



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 192 (XXXVI) — Nr. 1004

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Marti, 8 octombrie 2024

SUMAR

<u>Nr.</u>	<u>Pagina</u>
HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI	
1.227. — Hotărâre pentru aprobarea Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Republicii Turcia privind activitățile lucrative ale persoanelor aflate în întreținerea membrilor misiunilor diplomatice și oficiilor consulare, semnat la Ankara la 21 mai 2024	2
Acord între Guvernul României și Guvernul Republicii Turcia privind activitățile lucrative ale persoanelor aflate în întreținerea membrilor misiunilor diplomatice și oficiilor consulare.....	2–3
ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DÔMENIUL ENERGIEI	
71. — Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare	4–22
ACTE ALE AUTORITĂȚII DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ	
11. — Regulament pentru modificarea și completarea Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 3/2014 privind unele aspecte legate de aplicarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului și a Regulamentului (UE) nr. 575/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2013 privind cerințele prudențiale pentru instituțiile de credit și firmele de investiții și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012, precum și pentru modificarea Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 15/2023 privind autorizarea entităților prevăzute la art. 163 ² din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului.....	23–32

HOTĂRĂRI ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

HOTĂRĂRE

pentru aprobarea Acordului dintre Guvernul României și Guvernul Republicii Turcia privind activitățile lucrative ale persoanelor aflate în întreținerea membrilor misiunilor diplomatice și oficiilor consulare, semnat la Ankara la 21 mai 2024

În temeiul art. 108 din Constituția României, republicată, și al art. 20 din Legea nr. 590/2003 privind tratatele,

Guvernul României adoptă prezenta hotărâre.

Articol unic. — Se aprobă Acordul dintre Guvernul României și Guvernul Republicii Turcia privind activitățile lucrative ale persoanelor aflate în întreținerea membrilor misiunilor diplomatice și oficiilor consulare, semnat la Ankara la 21 mai 2024.

PRIM-MINISTRU
ION-MARCEL CIOLACU

Contrasemnează:

p. Ministrul afacerilor externe,
Luca-Alexandru Niculescu,
secretar de stat

p. Ministrul muncii și solidarității sociale,
Francisc Oscar Gal,
secretar de stat
Ministrul finanțelor,
Marcel-Ioan Boloș

București, 2 octombrie 2024.
Nr. 1.227.

ACORD

între Guvernul României și Guvernul Republicii Turcia privind activitățile lucrative ale persoanelor aflate în întreținerea membrilor misiunilor diplomatice și oficiilor consulare

Guvernul României și Guvernul Republicii Turcia (denumite în continuare „părțile”), având în vedere stadiul deosebit de avansat al relațiilor bilaterale dintre cele două țări și cu scopul de a stabili noi mecanisme de consolidare a relațiilor diplomatice ale acestora, au convenit după cum urmează:

ARTICOLUL 1

1. Persoanele aflate în întreținerea angajaților uneia dintre părți, acreditați în mod oficial pe lângă cealaltă parte în calitate de membru al unei misiuni diplomatice sau al unui oficiu consular, sunt autorizate să presteze o activitate remunerată în statul acreditar în conformitate cu prezentul acord și pe bază de reciprocitate.

2. În sensul prezentului acord, „membru al unei misiuni diplomatice sau al oficiului consular” se referă la orice angajat desemnat în serviciu oficial de către statul acreditar la o misiune diplomatică sau oficiu consular din statul acreditar care, în sensul Convenției de la Viena privind relațiile diplomatice (VCDR) din 18 aprilie 1961 și Convenției de la Viena privind relațiile consulare (VCCR) din 24 aprilie 1963, nu are reședința permanentă în statul acreditar și nu este cetățean al statului acreditar.

3. În sensul prezentului acord, expresia „persoană aflată în întreținere” se referă la:

- soțul, în conformitate cu legile statului de reședință;
- copiii necăsătoriți cu vârsta mai mică de 21 de ani;
- copiii necăsătoriți cu vârsta mai mică de 25 de ani, înscriși într-o universitate sau un centru de învățământ superior recunoscut de fiecare stat.

ARTICOLUL 2

1. Înainte ca o persoană aflată în întreținere să poată presta o activitate remunerată în statul acreditar, ambasada statului acreditar va face, în numele persoanei aflate în întreținere, o cerere oficială către ministerul afacerilor externe al statului acreditar.

2. Cererea trebuie să conțină informații conform cărora persoana în cauză se află în întreținere, precum și o scurtă descriere a activității lucrative care se propune a fi prestată.

3. După verificarea faptului că persoana în cauză se încadrează în categoriile definite în prezentul acord și după respectarea procedurilor interne aplicabile, ministerul afacerilor externe al statului acreditar va notifica imediat și oficial ambasadei statului acreditar că persoana aflată în întreținere a fost autorizată să presteze o activitate lucrativă, sub rezerva legislației relevante a statului acreditar.

4. În mod similar, ambasada statului acreditar trebuie să informeze ministerul afacerilor externe al statului acreditar cu privire la încetarea activității lucrative prestate de persoana aflată în întreținere și trebuie să depună o nouă cerere în cazul în care persoana aflată în întreținere decide să accepte orice nou loc de muncă.

ARTICOLUL 3

1. Autorizația de prestare a unei activități lucrative poate fi eliberată pentru categoriile de locuri de muncă convenite de părți de la caz la caz, prin schimb de note diplomatice.

2. Autorizația de prestare a unei activități lucrative, în conformitate cu prezentul acord, nu conferă dreptul de a lucra sau de a-și stabili reședința în statul acreditat după încetarea misiunii angajatului de care depinde persoana aflată în întreținere.

3. Ambele părți își rezervă dreptul de a refuza acordarea autorizației de a presta o activitate lucrative acoperită de prezentul acord din motive de securitate națională sau în cazul în care activitatea a cărei autorizare se solicită este rezervată exclusiv cetățenilor statului acreditat, în conformitate cu legislația națională a fiecărei părți.

ARTICOLUL 4

1. În cazurile în care beneficiarul autorizației de prestare a unei activități lucrative se bucură de imunitate de jurisdicție civilă și administrativă a statului acreditat, în conformitate cu prevederile convențiilor de la Viena privind relațiile diplomatice și consulare sau ale oricărui alt instrument internațional aplicabil, imunitatea nu se va aplica în privința oricăror chestiuni care decurg din activitatea lucrative și care intră sub jurisdicția dreptului civil sau administrativ al statului acreditat.

2. În mod similar, orice hotărâre în legătură cu aceste aspecte poate fi executată numai în măsura în care nu încalcă inviolabilitatea domiciliului în conformitate cu articolul 30 din Convenția de la Viena privind relațiile diplomatice.

ARTICOLUL 5

1. În ceea ce privește persoana aflată în întreținere care se bucură de imunitate de jurisdicție penală în conformitate cu Convenția de la Viena din 1961 privind relațiile diplomatice, Convenția de la Viena din 1963 privind relațiile consulare sau orice alt acord internațional care conferă imunități în statul acreditat pentru faptele comise în statul acreditat, statul acreditant își va aplica propria jurisdicție. La cererea statului acreditat, statul acreditant va renunța la imunitatea de jurisdicție penală a persoanei aflate în întreținere acuzate, cu excepția cazurilor în care statul acreditant consideră că o astfel de renunțare ar putea fi contrară intereselor sale.

2. Cu ocazia analizării cererilor formulate conform alineatului de mai sus, statul acreditant va ține seama în mod corespunzător de toate argumentele în favoarea renunțării la imunitate penală.

3. Nicio astfel renunțare a imunității de jurisdicție penală nu va fi interpretată ca acoperind imunitatea de executare a pedepsei, pentru care va fi necesară o renunțare expresă. În cazul unei astfel de cereri, statul acreditant va analiza temeinic cererea statului acreditat.

Semnat la Ankara la 21 mai 2024, în dublu exemplar, în limbile română, turcă și engleză, toate textele fiind egal autentice. În caz de divergență de interpretare, textul în limba engleză va prevala.

Pentru Guvernul României,
Luminița-Teodora Odobescu,
ministrul afacerilor externe

ARTICOLUL 6

1. Persoanele aflate în întreținere care prestează o activitate lucrative trebuie să achite în statul acreditat toate impozitele aferente veniturilor pe care le obțin ca urmare a prestării acestei activități, în conformitate cu legislația fiscală a statului acreditat și acordurile internaționale relevante privind evitarea dublei impuneri, la care ambele state sunt părți, și având sursa în statul respectiv.

2. Persoanele aflate în întreținere care desfășoară o activitate lucrative în temeiul prezentului acord sunt supuse legislației de securitate socială a statului acreditat.

ARTICOLUL 7

Prezentul acord nu implică recunoașterea automată a titlurilor sau diplomelor obținute în străinătate. O asemenea recunoaștere poate fi acordată numai în conformitate cu normele în vigoare care reglementează aceste aspecte în statul acreditat. Autorizația nu implică scutirea de la orice cerințe legale sau de altă natură referitoare la caracteristicile personale, la calificările profesionale sau la alte calificări pe care persoana în cauză trebuie să le demonstreze în prestarea unei activități lucrative.

ARTICOLUL 8

1. Autorizația de prestare a unei activități lucrative încetează de îndată ce beneficiarul autorizației nu mai are calitatea de persoană aflată în întreținere sau de la data încetării obligațiilor contractuale sau, în orice caz, la încetarea misiunii angajatului de care depinde beneficiarul.

2. Încetarea autorizației se va realiza într-un termen rezonabil prevăzut de convențiile de la Viena privind relațiile diplomatice și consulare, fără să se depășească trei luni.

3. Orice contract de muncă încheiat de persoana aflată în întreținere trebuie să conțină o clauză privind încetarea contractului la încetarea autorizației de prestare a unei activități lucrative.

ARTICOLUL 9

1. Orice divergență cu privire la interpretarea sau aplicarea prezentului acord va fi soluționată de către părți prin mijloace diplomatice.

2. Prezentul acord poate fi modificat de comun acord între părți, cu schimb de note diplomatice. Modificarea intră în vigoare în conformitate cu procedura stabilită la articolul 10.

ARTICOLUL 10

Prezentul acord intră în vigoare în a treizecea (30) zi care urmează datei primirii ultimei notificări privind finalizarea procedurilor constituționale și legale necesare.

ARTICOLUL 11

Prezentul acord va rămâne în vigoare pe o perioadă nedeterminată până la încetarea acestuia de oricare dintre părți printr-o notificare scrisă pe canale diplomatice. Încetarea va produce efecte la nouăzeci (90) de zile de la primirea unei asemenea notificări.

Pentru Guvernul Republicii Turcia,
Hakan Fidan,
ministrul afacerilor externe

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare

Având în vedere prevederile art. 5 pct. 20, 38, 44 și 48, art. 15 alin. (2) lit. c), art. 38 alin. (1) lit. k) și ale art. 43 alin. (3), (4), (8), (9) și (11) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare, precum și ale art. 8 alin. (3) lit. k) și art. 13 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) și d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Producătorii care livrează energie termică în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat și autoritățile

administrației publice locale duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Art. 3. — Prezentul ordin intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se aplică de la data de 1 august 2025.

Art. 4. — Începând cu data de 1 august 2025, prevederile din reglementările emise anterior, care au același obiect cu cele din prezentul ordin, își încetează aplicabilitatea.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
George-Sergiu Niculescu

București, 24 septembrie 2024.
Nr. 71.

ANEXĂ

METODOLOGIE

de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, stabilește:

a) principiile generale de fundamentare a cheltuielilor justificate și modul de calcul al prețurilor/tarifelor aferente activităților de producere și serviciilor de transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, respectiv pentru:

- prețurile de producere a energiei termice livrate în sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare;

- tarifele serviciilor de transport și/sau de distribuție a energiei termice prin sistemul de alimentare centralizată cu energie termică;

- tariful serviciului de furnizare a energiei termice livrate utilizatorilor din sistemul de alimentare centralizată cu energie termică;

- prețurile locale de furnizare a energiei termice din sistemul de alimentare centralizată cu energie termică;

b) etapele, termenele și condițiile de stabilire/ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor prevăzute la lit. a).

Art. 2. — (1) Metodologia se aplică de către:

a) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pentru emiterea avizului privind stabilirea/ajustarea sau modificarea prețurilor și tarifelor aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, prevăzute la art. 1 lit. a);

b) AAPL/ADI competente, pentru aprobarea stabilirii/ajustării sau modificării prețurilor și tarifelor aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, prevăzute la art. 1 lit. a);

c) producătorii care livrează energie termică în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, deținători ai unei licențe de producere a energiei termice, cu excepția producerii

energiei termice în centrale de cogenerare, pentru solicitarea de stabilire/ajustare sau modificare a prețurilor pentru activitatea de producere a energiei termice;

d) operatorii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, pentru solicitarea de:

(i) stabilire/ajustare sau modificare a prețurilor de producere a energiei termice și/sau a tarifelor pentru

serviciile de transport și/sau distribuție și furnizare a energiei termice;

(ii) stabilire/ajustare sau modificare a prețului local/prețurilor locale de furnizare a energiei termice.

(2) Metodologia nu se aplică la stabilirea/ajustarea/modificarea prețurilor pentru activitatea de producere a energiei termice în centrale de cogenerare.

SECȚIUNEA a 2-a

Abrevieri și definiții

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

<i>AAPL</i>	Autoritate/Autorități a/ale administrației publice locale (consiliu local, consiliu județean, Consiliul General al Municipiului București, primărie)
<i>ADI</i>	Asociație/Asociații de dezvoltare intercomunitară
<i>ANRE</i>	Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
<i>CET</i>	Centrală electrică/Centrale electrice de termoficare (centrală/centrale de cogenerare)
<i>CT</i>	Centrală termică/Centrale termice (centrală/centrale de producere separată a energiei termice)
<i>CTZ</i>	Centrală termică/Centrale termice de zonă
<i>ECR</i>	Evidențe contabile de reglementare
<i>INS</i>	Institutul Național de Statistică (www.insse.ro)
<i>IPC</i>	Indicele prețurilor de consum
<i>MT</i>	Modul termic/Module termice
<i>RD</i>	Rețea/Rețele de distribuție a energiei termice
<i>RT</i>	Rețea/Rețele de transport al energiei termice
<i>ST</i>	Stație termică/Stații termice
<i>SACET</i>	Sistem/Sisteme de alimentare centralizată cu energie termică
<i>SPAET</i>	Serviciu public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat
<i>UAT</i>	Unitate administrativ-teritorială/Unități administrativ-teritoriale

Art. 4. — (1) Termenii folosiți în prezenta metodologie au semnificațiile din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare, Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare.

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

<i>Act de atribuire/delegare a gestiunii SPAET</i>	Contract, hotărâre sau orice alt act prin care AAPL/ADI a încredințat gestiunea SPAET, stabilind modalitatea și condițiile de prestare a SPAET într-o UAT
<i>Activități integrate</i>	Ansamblul tuturor activităților desfășurate de un operator SPAET în cadrul unui SACET și care cuprinde, după caz: producerea energiei termice, transportul energiei termice, distribuția energiei termice și furnizarea energiei termice
<i>Agent termic primar</i>	Agent termic livrat în rețeaua de transport SACET din capacitățile de producere ale unei CET/CT
<i>Agent termic secundar</i>	Agent termic livrat în rețeaua de distribuție SACET din schimbătoarele de căldură pentru încălzire și apă caldă de consum amplasate în centrale/puncte/stații/module termice
<i>An curent (n)</i>	Perioadă egală cu anul calendaristic curent
<i>An anterior (n - 1)</i>	Perioadă egală cu anul calendaristic anterior anului curent
<i>An de reglementare (n + 1)</i>	Perioadă egală cu anul calendaristic următor anului curent, pentru care se solicită stabilirea/ajustarea prețurilor și/sau a tarifelor SPAET
<i>Aviz</i>	Act de specialitate emis de către ANRE în conformitate cu prevederile prezentei metodologii, privind stabilirea/ajustarea/modificarea prețurilor de producere a energiei termice, cu excepția producerii energiei termice în cogenerare, a tarifelor pentru serviciile de transport și/sau distribuție a energiei termice și a prețurilor locale de furnizare a energiei termice
<i>Centrală</i>	CET sau CT care livrează agent termic într-un SACET
<i>Centrală termică de zonă</i>	CT care livrează agent termic primar într-o rețea de transport SACET
<i>Centrală termică de cvartal</i>	CT care livrează agent termic secundar într-o rețea de distribuție SACET
<i>Centrală termică de imobil/scară</i>	CT care alimentează un singur imobil/o singură scară de bloc, direct, fără rețea de distribuție SACET

