tensiune	Locuri de consum	Client final noncasnic	Client casnic	TOTAL GENERAL
IT	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0
MT	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0
JT	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0
TOTAL	noi			0
	desființate			0
	care au trecut la regim concurențial			0

Director,  
.....

Data: .....

ANEXA Nr. 3  
la metodologie**Raportări realizate de producători, care cuprind date necesare  
pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică**

Nr. crt.	Denumire machetă (localizare pe site-ul ANRE)	Conținut/operator(i) care raportează	Frecvența raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1.	Piața — date tehnice producător ( <a href="http://www.anre.ro/documente.php?id=98">http://www.anre.ro/documente.php?id=98</a> )	Cantități energie electrică livrată/producători reglementați	lunar	Art. 16 lit. a) din Metodologia de monitorizare a pieței angro + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013

**Raportări realizate de furnizori, care cuprind date necesare  
pentru monitorizarea pieței reglementate de energie electrică**

Nr. crt.	Denumire machetă (localizare pe site-ul ANRE)	Conținut/operator(i) care raportează	Frecvență raportare	Reglementări care prevăd raportarea
1.	Piața — tranzacții furnizori de ultimă instanță ( <a href="http://www.anre.ro/documente.php?id=749">http://www.anre.ro/documente.php?id=749</a> )	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de vânzare energie electrică la consumatori/FUI	lunar	Art. 16 lit. a) din Metodologia de monitorizare a pieței angro, art. 14 din Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
2.	Anexa 3—5 Ordin 30 — monitorizare piața reglementată ( <a href="http://www.anre.ro/documente.php?id=749">http://www.anre.ro/documente.php?id=749</a> )	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de cumpărare energie electrică/FUI	lunar	Metodologia de stabilire a tarifelor la consumatorii reglementați + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
3.	Anexa 6 Ordin 30 — dezechilibre PRE ( <a href="http://www.anre.ro/documente.php?id=749">http://www.anre.ro/documente.php?id=749</a> )	Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de cumpărare/vânzare energie electrică la preț de dezechilibru/FUI	lunar	Metodologia de stabilire a tarifelor la consumatorii reglementați + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
4.	Tabelul 5—8 din Anexa la Ordin 117/2008 modificat prin Ordin 33/2013 ( <a href="http://www.anre.ro/documente.php?id=260">http://www.anre.ro/documente.php?id=260</a> )	Număr total consumatori pe categorii/furnizori	semestrial	Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
5.	T9_nr. locuri consum_FUI ( <a href="http://www.anre.ro/ordin.php?id=1068">http://www.anre.ro/ordin.php?id=1068</a> )	Număr total locuri de consum defalcat pe tipuri de clienți și niveluri de tensiune/furnizori	semestrial	Metodologia de raportare a informațiilor despre consumatori + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013
6.	Piața — tranzacții furnizori concurențiali ( <a href="http://www.anre.ro/documente.php?id=750">http://www.anre.ro/documente.php?id=750</a> )	— Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de cumpărare energie electrică/furnizori — Cantități, prețuri, contravaloare tranzacții de vânzare energie electrică (la consumatori + dezechilibre)/furnizori	lunar	Art. 16 lit. a) din Metodologia de monitorizare a pieței angro, art. 14 din Metodologia de monitorizare a pieței cu amănuntul + Metodologia de monitorizare a pieței reglementate de energie electrică, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 68/2013

0012624917092013

EDITOR: GUVERNUL ROMÂNIEI



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

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

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

Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.



5 948368 641334