<i>Compensație pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea SPAET</i>	Compensația pentru obligația de serviciu public acordată de AAPL/ADI operatorului SPAET, conform prevederilor Legii nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare, și ale Ordonanței Guvernului nr. 36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 483/2006, cu modificările și completările ulterioare
<i>Condiție tehnică de furnizare a energiei termice la consumatori</i>	Poate fi: a) furnizare de la gardul unei/unor CET/CT; b) furnizare dintr-o rețea de transport SACET; c) furnizare dintr-o rețea de distribuție SACET.
<i>Consum tehnologic de combustibil</i>	Consumul de combustibil necesar în procesul tehnologic de producere a energiei termice în CT
<i>Consum tehnologic de energie electrică</i>	Consumul de energie electrică necesar în procesul tehnologic de producere a energiei termice în CT, de transport al energiei termice prin RT și/sau de distribuție a energiei termice prin RD
<i>Consum tehnologic de apă brută/trată și canalizare</i>	Consumul de apă brută/trată și canalizare necesar pentru acoperirea pierderilor masice/volumetrice de agent termic în procesul tehnologic de producere a energiei termice în CT, de transport al energiei termice prin RT și/sau de distribuție a energiei termice prin RD
<i>Evidențe contabile de reglementare (ECR)</i>	Situații ale veniturilor și cheltuielilor realizate de titularii de licențe, întocmite distinct pentru fiecare dintre activitățile desfășurate care fac obiectul licenței deținute, care cuprind și note explicative referitoare la modul de realizare a separării evidențelor contabile de reglementare, respectiv, principiile și cheile de alocare utilizate.
<i>Lună</i>	Lună calendaristică
<i>Metodologie</i>	Metodologia de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare
<i>Modificare de prețuri și tarife</i>	Operațiunea de recalculare a prețurilor și tarifelor aferente SPAET aprobate anterior, ca urmare a modificării costurilor variabile totale cu mai mult de +/- 10% față de valorile costurilor variabile totale din structura prețurilor și/sau tarifelor actuale, cauzată de: modificarea prețurilor energiei termice achiziționate, ale combustibililor, energiei electrice, certificatelor de emisii CO ₂ și/sau ale apei brute/tratate/canalizării, fără modificarea celorlalte elemente de calcul din structura acestor prețuri și/sau tarife.
<i>Operator SPAET</i>	Operator economic care deține licență în condițiile legii și prestează activitățile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.
<i>Parametru de ajustare</i>	Parametru macroeconomic sau statistic a cărui modificare contribuie la ajustarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET, de exemplu: cursul de schimb valutar, indicele prețurilor de consum, salariul minim pe economie etc.
<i>Pierderi tehnologice</i>	Pierderi de energie termică în componentele SACET/activitățile din cadrul SPAET, determinate în bilanțul termoenergetic tehnologic conform principiilor/ipotezelor de calcul prevăzute în procedura de avizare a documentației privind pierderile tehnologice utilizate la calculul prețurilor și tarifelor energiei termice, întocmite pe baza bilanțului energetic în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, aprobată prin ordin al președintelui ANRE
<i>Preț local de furnizare</i>	Prețul format din prețul de producere și, după caz, tariful serviciului de transport și/sau tariful serviciului de distribuție și tariful serviciului de furnizare a energiei termice. Se poate calcula, pentru fiecare tip de condiție tehnică de furnizare a energiei termice prin SACET, ca sumă a componentelor sale, determinate separat sau ca valoare unică pentru activități integrate, determinată pentru ansamblul activităților desfășurate de operatorul SPAET.
<i>Preț de producere</i>	Contravaloarea unității de energie termică livrată din centrala/centralele unui producător, exprimată în lei/MWh
<i>Prețuri/Tarife aferente SPAET</i>	Prețuri și tarife aferente, după caz, activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, desfășurată, după caz, de operatorii SPAET sau de producători
<i>Preț/Tarif solicitat</i>	Preț/Tarif propus de către producătorul/operatorul SPAET conform prevederilor prezentei metodologii
<i>Preț/Tarif actual</i>	Prețul/Tariful în vigoare la data solicitării unei stabiliri/ajustări sau modificări de preț/tarif
<i>Rețea de distribuție SACET</i>	Ansamblul de conducte, instalații de pompare și instalații auxiliare, inclusiv, după caz, puncte termice/stații termice/module termice, care fac parte dintr-un SACET, cu ajutorul cărora se prepară agentul termic secundar (agentul termic de încălzire și/sau apa caldă de consum) și se transmite la consumatori.

<i>Rețea de transport SACET</i>	Ansamblul de conducte, instalații de pompare și instalații auxiliare care fac parte dintr-un SACET, cu ajutorul cărora agentul termic primar se transmite de la CET/CT către puncte termice/stații termice/module termice sau, după caz, la consumatori.
<i>Solicitant</i>	Poate fi: a) un operator SPAET; sau b) un producător care deține/operează CT și, după caz, deține/operează o RT, din care livrează energie termică în SACET.
<i>Subvenție</i>	Diferența dintre prețul local de furnizare și prețul local de facturare al energiei termice livrate populației prin SACET, în lei/MWh

SECȚIUNEA a 3-a**Acte normative de referință**

Art. 5. — Prezenta metodologie are la bază următoarele acte normative de referință:

a) Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

b) Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare, denumită în continuare *Legea*;

c) Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică, cu modificările și completările ulterioare;

d) Ordonanța Guvernului nr. 36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 483/2006, cu modificările și completările ulterioare;

e) Ordinul președintelui ANRE nr. 113/2022 pentru aprobarea Procedurii de avizare a documentației privind pierderile tehnologice utilizate la calculul prețurilor și tarifelor energiei termice, întocmită pe baza bilanțului energetic în sistemele de alimentare centralizate cu energie termică.

SECȚIUNEA a 4-a**Principii generale**

Art. 6. — Avizarea de către ANRE a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET este obligatorie pentru solicitarea de către operatorul SPAET a aprobării acestora de către AAPL/ADI competentă.

Art. 7. — (1) Operatorii SPAET nou-licențiați practică prețurile și/sau tarifele prevăzute în actele de atribuire/delegare a gestiunii SPAET, până la data primei stabiliri a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Prețurile și tarifele aprobate de AAPL/ADI și practicate de operatorii SPAET trebuie să asigure viabilitatea SACET/SPAET, precum și protejarea intereselor utilizatorilor.

CAPITOLUL II**Condiții de stabilire/ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor și principii de calcul****SECȚIUNEA 1****Condiții de stabilire/ajustare/modificare a prețurilor și tarifelor**

Art. 8. — Stabilirea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se realizează astfel:

a) pentru fiecare operator SPAET, stabilirea prețurilor și tarifelor se realizează inițial, după obținerea licenței, și se reia în cazul unor modificări cu efect de durată ale schemelor de funcționare/echipamentelor SACET și/sau ale condițiilor tehnice de furnizare a energiei termice la consumatori, care conduc la necesitatea introducerii unor categorii noi de prețuri/tarife sau a eliminării unor categorii existente de prețuri/tarife;

b) pentru fiecare producător, stabilirea prețurilor se realizează inițial, după obținerea licenței, și se reia în cazul unor

modificări cu efect de durată ale schemelor de funcționare/echipamentelor CT și, după caz, ale RT proprii, cu modificarea corespunzătoare a condițiilor asociate licenței deținute.

Art. 9. — Ajustarea prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET conform prevederilor prezentei metodologii se realizează anual, la solicitarea operatorului SPAET.

Art. 10. — (1) Modificarea prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET conform prevederilor prezentei metodologii se poate realiza la solicitarea operatorului SPAET, numai în situația în care intervine o modificare a costurilor variabile totale cu mai mult de 10% față de costurile variabile totale din structura prețului și/sau tarifului actual.

(2) Modificarea costurilor variabile totale prevăzută la alin. (1) este generată doar de modificarea prețurilor energiei termice achiziționate, ale combustibililor, energiei electrice, certificatelor de emisii CO₂ și/sau ale apei brute/tratate/canalizării, fără modificarea celorlalte elemente de calcul din structura prețurilor și/sau tarifelor respective.

SECȚIUNEA a 2-a**Principii generale de calcul**

Art. 11. — Operatorii SPAET țin evidențe contabile de reglementare separate pentru următoarele activități:

- producerea separată a energiei termice, detaliate pe:
 - producere din CT/CTZ care livrează energie termică în rețeaua de transport;
 - producere din CT cvartal care livrează energie termică în rețelele de distribuție proprii;
 - producere din CT imobil/scară;
 - producere din alte surse (CT de alt tip), specificate de operatorul SPAET (de exemplu: capacități modulare de producere);

b) producerea, distribuția și furnizarea energiei termice din CT cvartal sau din alte surse, în situația în care nu există consumatori racordați direct la barele centrale;

c) producerea și furnizarea din CT imobil/scară, în situația în care aceste activități sunt desfășurate de același operator;

d) transportul energiei termice;

e) distribuția energiei termice, dacă există rețele de distribuție separate, detaliate pe:

- distribuție de energie termică din rețeaua de transport;
- distribuție de energie termică din CT/CTZ;
- distribuție de energie termică din CT cvartal;
- distribuție de energie termică din alte surse specificate de operatorul SPAET (de exemplu: capacități modulare de producere);

f) furnizarea energiei termice.

Art. 12. — Separarea cheltuielilor și veniturilor între activitățile prevăzute la art. 11 se realizează de către operatorul SPAET cu respectarea legislației în vigoare, având la bază următoarele principii:

a) cauzalitatea — cheltuielile și veniturile sunt atribuite în concordanță cu activitatea care le determină;

b) obiectivitatea — cheltuielile și veniturile sunt atribuite pe baze obiective, fără a se urmări un interes ori obținerea unui beneficiu nemeritat;

c) transparența — cheltuielile și veniturile sunt atribuite pe activități în mod transparent și pot fi identificate pentru fiecare activitate;

d) continuitatea — cheltuielile și veniturile sunt atribuite pe activități pe baza unor reguli aplicate constant în timp.

Art. 13. — Pentru alocarea cheltuielilor și veniturilor pe fiecare activitate desfășurată de către operatorii SPAET se utilizează următoarele reguli:

a) cheltuielile directe, aferente strict unei activități dintre cele prevăzute la art. 11, se identifică și se atribuie în totalitate activității respective;

b) cheltuielile comune/indirecte, care nu pot fi individualizate și atribuite unei singure activități dintre cele prevăzute la art. 11, se împart pe fiecare activitate, pe baza ipotezelor și cheilor de alocare stabilite de către operatorul SPAET, cu respectarea principiilor de alocare menționate la art. 37 și specificate în memoriul tehnico-economic;

c) veniturile obținute din practicarea prețurilor locale de furnizare, care au în componență prețuri și/sau tarife specifice mai multor activități, se alocă pe fiecare activitate, proporțional cu prețul/tariful și cantitatea de energie termică livrată, corespunzătoare activității respective.

Art. 14. — (1) Evidențele contabile de reglementare au un grad de detaliere care să permită ANRE identificarea veniturilor și cheltuielilor pe elementele de calcul din structura de preț/tarif pentru fiecare activitate din cele prevăzute la art. 11. Elementele de calcul din structura de preț/tarif sunt cele prevăzute în machetele A1 și A2 din anexa nr. 3.

(2) ECR sunt distincte de situațiile financiare anuale pe care titularii de licențe au obligația de a le întocmi și depune conform reglementărilor contabile și sunt utilizate exclusiv de către titularii de licențe și ANRE.

Art. 15. — Pe baza datelor din evidențele contabile, operatorii SPAET întocmesc ECR pentru anul anterior ($n - 1$) și pentru semestrul I al anului curent (n), care cuprind următoarele:

a) situația cheltuielilor realizate pentru fiecare activitate din cele prevăzute la art. 11;

b) situația veniturilor realizate pentru fiecare activitate din cele prevăzute la art. 11.

Art. 16. — (1) În cazul fiecărui SACET, prețurile locale de furnizare se stabilesc distinct pentru fiecare tip de condiție tehnică de furnizare a energiei termice la consumatori, respectiv, după caz:

a) furnizare de la gardul CET/CTZ/CT de cvartal;

b) furnizare din rețeaua de transport SACET, inclusiv prin MT fără rețea de distribuție SACET;

c) furnizare din rețeaua de distribuție SACET alimentată din RT;

d) furnizare din rețeaua de distribuție SACET a CTZ/CT de cvartal;

e) furnizare din rețeaua de distribuție SACET a altor surse de producere (de exemplu: capacități modulare de producere);

f) furnizare din CT de imobil/scară;

g) alt tip de condiție tehnică de furnizare.

(2) Prețurile locale de furnizare se stabilesc distinct pentru populație, respectiv consumatori noncasnici, în situația aplicării unor prețuri diferențiate ale combustibilului consumat pentru producerea energiei termice destinate populației, respectiv pentru producerea energiei termice destinate consumatorilor noncasnici.

(3) În cazul unui SACET în care există un singur tip de condiție tehnică de furnizare, prețurile locale de furnizare se pot stabili ca valoare unică pentru activități integrate, determinată pe ansamblul tuturor activităților desfășurate de respectivul operator SPAET.

Art. 17. — Prețurile și/sau tarifele solicitate se calculează pe baza celei mai bune estimări pentru anul următor — anul de reglementare ($n + 1$), ținând cont de realizările din primul semestru al anului curent (n) (ianuarie—iunie) plus estimările pentru al doilea semestru al anului curent (n), corespunzătoare elementelor de calcul din structura de preț/tarif, precum și de toate datele/informațiile cunoscute, relevante pentru prestarea SPAET în anul următor ($n + 1$), cu respectarea prevederilor prezentei metodologii.

Art. 18. — (1) Stabilirea și ajustarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se fac pe baza formulelor prevăzute la art. 44, 46, 47 și 48.

(2) Modificarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se face pe baza formulelor specifice acestui proces, prevăzute la art. 45, 49 și 50.

SECȚIUNEA a 3-a

Principii de calcul la aplicarea formulelor sau regulilor de stabilire/ajustare cuprinse în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET

Art. 19. — (1) Stabilirea formulelor de ajustare incluse în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET se face cu respectarea următoarelor principii generale:

a) pentru fiecare tip de condiție tehnică de furnizare a energiei termice prin SACET și/sau pentru fiecare preț/tarif specific se stabilește câte o formulă de ajustare distinctă;

b) fiecare formulă de ajustare conține un termen corespunzător prețului/tarifului de bază/de referință, stabilit ca valoare fixă, pe baza machetelor și formulelor de calcul din prezenta metodologie;

c) fiecare formulă de ajustare conține câte un termen de ajustare a prețului/tarifului de bază/de referință, prin luarea în considerare a unor componente de cost propuse de operator, cu influență relevantă asupra costurilor totale (de exemplu: prețul combustibilului, prețul energiei electrice, costul mediu cu personalul, indicele prețului de consum etc.);

d) fiecare termen de ajustare din formule include:

(i) coeficienți de calcul, reprezentând valori fixe, stabilite pe baza structurii prețului/tarifului de bază/de referință;

(ii) parametri de calcul, reprezentând variabile a căror modificare conduce la ajustarea de preț/tarif, conform prezentei metodologii;

e) formulele conțin termeni corespunzători unor corecții corespunzătoare veniturilor și costurilor justificate, înregistrate în anul anterior ($n - 1$), ca urmare a unor realizări diferite, datorate unor condiții obiective, față de estimările făcute la stabilirea/ajustarea anterioară;

f) formulele pot conține termeni suplimentari celor menționați la lit. d) și e), propuși și justificați de operator.

(2) Stabilirea formulelor de ajustare se face numai după stabilirea prețului/tarifului de bază/referință conform principiilor prezentei metodologii.

Art. 20. — (1) Formulele de ajustare incluse în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET se modifică atunci când:

a) valorile coeficienților și/sau parametrii de calcul utilizați în formule nu mai reflectă corect impactul în preț/tarif al modificării unor categorii de costuri sau al modificării cantităților de energie termică livrată;

b) se face o nouă stabilire a prețurilor/tarifelor de bază/de referință utilizate în formule, conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Formulele de ajustare modificate conform alin. (1) se includ în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET după emiterea avizului de către ANRE și aprobarea de către AAPL

Art. 21. — Ajustarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET, pe baza formulelor de ajustare incluse în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET, se face în condițiile și termenele de ajustare din prezenta metodologie.

SECȚIUNEA a 4-a

Principii de calcul la aplicarea unor prețuri diferențiate ale combustibilului consumat pentru producerea energiei termice destinate populației, respectiv pentru producerea energiei termice destinate consumatorilor noncasnici

Art. 22. — În cazul aplicării unor prevederi legislative care stabilesc prețuri diferențiate ale combustibilului consumat pentru producerea energiei termice destinate populației, respectiv pentru producerea energiei termice destinate consumatorilor noncasnici, se determină distinct:

a) prețurile pentru activitatea de producere a energiei termice destinate populației, respectiv pentru activitatea de producere a energiei termice destinate consumatorilor noncasnici;

b) prețurile locale de furnizare a energiei termice la populație, respectiv la consumatorii noncasnici.

Art. 23. — Tarifele pentru serviciile de transport și serviciile de distribuție a energiei termice sunt unice pe conturul rețelei respective și se determină luând în considerare costul pierderilor tehnologice de energie termică estimat pe baza prețului mediu ponderat cu cantitățile, pentru energia termică achiziționată/intrată în rețeaua de transport SACET, respectiv în rețeaua de distribuție SACET.

CAPITOLUL III

Fundamentarea prețurilor și tarifelor

SECȚIUNEA 1

Elemente de calcul

Art. 24. — Pentru fundamentarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se iau în considerare următoarele elemente:

a) costuri variabile;

b) costuri fixe;

c) cota de profit (C_p);

d) cota de dezvoltare și modernizare a SACET (C_d);

e) cantitățile de energie termică estimate a fi produse și livrate din SACET/componenta SACET respectivă (din centralele termice, din rețeaua de transport SACET sau din rețeaua de distribuție SACET);

f) venituri din prestarea SPAET.

Art. 25. — Costurile variabile cuprind, după caz:

a) costuri aferente consumului tehnologic de combustibil/resursa primară, determinat pe baza randamentului de producere a energiei termice corespunzător pierderilor tehnologice de producere prevăzute în ultima documentație avizată de ANRE, conform prevederilor procedurii de avizare a documentației privind pierderile tehnologice utilizate la calculul prețurilor și tarifelor energiei termice, întocmite pe baza bilanțului energetic în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, aprobată prin ordin al președintelui ANRE;

b) costuri cu energia termică achiziționată de la terți, după caz;

c) costuri aferente pierderilor tehnologice în rețelele de transport/distribuție, determinate conform precizărilor din secțiunea a 3-a;

d) costuri aferente consumului tehnologic de energie electrică;

e) costuri aferente consumului tehnologic de apă brută/tratată și canalizare;

f) costuri cu certificatele de emisii CO₂;

g) alte costuri variabile aferente activităților din cadrul SPAET.

Art. 26. — Costurile fixe cuprind, după caz:

a) costuri de operare și mentenanță;

b) costuri cu personalul (cheltuieli salariale, contribuții și alte cheltuieli cu personalul, efectuate în baza contractului colectiv de muncă);

c) costuri cu amortizarea mijloacelor fixe utilizate la prestarea activității/serviciului respectiv, care aparțin exclusiv patrimoniului operatorului, cu excepția prevăzută la art. 29 lit. j);

d) costuri cu redevența;

e) costuri cu protecția mediului;

f) costuri financiare;

g) alte costuri fixe aferente activităților din cadrul SPAET.

Art. 27. — Costurile de operare și mentenanță sunt defalcate în următoarele categorii:

a) costuri cu materiale, obiecte de inventar și combustibil netehnologic;

b) costuri cu utilități (aferente consumurilor de energie electrică, combustibil, apă potabilă și canalizare, altele decât consumurile tehnologice);

c) costuri cu chirii, impozite, contribuții, taxe stabilite conform prevederilor legale aplicabile;

d) costuri cu lucrări și servicii executate de terți:

(i) mentenanță (întreținere și reparații), din care: costuri cu întreținere, reparare, verificare metrologică a grupurilor de măsurare;

(ii) contractare, facturare, încasare;

(iii) comisioane și onorarii;

(iv) protocol, reclamă, publicitate;

(v) deplasări, detașări, transferări;

(vi) poștă și telecomunicații;

(vii) alte servicii, colaborări, din care: studii și cercetări.

Art. 28. — Costurile cu personalul sunt defalcate în următoarele categorii:

a) salarii;

b) contribuția asiguratorie pentru muncă;

c) contribuția angajatorului la fondul de handicap;

d) alte costuri justificate cu personalul (exemplu: tichete de masă, alte drepturi conform prevederilor legale aplicabile, incluse în contractul colectiv de muncă);

e) indemnizații membrii CA și contracte de mandat.

Art. 29. — În costurile fixe nu se includ următoarele categorii de costuri:

a) amenzi, penalitățile și majorările de întârziere pentru neplata în termen a obligațiilor către bugetul de stat, bugetul asigurărilor sociale, bugetele locale;

b) penalitățile și majorările de întârziere pentru nerambursarea la termen a creditelor;

c) penalitățile și majorările de întârziere la plată pentru nerespectarea clauzelor din contractele încheiate cu furnizorii de utilități și servicii;

d) provizioanele de orice natură;

e) cheltuieli de judecată și alte cheltuieli asociate pentru care nu au fost făcute demersurile de recuperare a lor;

f) sumele neîncasate reprezentând pierderi din creanțe și debitori diverși, pentru care nu au fost făcute demersurile de recuperare a lor;

g) cheltuieli reprezentând compensații/despăgubiri acordate de operatorul SPAET conform prevederilor standardului de performanță al SPAET aprobat prin ordin al președintelui ANRE;

h) cheltuielile cu donații și sponsorizări;

i) cheltuielile de personal reprezentând sume acordate directorilor generali și membrilor consiliilor de administrație/supraveghere/directorate și alte consilii de conducere ca bonus, prime etc. pentru îndeplinirea indicatorilor de performanță stabiliți prin actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET;

j) costurile cu amortizarea cotei-părți din valoarea mijloacelor fixe finanțate din fonduri nerambursabile și/sau de AAPL/ADI, care nu au fost finanțate de operator.

SECȚIUNEA a 2-a

Documentația de fundamentare

Art. 30. — (1) În cazul solicitării de stabilire/ajustare a prețurilor și tarifelor aferente SPAET, documentația de fundamentare cuprinde cel puțin:

- a) cererea întocmită conform modelului din anexa nr. 1;
- b) memoriul tehnico-economic justificativ, cu prezentarea calculului prețurilor/tarifelor solicitate și a fundamentării elementelor de calcul, cu trimiteri la documentele justificative anexate;
- c) adresa de informare către AAPL/ADI cu privire la solicitarea de stabilire/ajustare a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET;
- d) fișele de fundamentare completate, conform machetelor și fișelor de calcul prevăzute în anexa nr. 3, corespunzătoare prețurilor și/sau tarifelor solicitate, cu respectarea principiilor și formulelor de calcul din prezenta metodologie;
- e) hotărârea AAPL de aprobare a prețurilor și/sau tarifelor actuale;
- f) alte date și informații necesare pentru fundamentarea stabilirii/ajustării prețurilor și tarifelor solicitate.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul unei solicitări de ajustare a prețurilor și tarifelor aferente SPAET pe baza unor formule incluse în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET, documentația de fundamentare nu cuprinde fișele de fundamentare prevăzute la alin (1) lit. d).

Art. 31. — În cazul unei solicitări de modificare a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET, documentația de fundamentare cuprinde cel puțin:

- a) cererea întocmită conform modelului din anexa nr. 1;
- b) memoriul tehnico-economic justificativ, cu prezentarea calculului prețurilor/tarifelor solicitate conform formulei aplicabile și fundamentarea costurilor variabile modificate, cu respectarea condiției definite la art. 4 și cu trimiteri la documentele justificative care se anexează;
- c) adresa de informare către AAPL cu privire la solicitarea de modificare a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET, în care sunt menționate valorile prețurilor și/sau tarifelor propuse;
- d) fișele de fundamentare completate, conform fișelor A3 și A5 din anexa nr. 3;
- e) actele/documentele care fundamentează elementele de costuri variabile luate în considerare la modificarea prețurilor/tarifelor.

Art. 32. — (1) Memoriul tehnico-economic include următoarele date/informații:

- a) descrierea SACET, inclusiv o schemă tehnologică simplificată a acestuia conform bilanțului termooenergetic realizat, prezentarea sintetică a activităților desfășurate și componentelor SACET, precum și a tipurilor de condiții tehnice de furnizare a energiei termice la consumatori;
- b) date și explicații privind modul de determinare/modul de calcul al valorilor de costuri/producții/consumuri/pierderi de energie termică realizate și previzionate, incluse în machetele și fișele de calcul;
- c) prezentarea modului de utilizare a sumelor încasate în anul anterior din prețurile/tarifele în vigoare în perioada respectivă, corespunzătoare cotei de dezvoltare și modernizare SACET incluse în calculul acestora;
- d) explicații referitoare la modul de realizare a separării evidențelor contabile de reglementare, cu privire la:
 - (i) fiecare dintre activitățile reglementate desfășurate;
 - (ii) ipotezele, criteriile și cheile de alocare care au stat la baza separării pe activități a cheltuielilor și veniturilor realizate de către operatorul SPAET;
- e) explicitarea/detalierea tuturor elementelor de costuri estimate la stabilirea, ajustarea și/sau modificarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET;
- f) numărul de personal echivalent normă întreagă, pe categorii, implicați/retribuiți strict în/din activitățile de

producere/transport/distribuție/furnizare a energiei termice și costurile de natură salarială, inclusiv salariul mediu brut aferent, conform machetei A10 „Machetă — repartizarea personalului pe activități” din anexa nr. 3;

g) o pagină de cuprins, cu menționarea tuturor documentelor justificative anexate memoriului tehnico-economic.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1):

a) în cazul unei solicitări de ajustare a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET pe baza unor formule incluse în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET, memoriul tehnico-economic cuprinde doar datele/informațiile care fundamentează termenii de ajustare ai formulei;

b) în cazul unei solicitări de modificare a prețurilor și tarifelor aferente SPAET, memoriul tehnico-economic cuprinde doar datele/informațiile care fundamentează elementele de costuri variabile și încadrarea în condiția de modificare prevăzută de metodologie.

Art. 33. — În cadrul procesului de stabilire/ajustare a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET, solicitantul prezintă, după caz, următoarele documente justificative anexate la memoriul tehnico-economic:

a) centralizator/centralizatoare cu cantitățile de energie termică produse/livrate, cu cantități și prețuri unitare pentru: combustibil/resursă primară, energie termică cumpărată de la terți, energie electrică, apă brută/apă tratată/canalizare și certificate de emisii CO₂, realizat în anul anterior (n – 1) și estimat pentru anul curent (n), conform machetelor A4: „Machete — modele centralizatoare — costuri variabile” din anexa nr. 3;

b) lista cu mijloacele fixe în curs de amortizare în anul curent (n), achiziționate de solicitant și utilizate la prestarea SPAET, care cuprinde: data înregistrării în contabilitate, valoarea de inventar, durata de amortizare, valoarea amortizării lunare și valoarea amortizării liniare anuale;

c) copii ale ultimelor facturi de combustibil, energie electrică și apă brută/apă tratată/canalizare și/sau ale contractelor de achiziție aferente acestora; în cazul existenței mai multor puncte de consum facturate cu un preț unitar unic se transmite o singură factură;

d) documente justificative pentru categoria „alte costuri” variabile și fixe cu valoare semnificativă, a căror pondere în total costuri variabile, respectiv fixe, este mai mare de 5%;

e) copie după contul de profit și pierdere anual aferent anului încheiat (n – 1) și cel aferent primului semestru al anului curent (n), pe care operatorii SPAET au obligația de a le întocmi și depune conform legislației contabile în vigoare;

f) balanța de verificare anuală aferentă anului încheiat (n – 1) și balanța de verificare aferentă primului semestru al anului curent (n), pe conturi sintetice și analitice, întocmită conform legislației contabile în vigoare;

g) copie după hotărârea AAPL de aprobare a acordării de compensații pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea SPAET în anul anterior (n – 1), conform prevederilor legale.

SECȚIUNEA a 3-a

Principii de completare a datelor care fundamentează prețurile și/sau tarifele solicitate

Art. 34. — (1) Fișele de fundamentare pentru stabilirea sau ajustarea prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET se completează conform machetelor și fișelor de calcul din anexa nr. 3, cu următoarele categorii de date:

- a) datele luate în considerare în structura prețului/tarifului actual;
- b) datele aferente realizărilor din anul anterior (n – 1);
- c) datele aferente structurii prețurilor/tarifelor propuse de operator — cea mai bună estimare pentru anul de reglementare (n + 1), pe baza realizărilor din primele 6 luni ale anului curent (n) plus estimare pentru următoarele 6 luni ale anului curent (n).

(2) În cazul stabilirii prețurilor/tarifelor, dacă nu există un istoric al datelor, nu se completează coloanele aferente realizărilor din anul anterior ($n - 1$).

Art. 35. — La fundamentarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se iau în considerare exclusiv costurile variabile și fixe necesare pentru prestarea activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice.

Art. 36. — Valorile costurilor variabile prezentate în fișele de fundamentare respectă următoarele principii:

a) costurile aferente consumului tehnologic de combustibil/resursă primară includ valoarea combustibilului/resursei primare, cu prețurile, tarifele reglementate, taxele și accizele aferente, exclusiv TVA;

b) costurile aferente consumului de energie electrică includ valoarea energiei electrice active, cu prețurile, tarifele reglementate, taxele și accizele aferente, exclusiv TVA;

c) pentru energia termică livrată din CET, prețurile de producere utilizate la evaluarea energiei termice pentru acoperirea pierderilor tehnologice sunt cele în vigoare, aprobate de către AAPL sau prin decizie ANRE;

d) costurile cu energia electrică aferentă pompajului și/sau costurile cu apa tratată introdusă ca apă de adaos în rețeaua de transport nu se includ în structura de fundamentare a tarifului serviciului de transport, dacă acestea au fost deja incluse în structura de fundamentare a prețului de producere a energiei termice;

e) consumurile tehnologice de combustibil, energie electrică și apă brută/apă tratată/canalizare se fundamentează pe baza consumurilor specifice rezultate din cel mai recent audit/bilanț energetic, realizat conform prevederilor actelor normative aplicabile;

f) la fundamentarea tarifului serviciului de transport, contravaloarea energiei termice pierdute în rețeaua de transport SACET se determină pe baza unui preț de producere a energiei termice calculat ca medie ponderată cu cantitățile intrate în rețeaua de transport, între:

(i) costul unitar de producere a energiei termice livrate în respectiva rețea, de operatorul SPAET, și

(ii) media ponderată cu cantitățile intrate în rețea a prețurilor energiei termice cumpărate de la terți;

g) la fundamentarea tarifului serviciului de distribuție, în cazul în care rețeaua de distribuție SACET este alimentată din rețeaua de transport, prețul mediu al energiei termice luat în considerare la determinarea contravalorii energiei termice pierdute în rețeaua de distribuție este egal cu suma dintre prețul energiei termice calculat conform lit. f) și costul unitar al serviciului de transport al energiei termice;

h) prețul luat în considerare la determinarea costului cu pierderile tehnologice de energie termică în rețeaua de distribuție SACET care este alimentată direct din CT/CTZ/CT cvartal este egal cu valoarea costului unitar de producere a energiei termice livrate în respectiva rețea, de operatorul SPAET;

i) costurile variabile se fundamentează conform fișei de calcul A5 — „Fișa de repartizare a costurilor variabile” din anexa nr. 3.

Art. 37. — (1) Valorile costurilor fixe prezentate în fișele de fundamentare respectă următoarele principii:

a) se evidențiază distinct costurile cu întreținerea, repararea, verificarea metrologică și/sau înlocuirea grupurilor de măsurare a energiei termice aflate în gestiunea operatorului SPAET;

b) costurile cu amortizarea anuală a mijloacelor fixe se determină pe baza listei mijloacelor fixe specificate la art. 33 lit. b) și se calculează ca sumă a amortizărilor liniare lunare în perioada de 12 luni a anului curent (n), a mijloacelor fixe existente și a cotei-părți din mijloacele fixe aflate în proprietatea operatorului SPAET, utilizate la prestarea SPAET;

c) costurile cu redevența se stabilesc în conformitate cu prevederile legislației în vigoare și ale actului de atribuire/delegare a gestiunii SPAET;

d) costurile pentru protecția mediului se determină pe baza prevederilor actelor normative aplicabile și a documentelor justificative (contracte, facturi etc.) și nu includ costurile cu achiziția certificatelor de emisii CO₂, care fac parte din categoria costurilor variabile;

e) costurile financiare se determină în baza contractelor de creditare încheiate de solicitant cu instituții bancare și cuprind: costuri aferente taxelor, comisioanelor și dobânzilor la creditele contractate pentru lucrările de investiții finanțate din fonduri proprii pentru reparații/modernizări ale surselor de producere sau în rețeaua de transport și/sau distribuție a energiei termice și/sau pentru desfășurarea activităților de exploatare și mentenanță;

f) alocarea costurilor fixe pe activități se realizează după cum urmează:

(i) costurile directe, realizate în mod strict pentru o anumită activitate, se alocă activității respective;

(ii) costurile indirecte și costurile comune mai multor activități se repartizează pe fiecare activitate cu o cheie de alocare pe care solicitantul o detaliază și justifică în memoriul tehnico-economic (de exemplu: repartizare proporțională cu ponderea costului direct/venitului din respectiva activitate, în total costuri directe/venituri, sau pe baza rezultatelor unor aplicații informatice de contabilitate de gestiune implementate de operatorii SPAET, prin care cheltuielile directe și indirecte se repartizează pe centre de cost);

(iii) principiul de calcul al cheii de alocare utilizate se menține neschimbat pe toată perioada de aplicare a prețurilor/tarifelor;

(iv) costurile fixe totale, directe și indirecte și alocarea acestora pe activități se prezintă conform fișei de calcul A6 — „Fișa de repartizare a costurilor fixe” din anexa nr. 3.

(2) În cazul în care nu sunt prezentate explicații coerente și complete și/sau documente justificative pentru susținerea costurilor de operare și mentenanță solicitate se pot admite creșteri ale acestora față de valorile din structura prețului/tarifului actual, în limita indicelui prețurilor de consum — IPC total — valori publicate de către INS la data depunerii de către solicitant a cererii de emiterie a avizului ANRE, aferent perioadei cuprinse între data ultimei modificări/ajustări/stabiliri de preț/tarif și data solicitării actuale.

(3) Actualizarea costurilor cu personalul se face cu respectarea obiectivelor de politică salarială stabilită de legislația în vigoare, inclusiv prin legea anuală a bugetului de stat.

Art. 38. — În cadrul procesului de stabilire/ajustare a prețurilor și tarifelor aferente SPAET, cantitățile de energie termică, pe baza cărora se calculează prețurile/tarifele solicitate conform prezentei metodologii, se estimează conform următoarelor principii:

a) cantitățile de energie termică prognozate a fi livrate se fundamentează în baza istoricului de producție/consum/livrare și a tendințelor de branșare/debranșare specifice UAT, după caz, ținând cont de strategia locală de alimentare cu energie termică adoptată de AAPL, conform actelor normative aplicabile;

b) la fundamentarea prețului de producere a energiei termice în CT, cantitatea de energie termică prognozată a fi produsă se determină ca sumă dintre:

(i) cantitatea de energie termică livrată direct în RT sau, după caz, direct în RD, precum și cantitatea livrată consumatorilor racordați la gardul CT;

(ii) cantitatea de energie termică folosită în propriile procese tehnologice din activitatea de bază, în cazul autoproducătorilor;

c) la fundamentarea tarifului serviciului de transport, cantitatea de energie termică prognozată a fi livrată se determină ca sumă dintre:

- (i) cantitatea livrată în rețeaua de distribuție SACET;
- (ii) cantitatea livrată consumatorilor racordați direct la rețeaua de transport SACET;

d) la fundamentarea tarifului de distribuție, cantitatea de energie termică prognozată a fi livrată este egală cu cantitatea livrată consumatorilor racordați la rețeaua de distribuție SACET.

Art. 39. — Cota de profit inclusă în calculul prețurilor/tarifelor solicitate nu poate depăși 5% din totalul costurilor.

Art. 40. — Cota de dezvoltare, modernizare corespunzătoare cheltuielilor pentru dezvoltarea și modernizarea SACET, aprobată prin hotărâre a AAPL, se aplică la valoarea costurilor totale și este inclusă în calculul prețurilor/tarifelor solicitate de operatorii SPAET.

Art. 41. — Sumele încasate prin prețuri și/tarife, corespunzătoare cheltuielilor pentru dezvoltarea și modernizarea SACET, se constituie într-un cont distinct al operatorului SPAET și se utilizează pe baza programului de dezvoltare avizat de AAPL implicate, exclusiv în scopul pentru care a fost constituit.

Art. 42. — (1) Veniturile realizate în anul anterior ($n - 1$) se determină pe baza cantităților de energie termică facturate și a

prețurilor/tarifelor în vigoare aferente perioadei respective, la care se adaugă subvențiile și compensațiile pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea SPAET acordate de AAPL.

(2) Valoarea profitului realizat în anul anterior ($n - 1$) se determină ca diferență între veniturile totale și costurile totale realizate de operator din activitățile aferente SPAET în anul anterior ($n - 1$).

(3) Costurile totale și, respectiv, veniturile totale realizate de operator din activitățile aferente SPAET în anul anterior ($n - 1$) menționate în fișa de calcul A3 — „Fișa de calcul — preț/tarif propus” din anexa nr. 3 sunt în concordanță cu costurile și, respectiv, veniturile totale înregistrate în ECR din macheta A1 din anexa nr. 3, pentru fiecare dintre activitățile specifice SPAET.

Art. 43. — La fundamentarea tarifelor aferente SPAET, pierderile tehnologice de energie termică se determină pe baza celor mai recente valori procentuale ale pierderilor tehnologice de energie termică în rețeaua de transport SACET, respectiv în rețeaua de distribuție SACET, aprobate de AAPL sau cuprinse în ultima documentație avizată de ANRE, conform prevederilor procedurii de avizare a documentației privind pierderile tehnologice utilizate la calculul prețurilor și tarifelor energiei termice, întocmite pe baza bilanțului energetic în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, aprobată prin ordin al președintelui ANRE.

CAPITOLUL IV

Formule de calcul

SECȚIUNEA 1

Prețuri de producere a energiei termice

Art. 44. — (1) La stabilirea/ajustarea prețului de producere a energiei termice în CT se aplică următoarea formulă de calcul:

$$P_P = \left\{ (1 + c_d + c_p) \times \left[\sum_{i=1}^x (C_{var,i}) + \sum_{j=1}^y (C_{fix,j}) \right] - Corr_{act} \right\} / Q_{livrat}, \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

P_P — prețul de producere a energiei termice în CT, exprimat în lei/MWh;

C_d — cota de dezvoltare, modernizare aferentă activității de producere a energiei termice, exprimată în %; se aplică doar în cazul operatorilor SPAET;

C_p — cota de profit aferentă activității de producere a energiei termice, exprimată în %;

$C_{var,i}$ — costurile variabile justificate aferente activității de producere a energiei termice în CT, exprimate în lei; x reprezintă numărul de categorii de costuri variabile;

$C_{fix,j}$ — costurile fixe justificate aferente activității de producere a energiei termice în CT, exprimate în lei; y reprezintă numărul de categorii de costuri fixe;

$Corr_{act}$ — componenta de corecție actualizată pentru anul anterior ($n - 1$), calculată conform art. 57, exprimată în lei. Nu se aplică la stabilirea prețului de producere;

Q_{livrat} — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată din CT, exprimată în MWh.

(2) Prețul de producere a energiei termice în CT se stabilește/se ajustează separat numai dacă energia termică produsă în CT este furnizată exclusiv consumatorilor racordați la gardul centralei.

(3) În cazul producătorilor care utilizează o parte din energia termică produsă pentru autoconsum și/sau pentru livrare la consumatorii proprii, și diferența de energie termică produsă este livrată în SACET către utilizatorii de energie termică, prețul de producere se determină pe baza costurilor totale ale activității de producere și a cantității totale de energie termică livrată.

(4) În cazul producătorilor care livrează în SACET inclusiv energie termică achiziționată de la un alt producător, prețul de producere se determină pe baza costurilor totale ale solicitantului, inclusiv costul cu energia termică achiziționată de la terți, și a cantității totale de energie termică livrată.

Art. 45. — Modificarea prețului de producere a energiei termice în CT se face prin aplicarea următoarei formule de calcul:

$$P_{PM} = P_{P,actual} + (1 + c_d + c_p) \times \Delta C_{var} / Q_{livrat} \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

P_{PM} — prețul modificat de producere a energiei termice în CT, exprimat în lei/MWh;

$P_{P,actual}$ — prețul de producere a energiei termice în CT, în vigoare la data solicitării de emitere a avizului, exprimat în lei/MWh;

C_d — cota de dezvoltare, modernizare aferentă activității de producere a energiei termice, exprimată în %; se aplică doar în cazul operatorilor SPAET;

C_p — cota de profit aferentă activității de producere a energiei termice, exprimată în %;

ΔC_{var} — modificarea costurilor variabile aferente activității de producere a energiei termice în CT, datorate modificării prețului combustibilului, prețului certificatelor de emisii CO₂, energiei electrice și/sau apei, față de valorile luate în considerare la calculul $P_{P,actual}$, în lei;

Q_{livrat} — cantitatea de energie termică, nemodificată, estimată la fundamentarea anterioară de tarif pentru a fi livrată din CT, exprimată în MWh.

SECȚIUNEA a 2-a

Tarife de transport, de distribuție și furnizare a energiei termice

Art. 46. — Pentru stabilirea/ajustarea tarifului serviciului de transport al energiei termice se aplică următoarea formulă de calcul:

$$T_T = \left\{ (1 + c_{d,T} + c_{p,T}) \times \left[\sum_{i=1}^x (C_{var,T,i}) + \sum_{j=1}^y (C_{fix,T,j}) \right] - Corr_{act} \right\} / Q_{livrat,T}, \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

T_T — tariful de transport al energiei termice, exprimat în lei/MWh;

$c_{d,T}$ — cota de dezvoltare, modernizare aferentă serviciului de transport al energiei termice, exprimată în %;

$c_{p,T}$ — cota de profit aferentă serviciului de transport al energiei termice, exprimată în %;

$C_{var,T,i}$ — costurile variabile justificate aferente serviciului de transport al energiei termice, în lei; x reprezintă numărul de categorii de costuri variabile;

$C_{fix,T,j}$ — costurile fixe justificate aferente serviciului de transport al energiei termice, exprimate în lei; y reprezintă numărul de categorii de costuri fixe;

$Corr_{act}$ — componenta de corecție actualizată, calculată pentru anul anterior (n – 1) conform art. 57, exprimată în lei; nu se aplică la stabilirea tarifului serviciului de transport;

$Q_{livrat,T}$ — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată din rețeaua de transport, direct la consumatori și/sau în rețeaua de distribuție SACET, exprimată în MWh.

Art. 47. — Pentru stabilirea/ajustarea tarifului serviciului de distribuție se aplică următoarea formulă de calcul:

$$T_D = \left\{ (1 + c_{d,D} + c_{p,D}) \times \left[\sum_{i=1}^x (C_{var,D,i}) + \sum_{j=1}^y (C_{fix,D,j}) \right] - Corr_{act} \right\} / Q_{livrat,D}, \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

T_D — tariful de distribuție a energiei termice, exprimat în lei/MWh;

$c_{d,D}$ — cota de dezvoltare, modernizare aferentă serviciului de distribuție a energiei termice, exprimată în %;

$c_{p,D}$ — cota de profit aferentă serviciului de distribuție a energiei termice, exprimată în %;

$C_{var,D,i}$ — costurile variabile justificate aferente serviciului de distribuție a energiei termice, în lei; x reprezintă numărul de categorii de costuri variabile;

$C_{fix,D,j}$ — costurile fixe justificate aferente serviciului de distribuție a energiei termice, exprimate în lei; y reprezintă numărul de categorii de costuri fixe;

$Corr_{act}$ — componenta de corecție actualizată, calculată pentru anul anterior (n – 1), conform art. 57, exprimată în lei; nu se aplică la stabilirea tarifului serviciului de distribuție;

$Q_{livrat,D}$ — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată la consumatorii din rețeaua de distribuție SACET, exprimată în MWh.

Art. 48. — Pentru stabilirea/ajustarea tarifului serviciului de furnizare a energiei termice se aplică următoarea formulă de calcul:

$$T_F = \left\{ (1 + c_{p,F}) \times \left[\sum_{i=1}^y (C_{fix,F,i}) \right] - Corr_{act} \right\} / Q_{livrat,F} \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

T_F — tariful de furnizare a energiei termice, exprimat în lei/MWh;

$c_{p,F}$ — cota de profit aferentă serviciului de furnizare a energiei termice, exprimată în %;

$C_{fix,F,i}$ — costurile fixe justificate aferente serviciului de furnizare a energiei termice, exprimate în lei; y reprezintă numărul de categorii de costuri fixe;

$Corr_{act}$ — componenta de corecție actualizată, calculată pentru anul anterior (n – 1), conform art. 57, exprimată în lei;

$Q_{livrat,F}$ — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată la consumatorii finali din SACET, exprimată în MWh.

Art. 49. — Modificarea tarifului de transport se face prin aplicarea următoarei formule de calcul:

$$T_{TM} = T_{T,actual} + (1 + c_{d,T} + c_{p,T}) \times \Delta C_{var,T} / Q_{livrat,T} \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

T_{TM} — tariful de transport al energiei termice, modificat, exprimat în lei/MWh;

$T_{T,actual}$ — tariful de transport al energiei termice, în vigoare la data solicitării de emitere a avizului, exprimat în lei/MWh;

$c_{d,T}$ — cota de dezvoltare, modernizare aferentă serviciului de transport al energiei termice, exprimată în %;

$c_{p,T}$ — cota de profit aferentă serviciului de transport al energiei termice, exprimată în %;

$\Delta C_{var,T}$ — modificarea costurilor variabile aferente serviciului de transport al energiei termice, ca urmare a modificării prețului energiei electrice, prețului apei și/sau costului pierderilor tehnologice de energie termică în rețeaua de transport, față de valorile luate în considerare la calculul $T_{T,actual}$, exprimat în lei;

$Q_{livrat,T}$ — cantitatea de energie termică, nemodificată, estimată la fundamentarea anterioară de tarif pentru a fi livrată în anul curent (n) din rețeaua de transport, direct la consumatori și/sau în rețeaua de distribuție SACET, exprimată în MWh.

Art. 50. — Modificarea tarifului de distribuție a energiei termice se face prin aplicarea următoarei formule de calcul:

$$T_{DM} = T_{D,actual} + (1 + c_{d,D} + c_{p,D}) \times \Delta C_{var,D} / Q_{livrat,D} \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

T_{DM} — tariful de distribuție a energiei termice, modificat, exprimat în lei/MWh;

$T_{D,actual}$ — tariful de distribuție a energiei termice, în vigoare la data solicitării de emitere a avizului, exprimat în lei/MWh;

$c_{d,D}$ — cota de dezvoltare, modernizare aferentă serviciului de distribuție a energiei termice, exprimată în %;

$c_{p,D}$ — cota de profit aferentă serviciului de distribuție a energiei termice, exprimată în %;

$\Delta C_{var,D}$ — modificarea costurilor variabile aferente serviciului de distribuție a energiei termice, ca urmare a modificării prețului energiei electrice, prețului apei și/sau costului pierderilor tehnologice de energie termică în rețeaua de distribuție SACET, față de valorile luate în considerare la calculul $T_{D,actual}$, exprimate în lei;

$Q_{livrat,D}$ — cantitatea de energie termică, nemodificată, estimată la fundamentarea anterioară de tarif pentru a fi livrată în anul curent (n) din rețeaua de distribuție SACET, exprimată în MWh.

SECȚIUNEA a 3-a

Prețuri locale de furnizare

Art. 51. — Pentru consumatorii de energie termică alimentați de la gardul unei centrale, prețul local de furnizare se determină conform următoarei formule generale:

$$P_L = P_P + T_F \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

P_L — prețul local de furnizare, exprimat în lei/MWh;

P_P — prețul de producere a energiei termice, exprimat în lei/MWh;

T_F — tariful serviciului de furnizare a energiei termice, exprimat în lei/MWh.

Art. 52. — (1) Pentru consumatorii de energie termică alimentați din rețeaua de transport, în condițiile existenței unuia sau mai multor producători, prețul local de furnizare se determină conform următoarei formule generale:

$$P_L = P_{PT} + T_T + T_F \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

P_L — prețul local de furnizare a energiei termice;

P_{PT} — prețul de producere a energiei termice în CT, exprimat în lei/MWh;

T_T — tariful de transport al energiei termice, exprimat în lei/MWh;

T_F — tariful serviciului de furnizare a energiei termice, în lei/MWh.

(2) În cazul în care mai mulți producători livrează energie termică în rețeaua de transport a aceluiași SACET, prețul se determină cu formula: $P_{PT} = P_{P,med,C-RT}$, unde:

$P_{P,med,C-RT}$ — prețul mediu de producere a energiei termice livrate de producători din centralele termice în rețeaua de transport, exprimat în lei/MWh:

$$P_{P,med,C-RT} = \sum_{i=1}^x (P_{P,i} \times Q_{livrat,C-RT,i}) / \sum_{i=1}^x (Q_{livrat,C-RT,i}) \text{ [lei/MWh]},$$

$P_{P,i}$ — prețul de producere a energiei termice corespunzător producătorului i care livrează energie termică în rețeaua de transport, exprimat în lei/MWh; x reprezintă numărul total de producători care livrează energie termică în rețeaua de transport a aceluiași SACET;

$Q_{livrat,C-RT,i}$ — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată de producătorul i în rețeaua de transport, exprimată în MWh.

Art. 53. — (1) Pentru consumatorii de energie termică alimentați din rețeaua de distribuție SACET, în condițiile existenței unuia sau mai multor producători, prețul local de furnizare se determină conform următoarei formule generale:

$$P_L = P_{PD} + T_T \times K_T + T_D + T_F \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

P_{PD} — prețul de producere a energiei termice livrate din centrale în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție SACET;

T_T — tariful serviciului de transport al energiei termice corespunzător, exprimat în lei/MWh;

K_T — coeficientul de utilizare a rețelei de transport, astfel:

$K_T = 1$, în cazul consumatorilor racordați la o rețea de distribuție SACET alimentată din rețeaua de transport;

$K_T = 0$, în cazul consumatorilor racordați la o rețea de distribuție SACET alimentată direct din centrală/centrale;

T_D — tariful serviciului de distribuție a energiei termice corespunzător, exprimat în lei/MWh;

T_F — tariful serviciului de furnizare a energiei termice, exprimat în lei/MWh.

(2) În cazul în care mai mulți producători livrează energie termică în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție a aceluiași SACET, prețul se determină cu formula:

$$P_{PD} = P_{P,med,C-RT/RD}, \text{ unde:}$$

$P_{P,med,C-RT/RD}$ — prețul mediu (medie ponderată cu cantitățile livrate) de producere a energiei termice livrate din centrale în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție SACET, exprimat în lei/MWh:

$$P_{P,med,C-RT/RD} = \sum_{j=1}^y (P_{P,j} \times Q_{livrat,C-RT/RD,j}) / \sum_{j=1}^y (Q_{livrat,C-RT/RD,j}) \text{ [lei/MWh]},$$

$P_{P,j}$ — prețul de producere a energiei termice corespunzător producătorului j care livrează energie termică în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție SACET, exprimat în lei/MWh; y reprezintă numărul total de producători care livrează energie termică în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție SACET;

$Q_{livrat,C-RT/RD,j}$ — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată de producătorul j în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție SACET, exprimată în MWh.

(3) Prețul mediu de producere a energiei termice livrate de producători din centralele termice în rețeaua de transport/direct în rețeaua de distribuție SACET se detaliază în fișa de calcul A9 — „Fișa de calcul — prețul local de furnizare a energiei termice” din anexa nr. 3.

SECȚIUNEA a 4-a

Corecții

Art. 54. — Corecția de costuri și de venituri se calculează în anul curent (n), ținând cont de:

- realizările efective din anul anterior ($n - 1$) fundamentate prin ECR;
- realizările considerate justificate din anul anterior ($n - 1$).

Art. 55. — (1) Corecția se referă la diferența dintre venitul total efectiv realizat în anul anterior ($n - 1$), venit ce generează o cotă de profit aferentă activității respective $C_{p_realizat}$, și venitul total justificat din anul anterior ($n - 1$) determinat pe baza unei cote de profit reglementat $C_{p_reglementat}$, aferentă activității respective.

(2) La analiza fundamentării prețurilor și tarifelor în anul curent (n) se iau în considerare costurile nominale justificate (care includ inflația) și corecțiile calculate.

(3) Corecția se calculează anual și se determină astfel:

$$Corr = VT_{realizat} - VT_{justificat} \text{ [lei]},$$

respectiv:

$$Corr = VT_{realizat} - CT_{realizat_justificat} \times (1 + C_{p_reglementat}) \text{ [lei]},$$

unde:

$VT_{realizat}$ — venitul total realizat în anul anterior ($n - 1$), exprimat în lei;

$VT_{justificat}$ — venitul total justificat în anul anterior ($n - 1$), exprimat în lei;

$CT_{realizat_justificat}$ — costurile totale justificate realizate în anul anterior ($n - 1$);

$C_{p_reglementat}$ — cota de profit reglementat aferentă activității respective, cu semnificația conform art. 56 alin. (4), exprimată în %.

Art. 56. — (1) Venitul total realizat — $VT_{realizat}$ în anul anterior ($n - 1$) reprezintă venitul total obținut efectiv de operator în anul ($n - 1$), care include și veniturile obținute din subvenții și compensații și care sunt evidențiate în bilanța de verificare anuală și în macheta A1 — „Machetă ECR — anul anterior ($n - 1$)” din anexa nr. 3.

(2) Venitul total realizat, raportat la costurile totale realizate, generează o „cotă de profit realizat” $C_{p_realizat}$.

(3) Venitul total justificat realizat în anul anterior ($n - 1$) reprezintă suma între costurile totale realizate justificate — $CT_{realizat_justificat}$ în anul anterior ($n - 1$) și profitul reglementat obținut prin aplicarea la costurile totale justificate realizate a unei „cote de profit reglementat” $C_{p_reglementat}$. Venitul total justificat realizat în anul anterior ($n - 1$) se determină astfel:

$$VT_{justificat} = CT_{realizat_justificat} \times (1 + C_{p_reglementat}), \text{ [lei]}$$

unde:

$CT_{realizat_justificat}$ — costurile totale justificate realizate în anul anterior ($n - 1$), exprimate în lei;

$C_{p_reglementat}$ — cota de profit reglementat aferentă activității respective, cu semnificația conform alin. (4), exprimată în %.

(4) Cota de profit reglementat — $C_{p_reglementat}$ conține atât cota de profit de cel mult 5% (C_p), cât și cota de dezvoltare, modernizare (C_d) și se determină astfel:

$$C_{p_reglementat} = (VT_{justificat} - CT_{justificat}) / CT_{justificat} \times 100\%, \text{ [%]},$$

unde:

$C_{p_reglementat}$ — cota de profit reglementat, exprimată în [%];

$VT_{justificat}$ — venit total justificat realizat în anul anterior ($n - 1$), exprimat în lei;

$CT_{justificat}$ — cost total justificat realizat în anul anterior ($n - 1$), exprimat în lei.

Art. 57. — (1) La analiza fundamentării prețurilor și tarifelor în anul curent (n) se iau în considerare corecțiile calculate, aferente situației realizate în anul anterior ($n - 1$), actualizate cu indicele prețurilor de consum pentru perioada cuprinsă între data solicitării de stabilire sau ajustare a prețurilor/tarifelor pentru anul anterior ($n - 1$) și data solicitării de stabilire sau ajustare a prețurilor/tarifelor aferente SPAET a anului curent (n).

(2) Valoarea corecției actualizate ($Corr_{act}$) se determină cu formula:

$$Corr_{act} = IPC \times Corr, \text{ [lei]}$$

unde:

$Corr_{act}$ — componenta de corecție actualizată cu indicele prețurilor de consum (IPC), exprimată în lei;

IPC — indicele prețurilor de consum stabilit de INS pentru perioada cuprinsă între luna august a anului anterior ($n - 1$) și data solicitării de ajustare a prețurilor/tarifelor aferente SPAET, pentru anul curent (n).

Art. 58. — (1) La fundamentarea prețurilor și tarifelor SPAET în anul curent (n), „Veniturile totale corectate” pe o activitate se obțin prin deducerea componentei de corecție actualizate $Corr_{act}$ aferente acelei activități la veniturile totale estimate pe activitatea respectivă, astfel:

$$VT_{corr} = VT_{estimate} - Corr_{act}, \text{ [lei]}$$

unde:

VT_{corr} — venituri totale corectate;

$VT_{estimate}$ — veniturile totale propuse de operator în anul (n) la fundamentarea prețului/tarifului solicitat pentru anul ($n + 1$). $VT_{estimate} = (1 + C_p + C_d) \times CT_{estimate}$, [lei];

$CT_{estimate}$ — cheltuielile totale propuse de operator în anul (n) la fundamentarea prețului/tarifului solicitat pentru anul ($n + 1$).

$$CT_{estimate} = \left[\sum_{i=1}^x (C_{var,i}) + \sum_{j=1}^y (C_{fix,j}) \right], [\text{lei}];$$

$Corr_{act}$ — componenta de corecție actualizată cu indicele prețurilor de consum.

Dacă valoarea corecției este pozitivă, rezultă că operatorul a realizat venituri suplimentare („extravenituri”), iar valoarea absolută a corecției se scade din $VT_{estimate}$.

Dacă valoarea este negativă, rezultă că operatorul a realizat costuri suplimentare („extracosturi”), iar valoarea absolută a corecției se adună la $VT_{estimate}$.

(2) În calculul prețurilor și tarifelor SPAET în anul (n), veniturile totale corectate se determină astfel:

$$VT_{corr} = (1 + c_p + c_d) \times \left[\sum_{i=1}^x (C_{var,i}) + \sum_{j=1}^y (C_{fix,j}) \right] - Corr_{act}, [\text{lei}],$$

unde:

VT_{corr} — venituri totale corectate;

$\sum_j (C_{var,i})$ — costurile variabile totale justificate aferente activității respective, exprimate în lei; x reprezintă numărul de categorii de costuri variabile;

$\sum_j (C_{fix,j})$ — costurile fixe totale justificate aferente activității respective, exprimate în lei; y reprezintă numărul de categorii de costuri fixe.

Art. 59. — Prețurile și tarifele SPAET solicitate de operatorul SPAET/producător în anul (n) și care se aplică în anul de reglementare ($n + 1$) se determină ținând cont de veniturile corectate, astfel:

$$P/T_{solicitat} = VT_{corr}/Q_{livrat} [\text{lei/MWh}],$$

unde:

$P/T_{solicitat}$ — preț/tarif propus de către operatorul SPAET/producător conform prevederilor prezentei metodologii, exprimat în lei/MWh;

VT_{corr} — venituri totale corectate, exprimate în lei;

Q_{livrat} — cantitatea de energie termică estimată a fi livrată, exprimată în MWh.

Art. 60. — La acordarea compensației pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea serviciului public în anul ($n - 1$), AAPL ține cont de componenta de corecție aferentă acestui an, care a fost luată în considerare în structura prețurilor și/sau tarifelor SPAET aplicabile în anul de reglementare ($n + 1$).

CAPITOLUL V

Etape și condiții de stabilire/ajustare sau modificare a prețurilor și/sau tarifelor

SECȚIUNEA 1

Transmiterea solicitărilor

Art. 61. — Stabilirea/Ajustarea sau modificarea prețurilor și tarifelor aferente SPAET se face prin aprobare de către AAPL/ADI competentă, la solicitarea operatorului SPAET/producătorului, cu avizul ANRE, în termenele și condițiile prezentei metodologii.

Art. 62. — Pentru obținerea avizului ANRE, solicitantul transmite către ANRE cererea privind stabilirea/ajustarea/modificarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET, cu precizarea prețurilor/tarifelor actuale și a prețurilor/tarifelor solicitate, conform modelului din anexa nr. 1, împreună cu documentația de fundamentare aferentă, conform prevederilor art. 30, respectiv art. 31, după caz.

Art. 63. — (1) Operatorii SPAET și producătorii au obligația să transmită anual către ANRE cererea de emitere a avizului privind ajustarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET, până la data de 31 august a anului curent (n).

(2) Cererea de emitere a avizului privind modificarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET se poate transmite către ANRE dacă este îndeplinită condiția de modificare din prezenta metodologie.

Art. 64. — Documentația de fundamentare anexată cererii privind stabilirea/ajustarea/modificarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET depusă la ANRE trebuie să fie semnată, datată și înregistrată la solicitant.

Art. 65. — (1) Cererea și documentele de fundamentare prevăzute la art. 30 și 31 se transmit la ANRE în format letric și/sau în format electronic, pe adresa anre@anre.ro.

(2) Cererea și documentele de fundamentare prevăzute de prezenta metodologie se redactează în limba română și se transmit în exemplar original semnat olograf, respectiv electronic de reprezentantul legal al solicitantului sau de o persoană împuternicită de acesta.

(3) Fișele de fundamentare constând în fișe de calcul și machete se transmit și în format electronic prin încărcarea datelor corespunzătoare pe portalul ANRE.

SECȚIUNEA a 2-a

Analiza documentației

Art. 66. — ANRE analizează documentația de fundamentare pentru stabilirea/ajustarea sau modificarea prețurilor și/sau tarifelor SPAET, din punctul de vedere al conformității cu cerințele prezentei metodologii.

Art. 67. — În urma analizei, dacă este necesar, ANRE formulează și transmite observații și solicitări de modificare/completare/corectare a documentației, inclusiv completări cu informații, date și documente suplimentare, până la data de

10 octombrie anul curent (*n*), în termen de maximum 40 de zile de la data înregistrării cererii la ANRE.

Art. 68. — În scopul verificării informațiilor transmise, ANRE poate solicita copii/extrase de pe avize sau alte documente care au fost emise de către instituțiile publice sau organele de specialitate ale administrației publice centrale, în baza consimțământului solicitantului.

Art. 69. — Pentru clarificări suplimentare operative, dacă se consideră necesar, ANRE organizează întâlniri cu solicitanții.

Art. 70. — (1) În cazul unei cereri de stabilire sau ajustare a prețurilor și/sau tarifelor SPAET, operatorul SPAET/producătorul transmite documentele revizuite cu completările/corecturile și/sau clarificările solicitate de ANRE în maximum 20 de zile de la data primirii adresei de completare, nu mai târziu de 10 noiembrie anul curent (*n*).

(2) În structura tarifelor solicitate din documentele revizuite retransmise conform alin. (1) se iau în considerare, dacă este cazul, prețurile de producere a energiei termice în cogenerare aprobate prin decizie a președintelui ANRE, în vigoare la data retransmiterii.

(3) Odată cu documentele revizuite retransmise conform alin. (1), solicitantul transmite și copia după hotărârea AAPL privind acordarea de compensații pentru acoperirea pierderilor induse de prestarea SPAET în anul anterior (*n - 1*), dacă aceasta există.

Art. 71. — În cazul unei cereri de modificare a prețurilor și/sau tarifelor SPAET, operatorul SPAET/producătorul transmite completările și/sau clarificările solicitate de ANRE în maximum 10 zile de la data solicitării de completare.

Art. 72. — (1) După finalizarea analizei documentației, ANRE transmite solicitantului, prin e-mail, o informare cu privire la nivelul justificat al costurilor recunoscute în structura de prețuri și/sau tarife propuse pentru stabilire/ajustare sau modificare.

(2) Solicitantul poate emite un punct de vedere referitor la documentul menționat la alin. (1), în termen de două zile lucrătoare de la data transmiterii acestuia.

SECȚIUNEA a 3-a

Emiterea avizelor

Art. 73. — (1) ANRE emite avizul privind stabilirea/ajustarea sau modificarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET, în termen de 30 de zile de la data primirii documentelor prevăzute la cap. III secțiunea a 2-a, complete și corecte, care respectă toate cerințele prezentei metodologii și răspund integral observațiilor și/sau solicitărilor ANRE.

(2) Avizul privind stabilirea sau ajustarea prețurilor/tarifelor aferente SPAET se emite de către ANRE până la data de 30 noiembrie în anul curent (*n*).

SECȚIUNEA a 4-a

Aprobarea prețurilor și tarifelor

Art. 74. — Aprobarea stabilirii/ajustării/modificării prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET se face prin hotărâre a AAPL/ADI competente, cu avizul ANRE.

Art. 75. — (1) În cazul stabilirii/ajustării prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET, AAPL/ADI aprobă prețurile locale de furnizare aplicabile în anul de reglementare (*n + 1*), până la data de 31 decembrie a anului curent (*n*).

(2) În cazul modificării prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET, AAPL/ADI aprobă prețurile locale de furnizare în termen de maximum 30 de zile de la emiterea avizului ANRE.

CAPITOLUL VI

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 76. — (1) Fiecare solicitant desemnează o persoană de contact, responsabilă cu schimbul de date și informații cu ANRE, conform prevederilor prezentei metodologii.

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

Art. 77. — Fișele de calcul/Machetele din anexa nr. 3, publicate pe site-ul www.anre.ro, pot fi revizuite anual de ANRE, în luna martie, variantele revizuite publicate pe site urmând a fi utilizate începând cu următoarea fundamentare a ajustării prețurilor și/sau tarifelor SPAET.

Art. 78. — La prima stabilire și la prima ajustare a prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET nu se determină componenta de corecție.

Art. 79. — În cazul unui SACET nou-înființat, pentru care nu există un istoric, la prima stabilire a prețurilor/tarifelor aferente SPAET conform prezentei metodologii se au în vedere următoarele:

a) se completează doar coloanele aferente prețului/tarifului propus de solicitant în anul curent (*n*) din machetele și fișele de calcul din anexa nr. 3;

b) valorile procentuale ale pierderilor tehnologice sunt luate în considerare conform datelor de proiectare, datelor din studiul de oportunitate al AAPL sau datelor dintr-un audit/bilanț energetic.

Art. 80. — (1) Modelul de aviz este prevăzut în anexa nr. 2.

(2) Dacă în urma analizei se constată existența unor situații care necesită emiterea unui aviz cu observații, acestea vor fi formulate la finalul avizului, respectiv la pct. 5 din modelul de aviz prevăzut în anexa nr. 2.

Art. 81. — Costurile suplimentare determinate de sancțiuni nu sunt recunoscute de către ANRE la calculul și aprobarea prețurilor și/sau tarifelor SPAET.

Art. 82. — În cazul în care, până la data de 10 noiembrie anul curent (*n*), un producător sau operator SPAET nu transmite toate datele, informațiile și documentele justificative solicitate de ANRE conform prevederilor prezentei metodologii, ANRE poate utiliza, pentru stabilirea/ajustarea prețurilor și/sau tarifelor SPAET, datele cele mai recente, existente în baza de date proprie.

Art. 83. — (1) Obligația de solicitare a stabilirii/ajustării sau modificării prețurilor și/sau tarifelor aferente SPAET conform prevederilor prezentei metodologii nu se aplică operatorilor SPAET care dețin licență valabilă doar pe perioada unui sezon rece.

(2) Pentru operatorii specificați la alin. (1) se aplică prețurile și/sau tarifele pentru energia termică prevăzute în actul de atribuire/delegare a gestiunii SPAET.

Art. 84. — Anexele nr. 1—3 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

CERERE

— model —

Antet solicitant

Către: Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei — ANRE

Domnule președinte,

Subsemnatul,, în calitate de reprezentant legal al societății, înregistrată la
 oficiul registrului comerțului cu nr. J/...../....., având C.U.I./C.I.F., cu adresa sediului social:,
 telefon....., e-mail:@....., pagina de web:....., având licența ANRE
 nr. pentru, solicit prin prezenta emiterea unui aviz privind
 [stabilirea/ajustarea/modificarea]

următoarelor prețuri și/sau tarife:

.....
 [Se vor enumera toate tipurile și valorile de preț/tarif (în lei/MWh, exclusiv TVA), pentru care se solicită avizarea, aferente, după caz,
 activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din sfera serviciului public de alimentare cu energie termică
 în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare.]

Menționăm că prețurile și/sau tarifele în vigoare la data prezentei, aprobate prin Hotărârea Consiliului Local al
 nr. din data/...../....., sunt următoarele:

.....
 [Se vor enumera toate tipurile și valorile de preț/tarif (în lei/MWh exclusiv TVA) în vigoare, aferente, după caz,
 activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice din sfera serviciului public de alimentare cu energie termică
 în sistem centralizat, cu excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare.]

Solicitarea este în conformitate cu prevederile
 [lege, reglementare, articol/articole aplicabile]

Persoana de contact este:

.....
 [numele, prenumele, funcția, telefon, e-mail]

Cererea este însoțită de următoarele documente de fundamentare:

.....
 [Se vor enumera toate documentele anexate cererii.]

Cunoscând prevederile Codului penal privind falsul în declarații, certific pe propria răspundere veridicitatea și autenticitatea
 tuturor datelor, informațiilor și documentelor transmise.

Data:

.....

Semnătura reprezentantului legal:

.....

Aviz

— model —

AVIZ

nr. din

(data)

privind prețurilor și tarifelor aferente serviciului public

[ajustarea/stabilirea/modificarea]

de alimentare cu energie termică în sistem centralizat în

(municipiul/orașul)

pentru operatorul

(numele operatorului)

Având în vedere prevederile:

— art. 13 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările
 ulterioare;

— art. 43 alin. (3), (4) și (11), coroborate cu cele ale art. 5 pct. 5 și ale art. 15 alin. (2) lit. a) din Legea serviciului public de
 alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare;

— Metodologiei de stabilire, ajustare și modificare a prețurilor și tarifelor aferente activităților de producere, transport,
 distribuție și furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu
 excepția producerii energiei termice în centrale de cogenerare, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de
 Reglementare în Domeniul Energiei nr. 71/2024;

— alte prevederi legale în vigoare la data emiterii avizului¹

și ținând seama de:

— cererea transmisă de prin adresa nr., înregistrată la Autoritatea Națională de
 Reglementare în Domeniul Energiei cu nr. (numele operatorului) (nr.)/(data)

....., împreună cu documentația aferentă și modificările/completările
 (nr.)/(data)

transmise prin

¹ Se completează, dacă este cazul, cu prevederile relevante în vigoare la momentul emiterii avizului.

— faptul că deține Licența pentru nr. din,
 (numele operatorului) (obiectul licenței) (data)
 acordată prin Decizia președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. valabilă
 (nr./data)
 până la data de,
 (data)

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul

AVIZ.

1. Se avizează [*stabilirea*] următoarelor [*prețuri și/sau tarife*]/ajustarea, respectiv modificarea prețurilor și/sau tarifelor la următoarele valori:

- 1.1.
 1.2.

2. Prezentul aviz este valabil numai însoțit de documentația de fundamentare a valorilor de
 (preț și/sau tarif)

de la pct. 1, întocmită conform reglementărilor aplicabile în vigoare.

3. Prezentul aviz servește în scopul transmiterii solicitării de aprobare a valorilor de prevăzute la pct. 1
 (preț și/sau tarif)

către autoritatea administrației publice locale/asociația de dezvoltare intercomunitară competentă.

4. Prețurile și/sau tarifele aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat în
 (municipiul/orașul)

se aprobă de autoritatea administrației publice locale/asociația de dezvoltare intercomunitară competentă, în conformitate cu prevederile Legii serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 8 și 43 din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, republicată, cu completările ulterioare.

5. [Prezentul aviz se emite cu următoarele observații:

.....
]

6. Prețurile și tarifele specificate la pct. 1 sunt valabile în perioada 1 ianuarie—31 decembrie (*an + 1*).

7. Prezentul aviz privește conformitatea cu prevederile cadrului legislativ aplicabil din perspectiva atribuțiilor și competențelor ANRE în sectorul energiei termice.

8. Prezentul aviz se comunică solicitantului

Președinte,

.....

NOTĂ:

Avizul emis conform prevederilor prezentei metodologii se poate completa și cu alte elemente specifice fiecărui solicitant.

*ANEXA Nr. 3
 la metodologie*

Fișe de calcul/machete pentru fundamentarea prețurilor și tarifelor SPAET

Codul	Denumirea	Descrierea conținutului și modalității de completare
A1	Machetă — evidențe contabile de reglementare — anul anterior (n – 1)	<p>Detalii privind ECR anuale an anterior (n – 1) pe activități din sectorul energiei termice. Sunt evidențiate două tabele:</p> <p>— tabelul 1: ECR — Situația cheltuielilor înregistrate în anul anterior (n – 1)</p> <p>— tabelul 2: ECR — Situația veniturilor înregistrate în anul anterior (n – 1)</p> <p>• Tabelele se completează prin detalierea cheltuielilor și veniturilor pe fiecare activitate aferentă SPAET, respectiv:</p> <p>1. activități integrate — dacă este cazul;</p> <p>2. producere energie termică, pentru care se solicită emiterea avizului de preț:</p> <p>— producere din CT/CTZ;</p> <p>— producere (distribuție și furnizare) din CT cvartal;</p> <p>— producere (și furnizare) din CT imobil/scară;</p> <p>— producere (distribuție și furnizare) din alte surse: se va menționa (de exemplu: capacități modulare de producere);</p> <p>3. transport energie termică;</p> <p>4. distribuție energie termică. Tabelul se completează pentru fiecare activitate aferentă distribuției de energie termică, dacă sunt rețele de distribuție separate și pentru care se solicită emiterea avizului de tarif:</p> <p>— distribuție energie termică din rețeaua de transport;</p> <p>— distribuție energie termică din CT/CTZ;</p> <p>— distribuție energie termică din CT cvartal, dacă este cazul;</p> <p>— distribuție energie termică din alte surse, dacă este cazul;</p> <p>5. furnizare energie termică.</p> <p>În cazul producerii energiei termice în CT la care nu există consumatori racordați direct la barele centralei se pot evidenția ECR pe activitatea integrată. Solicitantul va specifica dacă există această situație.</p>

Codul	Denumirea	Descrierea conținutului și modalității de completare
A2	Machetă — evidențe contabile de reglementare — semestrul I — an curent (n)	<p>Detalii privind ECR semestrul I an curent (n) pe activități din sectorul energiei termice</p> <p>— Tabelul 1: ECR — Situația cheltuielilor înregistrate în Semestrul I anul curent (n)</p> <p>• Tabelul se completează prin detalierea cheltuielilor pe fiecare activitate aferentă SPAET, respectiv:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. activități integrate — dacă este cazul; 2. producere energie termică, pentru care se solicită emiterea avizului de preț: <ul style="list-style-type: none"> — producere din CT/CTZ; — producere (distribuție și furnizare) din CT cvartal; — producere (și furnizare) din CT imobil/scară; — producere (distribuție și furnizare) din alte surse: se va menționa (de exemplu: capacități modulare de producere); 3. transport energie termică; 4. distribuție energie termică. Tabelul se completează pentru fiecare activitate aferentă distribuției de energie termică, dacă sunt rețele de distribuție separate și pentru care se solicită emiterea avizului de tarif: <ul style="list-style-type: none"> — distribuție energie termică din rețeaua de transport; — distribuție energie termică din CT/CTZ; — distribuție energie termică din CT cvartal, dacă este cazul; — distribuție energie termică din alte surse, dacă este cazul; 5. furnizare energie termică. <p>• În cazul producerii energiei termice în CT la care nu există consumatori racordați direct la barele centralei se pot evidenția ECR pe activitatea integrată. Solicitantul va specifica dacă există această situație.</p>
A3	Fișă de calcul — preț/tarif propus	<p>Reprezintă fișa de calcul pentru prețurile și/sau tarifele propuse pentru stabilire/ajustare sau modificare pe baza costurilor fixe și variabile propuse. Valorile sunt în lei, exclusiv TVA.</p> <p>• Se completează câte o fișă distinctă pentru fiecare activitate pentru care se solicită emiterea avizului privind stabilirea/ajustarea unui preț/tarif.</p> <p>• În cazul unui operator care practică un singur preț pentru activități integrate (aferent activităților de producere, transport și/sau distribuție și furnizare energie termică) se va completa doar coloana „Activități integrate”.</p> <p>• În coloana „Realizat în anul de raportare anterior”:</p> <ul style="list-style-type: none"> — profit/pierdere: se completează valoarea determinată cu formula: $IV = VI - V - III$; — cota de dezvoltare, modernizare: se completează valoarea sumelor virate în contul distinct înființat de operator, conform legii, pentru dezvoltarea, modernizarea SACET; — venituri totale SPAET: se completează cu valoarea veniturilor determinate în macheta A1. <p>• Producere energie termică: se menționează sursa de producere. Se completează pentru fiecare CT/grup de CT proprii (CT/CTZ, CT cvartal, CT imobil/scară, CT alt tip), pentru care se solicită prețuri de producere distincte.</p> <p>• În cazul CT cvartal pentru care nu există consumatori racordați direct la gardul centralei se completează datele pentru fundamentarea unui preț integrat (producere-distribuție-furnizare). Operatorul menționează această situație.</p> <p>• Datele referitoare la costurile variabile și fixe se corelează cu cele din fișele de calcul A5 și A6.</p> <p>• Distribuție energie termică: tabelul se completează pentru fiecare activitate aferentă distribuției de energie termică, dacă sunt rețele de distribuție separate și se solicită tarife de distribuție distincte, respectiv:</p> <ul style="list-style-type: none"> — distribuție energie termică din rețeaua de transport; — distribuție energie termică din CT/CTZ; — distribuție energie termică din CT cvartal; — distribuție energie termică din alte surse. <p>• Coloana Preț/tarif actual: se prezintă structura de fundamentare a prețurilor/tarifelor avizate de ANRE în anul anterior (n - 1).</p> <p>• Coloana Realizat: costurile variabile și costurile fixe sunt estimate pe baza realizărilor în 6 luni (1 ianuarie—30 iunie) și a previziunilor pe următoarele 6 luni (1 iulie—31 decembrie) din anul curent (n).</p>
A4	Machete — modele centralizatoare — costuri variabile	<p>Conține machete de tabele cu date centralizate, pe luni, aferente anului anterior (n - 1) — macheta A4.1 și anului curent (n) — macheta A4.2, pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> — combustibili/resursă primară. Prețul combustibilului conține tarife reglementate, taxe, accize, exclusiv TVA; — energie termică achiziționată de la terți pentru acoperirea pierderilor tehnologice — transport energie termică; — energie termică achiziționată de la terți pentru acoperirea pierderilor tehnologice — distribuție energie termică;

Codul	Denumirea	Descrierea conținutului și modalității de completare
		<p>— energie electrică tehnologică; — apă brută/tratată/canalizare; — certificate de emisii CO₂.</p> <p>• Tabelele centralizatoare se adaptează de către producător sau operatorul SPAET, în funcție de specificul fiecăruia.</p>
A5	Fișa de repartizare a costurilor variabile	<p>Reprezintă costurile variabile alocate pe fiecare activitate SPAET pentru care se solicită aviz.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se completează câte o coloană distinctă pentru fiecare preț/tarif solicitat de operator. • Se completează valoarea pierderilor tehnologice pentru tarifele de transport și/sau de distribuție solicitate de operatori, corelat cu datele din macheta A7 și/sau macheta A8. • Coloana Preț/tarif actual: se prezintă structura de fundamentare a prețurilor/tarifelor avizate de ANRE în Anul de raportare anterior (n – 1). • Coloana Preț/tarif propus: costurile sunt estimate pe baza realizărilor în 6 luni (1 ianuarie—30 iunie) și a previziunilor pe următoarele 6 luni (1 iulie—31 decembrie) din anul de raportare curent (n). • Fișa se va adapta corespunzător, în funcție de natura combustibililor. <p>Datele se corelează cu cele din fișa de calcul A3.</p>
A6	Fișa de repartizare a costurilor fixe	<p>Reprezintă costurile fixe alocate pe fiecare activitate SPAET pentru care se solicită aviz.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se completează câte o coloană distinctă pentru fiecare preț/tarif solicitat de operator. • Coloana Preț/tarif actual: se prezintă costurile fixe din structura de fundamentare a prețurilor/tarifelor avizate de ANRE în anul de raportare anterior (n – 1). • Coloana Preț/tarif propus: costurile sunt estimate pe baza realizărilor în 6 luni (1 ianuarie—30 iunie) și a previziunilor pe următoarele 6 luni (1 iulie—31 decembrie) din anul de raportare curent (n). • În cazul producerii energiei termice în CT la care nu există consumatori racordați direct la barele centralei se completează datele pentru activitatea integrată pe coloana „Total energie termică”. <p>• Datele se corelează cu cele din fișa de calcul A3.</p>
A7	Fișă de calcul — bilanțul energiei termice — rețea de transport	<p>Reprezintă bilanțul energiei termice aferent conturului rețelei de transport.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se completează câte o machetă pentru fiecare rețea de transport pentru care se determină tarif distinct de transport energie termică. • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică produsă, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată consumatorilor de la gard, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată în RT, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și costurile de producere corespunzătoare, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CET proprie racordată la RT pentru care s-a aprobat preț distinct de producere, menționând denumirea CET în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată în RT, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CET proprie racordată la RT pentru care s-a aprobat preț distinct de producere, menționând denumirea CET în coloana (1) și prețurile de producere corespunzătoare, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare producător independent/ centrală care livrează energie termică în RT și pentru care s-a aprobat/avizat preț distinct de producere, menționând denumirea producătorului independent/centralei în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată în RT, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare producător independent/ centrală care livrează energie termică în RT și pentru care s-a aprobat/avizat preț distinct de producere, menționând numele producătorului independent/centralei în coloana (1) și prețurile de producere corespunzătoare, în coloanele (3), (4) și (5). • Pierderi în RT (MWh): se calculează pe baza procentului de pierderi aprobate/avizate. • Pierderi în RT (%): se introduce valoarea procentuală a pierderilor tehnologice aprobate/avizate.

Codul	Denumirea	Descrierea conținutului și modalității de completare
A8	Fișa de calcul — bilanțul energiei termice — rețea de distribuție	<p>Reprezintă bilanțul energiei termice aferent conturului rețelei de distribuție.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se completează câte o machetă pentru fiecare rețea de distribuție pentru care se determină tarif distinct de distribuție energie termică. • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică produsă, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată consumatorilor de la gard, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată în RT, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CT proprie racordată la RT pentru care se determină preț distinct de producere, menționând denumirea CT în coloana (1) și costurile de producere corespunzătoare, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CET proprie racordată la RT pentru care s-a aprobat preț distinct de producere, menționând numele CET în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată în RT, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare CET proprie racordată la RT pentru care s-a aprobat preț distinct de producere, menționând denumirea CET în coloana (1) și prețurile de producere corespunzătoare, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare producător independent/centrală care livrează energie termică în RT și pentru care s-a aprobat/avizat preț distinct de producere, menționând numele producătorului independent/centralei în coloana (1) și cantitățile corespunzătoare de energie termică livrată în RT, în coloanele (3), (4) și (5). • Se completează câte o linie separată pentru fiecare producător independent/centrală care livrează energie termică în RT și pentru care s-a aprobat/avizat preț distinct de producere, menționând numele producătorului independent/centralei în coloana (1) și prețurile de producere corespunzătoare, în coloanele (3), (4) și (5). • Pierderi în RD (MWh): se calculează pe baza procentului de pierderi aprobate/avizate. • Pierderi în RD (%): se introduce valoarea procentuală a pierderilor tehnologice aprobate/avizate.
A9	Fișă de calcul — prețul local de furnizare a energiei termice	<p>Detalierea prețului local de furnizare a energiei termice</p> <ul style="list-style-type: none"> • Energie termică livrată în RT: se vor completa linii separate (cantitate și preț) pentru fiecare CT/grup de CT proprii (CT/CTZ, CT cvartal, CT imobil/scară, CT alt tip), pentru care s-a determinat preț distinct de producere, fiecare CET și, după caz, fiecare producător independent care livrează energie termică în SACET. • Cantitățile de energie termică livrate corespund cu cele specificate în fișele de calcul A7, respectiv A8. <p>Fișa de calcul se va adapta în funcție de situația specifică a fiecărui operator.</p>
A10	Machetă — repartizarea personalului pe activități	<p>Repartizarea personalului și a costurilor cu personalul pe activități, respectiv pe categorii de personal, pentru personalul direct și indirect implicat în activitatea SPAET</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se completează câte o coloană distinctă pentru fiecare activitate pentru care se solicită emiterea avizului privind stabilirea/ajustarea unui preț/tarif. • Liniile aferente „Total personal direct”: se completează cu tipul categoriei de personal direct productiv, conform organigramei operatorului solicitant (de exemplu: muncitori, maiștri, TESA etc.). • Liniile aferente „Total personal indirect”: se completează cu tipul categoriei de personal indirect, conform organigramei operatorului solicitant. • Se menționează dacă activitatea de distribuție din CT cvartal cuprinde și serviciul de furnizare. • În cazul producerii energiei termice în CT la care nu există consumatori racordați direct la barele centralei, se completează pentru activitatea integrată pe coloana „Total energie termică”. Solicitantul va specifica dacă există această situație.

ACTE ALE AUTORITĂȚII DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ

AUTORITATEA DE SUPRAVEGHERE FINANCIARĂ

REGULAMENT

pentru modificarea și completarea Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 3/2014 privind unele aspecte legate de aplicarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului și a Regulamentului (UE) nr. 575/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2013 privind cerințele prudențiale pentru instituțiile de credit și firmele de investiții și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012, precum și pentru modificarea Regulamentului Autorității de Supraveghere Financiară nr. 15/2023 privind autorizarea entităților prevăzute la art. 163² din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului

În temeiul prevederilor art. 1 alin. (2), art. 2 alin. (1) lit. a) și d) și alin. (5), art. 6 alin. (2) și ale art. 14 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 93/2012 privind înființarea, organizarea și funcționarea Autorității de Supraveghere Financiară, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 113/2013, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere prevederile art. 41, ale art. 163² alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare,

potrivit deliberărilor Consiliului Autorității de Supraveghere Financiară din ședința din 4.09.2024,

Autoritatea de Supraveghere Financiară emite prezentul regulament.

Art. I. — Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr. 3/2014 privind unele aspecte legate de aplicarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului și a Regulamentului (UE) nr. 575/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 26 iunie 2013 privind cerințele prudențiale pentru instituțiile de credit și firmele de investiții și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 648/2012, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 170 din 10 martie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 45, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) S.S.I.F. trebuie să dispună de politici și planuri adecvate de intervenție și de continuitate a activității, inclusiv de politici și planuri de continuitate a activității în domeniul tehnologiei informației și comunicațiilor (TIC) și de planuri de răspuns și de recuperare în domeniul TIC pentru tehnologia pe care o utilizează pentru comunicarea informațiilor. Planurile trebuie să fie elaborate, gestionate și testate în conformitate cu art. 11 din Regulamentul (UE) 2022/2.554 al Parlamentului European și al Consiliului din 14 decembrie 2022 privind reziliența operațională digitală a sectorului financiar și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 1.060/2009, (UE) nr. 648/2012, (UE) nr. 600/2014, (UE) nr. 909/2014 și (UE) 2016/1.011, pentru a permite S.S.I.F. continuarea funcționării în caz de întrerupere gravă a activității și limitarea pierderilor suportate ca urmare a unei astfel de întreruperi.”

2. La articolul 51¹, după alineatul (8) se introduce un nou alineat, alineatul (8¹), cu următorul cuprins:

„(8¹) S.S.I.F. îndeplinește cerința de fonduri proprii suplimentare impusă de A.S.F. în temeiul art. 226 alin. (3) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006, aprobată prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, pentru abordarea riscului asociat folosirii excesive a efectului de levier cu fonduri proprii de nivel 1.”

3. La articolul 51¹ alineatul (9), partea introductivă se modifică și va avea următorul cuprins:

„(9) S.S.I.F. îndeplinește cerința de fonduri proprii suplimentare impusă de A.S.F. în temeiul art. 226 alin. (3) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006, aprobată prin Legea nr. 227/2007, cu modificările și completările ulterioare, pentru abordarea altor riscuri decât riscul asociat folosirii excesive a efectului de levier cu fonduri proprii care îndeplinesc următoarele condiții:”.

4. La articolul 51¹, alineatul (10) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(10) Prin excepție de la prevederile alin. (8¹) și (9), A.S.F. poate solicita S.S.I.F. să își îndeplinească cerința de fonduri proprii suplimentare cu un procent mai ridicat de fonduri proprii de nivel 1 sau de fonduri proprii de nivel 1 de bază, atunci când apreciază a fi necesar și având în vedere circumstanțele specifice ale S.S.I.F.”

Art. II. — Regulamentul Autorității de Supraveghere Financiară nr. 15/2023 privind autorizarea entităților prevăzute la art. 163² din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 99/2006 privind instituțiile de credit și adecvarea capitalului, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1179 și 1179 bis din 27 decembrie 2023, se modifică după cum urmează:

1. Articolul 9 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 9. — Instituțiile de credit prevăzute la art. 4 alin. (1) pct. 1 lit. (b) din Regulamentul (UE) nr. 575/2013, cu modificările ulterioare, respectă prevederile Ghidului privind detalierea și publicarea indicatorilor de importanță sistemică (EBA/GL/2020/14) și ale Ghidului EBA/GL/2023/10 de modificare a Ghidului EBA/GL/2020/14 privind detalierea și publicarea indicatorilor de importanță sistemică, prevăzute în anexele nr. 2 și 3*) care fac parte integrantă din prezentul regulament, în situația în care entitățile respective se încadrează în criteriile prevăzute la secțiunea 2 pct. 6 din Ghidul privind detalierea și publicarea indicatorilor de importanță sistemică (EBA/GL/2020/14).”

2. Anexa nr. 3 se modifică și va avea următorul cuprins:

„ANEXA Nr. 3

G H I D**de modificare a Ghidului EBA/GL/2020/14 privind detalierea și publicarea indicatorilor de importanță sistemică (EBA/GL/2023/10)****1. Obligații de conformare și de raportare****Statutul ghidului**

1. Presentul document conține ghidul emis în temeiul art. 16 din Regulamentul (UE) nr. 1.093/2010¹. În conformitate cu art. 16 alin. (3) din Regulamentul (UE) nr. 1.093/2010, autoritățile competente și instituțiile financiare trebuie să depună toate eforturile necesare pentru a respecta ghidul.

2. Ghidul prezintă punctul de vedere al ABE privind practicile adecvate de supraveghere în cadrul Sistemului european de supraveghere financiară sau privind modul în care trebuie aplicat dreptul Uniunii într-un anumit domeniu. Autoritățile competente cărora li se aplică ghidul, astfel cum sunt definite la art. 4 alin. (2) din Regulamentul (UE) nr. 1.093/2010, trebuie să se conformeze prin integrarea acestuia în practicile lor, după caz (de exemplu, prin modificarea cadrului legislativ sau a procedurilor lor de supraveghere), inclusiv în cazurile în care ghidul se adresează în principal instituțiilor.

Cerințe de raportare

3. În conformitate cu art. 6 alin. (3) din Regulamentul (UE) nr. 1093/2010, autoritățile competente trebuie să notifice ABE dacă se conformează sau intenționează să se conformeze prezentului ghid sau, în caz contrar, să prezinte motivele neconformării, până la 20.05.2024. În lipsa unei notificări până la acest termen, ABE va considera că autoritățile competente nu s-au conformat. Notificările se trimit prin intermediul formularului disponibil pe site-ul ABE, cu mențiunea «EBA/GL/2023/10». Notificările trebuie transmise de persoane care au competența necesară de a raporta conformitatea, în numele autorităților competente din care fac parte. Orice schimbare cu privire la situația conformării trebuie adusă, de asemenea, la cunoștința ABE.

4. Notificările vor fi publicate pe site-ul ABE, în conformitate cu art. 16 alin. (3) din Regulamentul (UE) nr. 1.093/2010.

2. Destinatari

5. Ghidul se adresează autorităților competente definite la art. 4 alin. (2) pct. (i) din Regulamentul (UE) nr. 1.093/2010 și instituțiilor financiare cărora li se aplică Ghidul EBA/GL/2020/14. Autoritățile desemnate menționate la art. 131 alin. (1) din Directiva 2013/36/UE, altele decât autoritățile competente, sunt încurajate să aplice prezentul ghid. Atât autoritățile competente, cât și cele desemnate sunt denumite în prezentul ghid „autorități relevante”.

3. Punerea în aplicare**Data aplicării**

6. Presentul ghid se aplică de la 20.05.2024.

Abrogare

Ghidul de modificare din 29 septembrie 2022 (EBA/GL/2022/12) de modificare a Ghidului privind specificarea și publicarea indicatorilor de importanță sistemică se abrogă și se înlocuiește cu prezentul ghid.

4. Ghidul modificat

7. EBA/GL/2020/14 se modifică după cum urmează:

a) Punctul 9 se înlocuiește cu următorul text:

«9. *Autoritățile relevante și entitățile relevante trebuie să urmeze instrucțiunile și specificațiile pentru datele enumerate în*

anexă, astfel cum se prevede la linkul denumit „Instrucțiuni de raportare” de pe site-ul ABE din secțiunea G-SII².»

b) Punctul 10 se înlocuiește cu următorul text:

«10. *Autoritățile relevante trebuie să aplice datele auxiliare (secțiunile 15 și 16 din anexa la prezentul ghid) pentru a-și susține procesul de evaluare în vederea supravegherii, în conformitate cu articolul 131 alineatul (10) din Directiva 2013/36/UE, și elementele memorandum (secțiunile 17—22 din anexă) pentru a îmbunătăți calitatea datelor și a contribui la realizarea de îmbunătățiri viitoare ale metodologiei de identificare. Elementele memorandum trebuie să fie completate cu observații detaliate din partea entităților relevante cu privire la calitatea și disponibilitatea datelor, dacă este cazul.»*

c) Punctul 10a se înlocuiește cu următorul text:

10a. «*În temeiul articolului 131 alineatul (2a) din Directiva 2013/36/UE, care impune o metodologie suplimentară de identificare care exclude activitățile transfrontaliere în cadrul mecanismului unic de rezoluție (MUR), și în conformitate cu acordul internațional al Comitetului de la Basel din 31 mai 2022 de recunoaștere a progreselor înregistrate în dezvoltarea uniunii bancare europene, datele relevante pentru calcularea indicatorilor MUR interjurisdicționali ajustați privind instituțiile cu sediul în statele membre participante la MUR trebuie considerate ca făcând parte din indicatorii activității interjurisdicționale și, ca atare, trebuie publicate în conformitate cu punctul 12, și nu ca fiind elemente auxiliare sau elemente memorandum pentru metodologia de identificare a G-SII și de alocare a subcategoriilor.»*

d) Punctul 11 se înlocuiește cu următorul text:

«11. *Autoritățile relevante trebuie să se asigure că toate elementele de date specificate în anexa la prezentul ghid sunt colectate de la entitățile relevante care îndeplinesc criteriile specificate la punctul 6 din prezentul ghid, la data de 31 decembrie a fiecărui an.»*

e) Punctul 12 se înlocuiește cu următorul text:

«12. *Autoritățile relevante trebuie să se asigure că entitățile relevante publică anual pe site-urile lor valorile indicatorilor așa cum se specifică în secțiunile 1—14 din anexa la prezentul ghid și, în cazul în care este necesară metodologia suplimentară de identificare a MUR, elementele e), f) și g) din secțiunea 21, precum și orice alte elemente din secțiunea 21 care se referă la activitatea interjurisdicțională a MUR, care ar putea fi considerate relevante pentru calcularea unei astfel de metodologii de către autoritatea competentă relevantă.»*

f) Punctul 14 se înlocuiește cu următorul text:

«14. *Entitățile relevante trebuie să transmită anual informațiile menționate la punctul 11 autorităților relevante și să publice anual informațiile menționate la punctul 12 în termen de cel mult patru luni de la data încheierii fiecărui exercițiu financiar, începând cu a doua dată consecutivă de încheiere a exercițiului financiar la care a fost depășit pragul specificat la punctul 6 din prezentul ghid. În acest sens, entitățile relevante trebuie să se identifice folosind identificatorii entităților juridice (LEI).»*

g) Anexa se înlocuiește cu anexa de mai jos.

¹ Regulamentul (UE) nr. 1.093/2010 al Parlamentului European și al Consiliului din 24 noiembrie 2010 de instituire a Autorității europene de supraveghere (Autoritatea bancară europeană), de modificare a Deciziei nr. 716/2009/CE și de abrogare a Deciziei 2009/78/CE a Comisiei (JO L 331, 15.12.2010, p. 12).

² <https://www.eba.europa.eu/risk-analysis-and-data/global-systemically-important-institutions>

DATE BANCARE GENERALE

Secțiunea 1 — Informații generale	Răspuns
a. Informații generale furnizate de autoritatea de supraveghere relevantă:	
(1) Codul de țară	
(2) Denumirea băncii	
(3) Data raportării (aaaa-ll-zz)	
(4) Moneda de raportare	
(5) Cursul de schimb al euro	
(6) Data transmiterii (aaaa-ll-zz)	
b. Informații generale furnizate de instituția raportoare:	
(1) Unitatea de raportare	
(2) Standardul de contabilitate	
(3) Data publicării (aaaa-ll-zz)	
(4) Limba publicării	
(5) Adresa web de publicare	
(6) Codul LEI	

INDICATORI DE DIMENSIUNE

Secțiunea 2 — Expuneri totale	Valoare
a. Instrumente financiare derivate	
(1) Expunerea față de contraparte a contractelor privind instrumentele financiare derivate	
(2) Valoarea noțională plafonată a instrumentelor derivate pe riscul de credit	
(3) Expunerea viitoare potențială a contractelor privind instrumentele financiare derivate	
b. Operațiuni de finanțare prin titluri de valoare (SFT)	
(1) Valoarea ajustată brută a operațiunilor de finanțare prin titluri de valoare	
(2) Expunerea față de contraparte a operațiunilor de finanțare prin titluri de valoare	
c. Alte active	
d. Valoarea noțională brută a elementelor extrabilanțiere	
(1) Elemente supuse unui factor de conversie a creditului (CCF) de 0%	
(2) Elemente supuse unui CCF de 20%	
(3) Elemente supuse unui CCF de 50%	
(4) Elemente supuse unui CCF de 100%	
e. Ajustări de reglementare	
f. Expuneri totale înainte de ajustările de reglementare [suma rubricilor 2.a.(1)—2.c, 0,1 înmulțit cu 2.d.(1), 0,2 înmulțit cu 2.d.(2), 0,5 înmulțit cu 2.d.(3) și 2.d.(4)]	
g. Expuneri ale filialelor din asigurări care nu sunt incluse la 2.f după deducerea intragrup:	
(1) Activele bilanțiere și extrabilanțiere ale filialelor din asigurări	
(2) Expunerea viitoare potențială a contractelor privind instrumentele financiare derivate pentru filialele din asigurări	
(3) Valoarea investițiilor în entitățile consolidate	
h. Expunerile intragrup incluse la 2.f față de filialele din asigurări raportate la 2.g	
i. Indicatorul expunerilor totale, inclusiv filialele din asigurări [suma rubricilor 2.f, 2.g.(1)—2.g.(2) minus 2.g.(3)—2.h]	

INDICATORI DE INTERCONECTIVITATE

Secțiunea 3 — Active din cadrul sistemului financiar	Valoare
a. Fonduri depozitate la alte instituții financiare sau împrumutate acestora	
(1) Certificate de depozit	
b. Parte neutilizată din liniile de credit angajate acordate altor instituții financiare	
c. Dețineri de titluri de valoare emise de alte instituții financiare:	
(1) Titluri de datorie garantate	
(2) Titluri de datorie cu rang prioritar negarantate	
(3) Titluri de datorie subordonate	
(4) Titluri pe termen scurt	
(5) Titluri de valoare de tip participație	
(6) Poziții scurte compensatorii legate de deținerile de titluri de valoare de tip participație specifice incluse la rubrica 3.c.(5)	
d. Expunere curentă pozitivă netă a operațiunilor de finanțare prin titluri de valoare cu alte instituții financiare	
e. Instrumente financiare derivate extrabursiere cu alte instituții financiare cu o valoare justă pozitivă netă	
(1) Valoarea justă pozitivă netă	
(2) Expunerea potențială viitoare	
f. Indicatorul activelor din cadrul sistemului financiar [suma rubricilor 3.a, 3.b—3.c.(5), 3.d, 3.e.(1) și 3.e.(2) minus 3.c.(6)]	

Secțiunea 4 — Datorii din cadrul sistemului financiar	Valoare
a. Fonduri depozitate de către alte instituții financiare sau împrumutate de la acestea	
(1) Depozite datorate unor instituții de depozitare	
(2) Depozite datorate unor instituții financiare nedepozitare	
(3) Împrumuturi obținute de la alte instituții financiare	
b. Parte neutilizată din liniile de credit angajate obținute de la alte instituții financiare	
c. Expunere curentă negativă netă a operațiunilor de finanțare prin titluri de valoare cu alte instituții financiare	
d. Instrumente financiare derivate extrabursiere cu alte instituții financiare cu o valoare justă negativă netă	
(1) Valoarea justă negativă netă	
(2) Expunerea potențială viitoare	
e. Indicatorul datoriilor din cadrul sistemului financiar, inclusiv filiale din asigurări [suma rubricilor 4.a.(1)—4.d.(2)]	

Secțiunea 5 — Titluri de valoare în circulație	Valoare
a. Titluri de datorie garantate	
b. Titluri de datorie cu rang prioritar negarantate	
c. Titluri de datorie subordonate	
d. Titluri pe termen scurt	
e. Certificate de depozit	
f. Acțiuni ordinare	
g. Acțiuni preferențiale și orice alte forme de finanțare subordonată care nu sunt incluse la rubrica 5.c	
h. Indicatorul titlurilor de valoare în circulație, inclusiv titlurile de valoare emise de filialele din asigurări (suma rubricilor 5.a—5.g)	

INDICATORI PRIVIND POSIBILITATEA DE SUBSTITUIRE/INFRASTRUCTURA INSTITUȚIEI FINANCIARE

Secțiunea 6 — Plăți efectuate în anul de raportare (cu excepția plăților din cadrul grupului)	Valoare
a. Dolari australieni (AUD)	
b. Dolari canadieni (CAD)	
c. Franci elvețieni (CHF)	
d. Yuani renminbi (CNY)	
e. Euro (EUR)	
f. Lire sterline (GBP)	
g. Dolari din Hong Kong (HKD)	
h. Rupii indiene (INR)	
i. Yeni japonezi (JPY)	
j. Dolari neozeelandezi (NZD)	
k. Coroane suedeze (SEK)	
l. Dolari americani (USD)	
m. Indicatorul activității de plăți (suma rubricilor 6.a—6.l)	

Secțiunea 7 — Active în custodie	Valoare
a. Indicatorul activelor în custodie	

Secțiunea 8 — Tranzacții subscrise pe piețele titlurilor de datorie și de capital	Valoare
a. Activitate de subscriere a titlurilor de capital	
b. Activitatea de subscriere a titlurilor de datorie	
c. Indicatorul activității de subscriere (suma rubricilor 8.a și 8.b)	

Secțiunea 9 — Volumul de tranzacționare	Valoare
a. Volumul de tranzacționare a titlurilor de valoare emise de alte entități din sectorul public, cu excepția tranzacțiilor intragrup	
b. Volumul de tranzacționare a altor titluri de valoare cu venit fix, cu excepția tranzacțiilor intragrup	
c. Subindicatorul volumului de tranzacționare cu venit fix (suma rubricilor 9.a și 9.b)	
d. Volumul de tranzacționare a titlurilor de capital cotate, cu excepția tranzacțiilor intragrup	
e. Volumul de tranzacționare a tuturor celorlalte titluri de valoare, cu excepția tranzacțiilor intragrup	
f. Subindicatorul volumului de tranzacționare a titlurilor de capital și a altor titluri de valoare (suma rubricilor 9.d și 9.e)	

INDICATORI DE COMPLEXITATE

Secțiunea 10 — Valoarea noțională a instrumentelor financiare derivate extrabursiere	Valoare
a. Instrumente financiare derivate extrabursiere compensate printr-o contraparte centrală	
b. Instrumente financiare derivate extrabursiere decontate prin acorduri bilaterale	
c. Valoarea noțională a indicatorului instrumentelor financiare derivate extrabursiere (OTC), inclusiv filiale din asigurări (suma rubricilor 10.a și 10.b)	

Secțiunea 11 — Titluri de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare	Valoare
a. Titluri de valoare deținute pentru tranzacționare	
b. Titluri de valoare disponibile pentru vânzare	
c. Titluri de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare care respectă definiția activelor de nivel 1	
d. Titluri de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare care respectă definiția activelor de nivel 2, cu ajustări	
e. Indicatorul de titluri de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare (suma rubricilor 11.a și 11.b minus suma rubricilor 11.c și 11.d)	

Secțiunea 12 — Active de nivel 3	Valoare
a. Indicatorul activelor de nivel 3, inclusiv filiale din asigurări	
<i>INDICATORI PRIVIND ACTIVITATEA INTERJURISDICȚIONALĂ</i>	
Secțiunea 13 — Creanțe interjurisdicționale	Valoare
a. Totalul creanțelor externe evaluate pe baza riscului final	
b. Creanțele externe din instrumente financiare derivate evaluate pe baza riscului final	
c. Indicatorul creanțelor interjurisdicționale (suma rubricilor 13.a și 13.b)	
Secțiunea 14 — Datorii interjurisdicționale	Valoare
a. Datorii externe evaluate pe baza riscului iminent, cu excepția instrumentelor financiare derivate și incluzând datoriile locale în moneda locală	
b. Datorii externe din instrumente financiare derivate evaluate pe baza riscului iminent	
c. Indicatorul datoriilor interjurisdicționale (suma rubricilor 14.a și 14.b)	
<i>DATE AUXILIARE</i>	
Secțiunea 15 — Indicatori auxiliari	Valoare
a. Total datorii	
b. Finanțare de tip retail	
c. Rata de dependență de finanțarea wholesale (diferența dintre rubricile 15.a și 15.b, împărțită la 15.a)	
d. Total venituri brute	
e. Total venituri nete	
f. Venituri nete externe	
g. Valoarea brută a numerarului dat cu împrumut și valoarea justă brută a titlurilor de valoare plasate în cadrul operațiunilor de finanțare prin titluri de valoare	
h. Valoarea brută a numerarului primit cu împrumut și valoarea justă brută a titlurilor de valoare împrumutate în cadrul operațiunilor de finanțare prin titluri de valoare	
i. Valoarea justă pozitivă brută a operațiunilor cu instrumente financiare derivate extrabursiere	
j. Valoarea justă negativă brută a operațiunilor cu instrumente financiare derivate (OTC)	
	Valoare în unități individuale
k. Număr de jurisdicții	
Secțiunea 16 — Elemente auxiliare	Valoare
a. Titluri de valoare deținute până la scadență	
b. Plăți efectuate în anul de raportare	
(1) Reali brazilieni (BRL)	
(2) Pesos mexicani (MXN)	
(3) Coroană norvegiană (NOK)	
(4) Ruble rusești (RUB)	
(5) Dolarul singaporez (SGD)	
(6) Wonul sud-coreean (KRW)	
<i>ELEMENTE MEMORANDUM</i>	
Secțiunea 17 — Elemente de dimensiune	Valoare
a. Expunerea filialelor din asigurări deja incluse în perimetrul de consolidare reglementat prudențial	
b. Valoarea medie trimestrială a expunerilor totale	
c. Valoarea medie lunară a expunerilor totale	

Secțiunea 18 — Elemente de interconectivitate	Valoare
a. Indicatorul activelor din cadrul sistemului financiar (indicator vechi)	
b. Valoarea medie trimestrială a activelor din cadrul sistemului financiar	
c. Valoarea medie lunară a activelor din cadrul sistemului financiar	
d. Indicatorul datoriilor din cadrul sistemului financiar (indicator vechi)	
e. Valoarea medie trimestrială a datoriilor din cadrul sistemului financiar	
f. Valoarea medie lunară a datoriilor din cadrul sistemului financiar	
g. Indicatorul titlurilor de valoare în circulație (indicator vechi)	
h. Valoarea medie trimestrială a titlurilor de valoare în circulație	
i. Valoarea medie lunară a titlurilor de valoare în circulație	
Secțiunea 19 — Elemente privind posibilitatea de substituire/infrastructura instituției financiare	Valoare
a. Volumul de tranzacționare a titlurilor de valoare emise de entități suverane, cu excepția tranzacțiilor intragrup	
b. Marja inițială depusă la contrapărțile centrale în numele clienților	
c. Marja inițială depusă la contrapărțile centrale în contul propriu al grupului raportor	
d. Contribuțiile la fondul de garantare al contrapărților centrale	
e. Alte facilități la contrapărțile centrale	
f. Furnizarea de servicii de decontare în legătură cu tranzacții compensate la nivel central	
g. Valoarea medie trimestrială a activelor în custodie	
h. Valoarea medie lunară a activelor în custodie	
Secțiunea 20 — Elemente de complexitate	Valoare
a. Indicatorul instrumentelor financiare derivate extrabursiere (indicator vechi)	
b. Valoarea noțională a instrumentelor financiare derivate extrabursiere (OTC), inclusiv filiale din asigurări:	
(1) Compensate printr-o contraparte centrală în cadrul căreia grupul (inclusiv filialele din asigurări) acționează ca intermediar financiar (segment contraparte centrală)	
(2) Compensate printr-o contraparte centrală în cadrul căreia grupul (inclusiv filialele din asigurări) acționează ca intermediar financiar (segment client)	
(3) Compensate printr-o contraparte centrală în cadrul căreia grupul, inclusiv filialele din asigurări, acționează ca agent	
(4) Compensate printr-o contraparte centrală în cadrul căreia grupul, inclusiv filialele din asigurări, tranzacționează pe cont propriu	
c. Instrumente financiare derivate extrabursiere compensate printr-o contraparte centrală (excluderea tranziției LIBOR)	
d. Valoarea medie trimestrială a valorii noționale a instrumentelor financiare derivate extrabursiere	
e. Valoarea medie lunară a valorii noționale a instrumentelor financiare derivate extrabursiere	
f. Valoarea medie trimestrială a titlurilor de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare	
g. Valoarea medie lunară a titlurilor de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare	
h. Indicatorul activelor de nivel 3 (indicator vechi)	
i. Valoarea medie trimestrială a activelor de nivel 3	
j. Valoarea medie lunară a activelor de nivel 3	
k. Active de nivel 2, inclusiv filiale din asigurări	
(1) Active de nivel 2, inclusiv filiale din asigurări, compensate printr-o contraparte centrală	
(2) Active de nivel 2, inclusiv filiale din asigurări, decontate prin acorduri bilaterale	
(3) Alte active de nivel 2, inclusiv filiale din asigurări	
l. Valoarea medie a activelor de nivel 2, inclusiv filiale din asigurări	

Secțiunea 21 — Elemente de activitate interjurisdicțională	Valoare
a. Indicatorul datoriilor interjurisdicționale (indicator vechi)	
(1) Datorii externe (cu excepția instrumentelor financiare derivate și a datoriilor locale în monedă locală)	
(2) Orice datorii externe referitoare la birourile aferente incluse la rubrica 21.a.(1)	
(3) Datorii locale în monedă locală (fără activitatea instrumentelor financiare derivate)	
b. Datorii locale în monedă locală (cu activitatea instrumentelor financiare derivate)	
c. Creanțe locale interjurisdicționale în monedă locală (fără activitatea instrumentelor financiare derivate)	
d. Creanțe locale interjurisdicționale în monedă locală (cu activitatea instrumentelor financiare derivate)	
e. Total creanțe externe evaluate pe baza riscului final (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
f. Creanțe externe din instrumente financiare derivate evaluate pe baza riscului final (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
g. Datorii externe evaluate pe baza riscului iminent, inclusiv instrumente financiare derivate (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
(1) Datorii externe din instrumente financiare derivate evaluate pe baza riscului iminent (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
h. Creanțe locale interjurisdicționale în monedă locală, fără activitatea instrumentelor financiare derivate (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
i. Creanțe locale interjurisdicționale în monedă locală, cu activitatea instrumentelor financiare derivate (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
j. Datorii externe, cu excepția instrumentelor financiare derivate și a datoriilor locale în monedă locală (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
(1) Orice datorii externe referitoare la birourile aferente incluse la rubrica 20.j (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
k. Datorii locale în monedă locală, cu excepția instrumentelor financiare derivate (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
l. Datorii locale în monedă locală, inclusiv instrumente financiare derivate (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
m. Total poziții locale nete în monedă locală, inclusiv instrumente financiare derivate, dacă valoarea netă este pozitivă	
n. Total poziții locale nete în monedă locală, inclusiv instrumente financiare derivate, dacă valoarea netă este negativă	
o. Total poziții locale nete în monedă locală în țările neparticipante la MUR, inclusiv instrumente financiare derivate, dacă valoarea netă este pozitivă (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
p. Total poziții locale nete în monedă locală în țările neparticipante la MUR, inclusiv instrumente financiare derivate, dacă valoarea netă este negativă (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
q. Total poziții locale nete în monedă locală în țările participante la MUR, inclusiv instrumente financiare derivate (considerând MUR drept o singură jurisdicție)	
r. Creanțe intraorganizație, înregistrate de filiale din străinătate	
s. Creanțe intraorganizație, înregistrate de sucursale din străinătate	
t. Datorii intraorganizație, înregistrate de filiale din străinătate	
u. Datorii intraorganizație, înregistrate de sucursale din străinătate	
v. Valoarea medie trimestrială a creanțelor interjurisdicționale	
w. Valoarea medie lunară a creanțelor interjurisdicționale	
x. Valoarea medie trimestrială a datoriilor interjurisdicționale	
y. Valoarea medie lunară a datoriilor interjurisdicționale	

Secțiunea 22 — Indicatori auxiliari

- | |
|---|
| a. Venituri nete externe (considerând MUR drept singură jurisdicție) |
| b. Numărul jurisdicțiilor (considerând MUR drept singură jurisdicție) |

REZUMATUL VERIFICĂRILOR

Secțiunea 23 — Valorile indicatorilor (metodologie revizuită)	Valoarea indicatorului în moneda de raportare
a. Secțiunea 2 — Indicatorul expunerilor totale, inclusiv filiale din asigurări	
b. Secțiunea 3 — Indicatorul activelor din cadrul sistemului financiar, inclusiv filiale din asigurări	
c. Secțiunea 4 — Indicatorul datoriilor din cadrul sistemului financiar, inclusiv filiale din asigurări	
d. Secțiunea 5 — Indicatorul titlurilor de valoare în circulație, inclusiv filiale din asigurări	
e. Secțiunea 6 — Indicatorul activității de plăți	
f. Secțiunea 7 — Indicatorul activelor în custodie	
g. Secțiunea 8 — Indicatorul activității de subscriere	
h. Secțiunea 9.c — Subindicatorul volumului de tranzacționare cu venit fix	
i. Secțiunea 9.f — Subindicatorul volumului de tranzacționare a titlurilor de capital și a altor titluri de valoare	
j. Secțiunea 10 — Indicatorul instrumentelor financiare derivate extrabursiere (OTC), inclusiv filiale din asigurări	
k. Secțiunea 11 — Indicatorul titlurilor de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare (AFS)	
l. Secțiunea 12 — Indicatorul activelor de nivel 3, inclusiv filiale din asigurări	
m. Secțiunea 13 — Indicatorul creanțelor interjurisdicționale	
n. Secțiunea 14 — Indicatorul datoriilor interjurisdicționale	
o. Alte secțiuni	
(1) Elementul 1.a — Informații generale furnizate de autoritatea de supraveghere	
(2) Elementul 1.b — Informații generale furnizate de instituția de raportare	
(3) Secțiunea 15 — Indicatori auxiliari	
(4) Secțiunea 16 — Elemente auxiliare	
(5) Secțiunea 17 — Elemente de dimensiune	
(6) Secțiunea 18 — Elemente de interconectivitate	
(7) Secțiunea 19 — Elemente privind posibilitatea de substituie/infrastructura instituției financiare	
(8) Secțiunea 20 — Elemente de complexitate	
(9) Secțiunea 21 — Elemente de activitate interjurisdicțională	
(10) Secțiunea 22 — Indicatori auxiliari	
Secțiunea 24 — Valorile indicatorilor (metodologie veche)	Valoarea indicatorului în moneda de raportare
a. Secțiunea 2 — Indicatorul expunerilor totale	
b. Secțiunea 18 — Indicatorul activelor din cadrul sistemului financiar	
c. Secțiunea 18 — Indicatorul datoriilor din cadrul sistemului financiar	
d. Secțiunea 18 — Indicatorul titlurilor de valoare în circulație	
e. Secțiunea 6 — Indicatorul activității de plăți	
f. Secțiunea 7 — Indicatorul activelor în custodie	
g. Secțiunea 8 — Indicatorul activității de subscriere	
h. Secțiunea 20 — Indicatorul instrumentelor financiare derivate extrabursiere (OTC)	
i. Secțiunea 11 — Indicatorul titlurilor de valoare deținute în vederea tranzacționării și disponibile pentru vânzare (AFS)	
j. Secțiunea 20 — Indicatorul activelor de nivel 3	
k. Secțiunea 13 — Indicatorul creanțelor interjurisdicționale	
l. Secțiunea 21 — Indicatorul datoriilor interjurisdicționale”	

Art. III. — Prezentul regulament se publică în Monitorul publicării, cu excepția art. I pct. 1, care intră în vigoare la data Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 17 ianuarie 2025.

★

Prezentul regulament transpune art. 4 pct. 3 din Directiva (UE) 2022/2.556 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 decembrie 2022 de modificare a Directivelor 2009/65/CE, 2009/138/CE, 2011/61/UE, 2013/36/UE, 2014/59/UE, 2014/65/UE, (UE) 2015/2.366 și (UE) 2016/2.341 privind reziliența operațională digitală pentru sectorul financiar, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 333 din 27 decembrie 2022, și art. 1 pct. 33 din Directiva (UE) 2019/878 a Parlamentului European și a Consiliului din 20 mai 2019 de modificare a Directivei 2013/36/UE în ceea ce privește entitățile exceptate, societățile financiare holding, societățile financiare holding mixte, remunerarea, măsurile și competențele de supraveghere și măsurile de conservare a capitalului, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene, seria L, nr. 150 din 7 iunie 2019, referitor la introducerea art. 104a alin. (4) paragrafele 1—3.

Președintele Autorității de Supraveghere Financiară,
Alexandru Petrescu

București, 25 septembrie 2024.
Nr. 11.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



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

