Nr.inregistrare: 2030/11.05.2022

Informare plafonarea preturilor la energie electrica si gaze naturale in perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 in conformitate cu OUG 27/2022

Pentru perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023 a fost aprobata OUG 27/2022 care prevede o noua schema de sprijin pentru clientii de energie electrica si gaze naturale. Aceste masuri sunt implementate de toti furnizorii de energie electrica si gaze naturale si au ca scop protejarea clientilor finali de efectele maririi preturilor de vanzare a energiei.

Fata de masurile anterioare, prin actuala schema de sprijin clientii finali beneficieaza doar de plafonarea preturilor de energie electrica si gaze naturale in perioada 01.04.2022 – 31.03.2023. Desi compensarea facturilor nu mai este valabila pentru nicio categorie de client, de aceasta data vor beneficia mai multi clienti de plafonarea preturilor la energie, conform noii scheme de sprijin.

Clienti finali casnici

Valoarea pretului plafonat pentru gaze naturale
Pretul plafonat de gaze naturale pentru clientii casnici este de maximum 0,31 lei/kWh (TVA inclus). Acest lucru inseamna ca furnizorul nu va putea depasi aceasta valoare atunci cand iti va emite facturile de gaze naturale. Pretul se va aplica pentru toti clientii de gaze naturale, indiferent de consumul acestora, pana la data de 31 martie 2023.

Valoarea pretului plafonat pentru energie electrica
Pretul plafonat de energie electrica pentru clientii casnici se va aplica in functie de consumul mediu lunar din anul 2021. Astfel, pretul final facturat este:

- maximum 0,68 lei/kWh (TVA inclus), in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este mai mic sau egal cu 100 kWh;
- maximum 0,80 lei/kWh (TVA inclus), in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este cuprins intre 100 kWh si 300 kWh inclusiv.

Pentru clientii cu un consum mediu lunar realizat la locul de consum, in anul 2021, care depaseste 300 kWh/luna, pretul final facturat nu va fi plafonat si va fi stabilit de fiecare furnizor, conform prevederilor art. 5 si 6 din OUG 27/2022.

Componenta pretului final facturat pentru gaze naturale
Pretul final facturat de gaze naturale este format din urmatoarele componente:

- componenta de achizitie care este stabilita lunar, conform conditiilor prevazute la art. 3 din OUG 27/2022;
- componenta de furnizare, in valoare de 0,012 lei/kWh* (respectiv 3,8% din pretul final), ce reprezinta costul furnizorului pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale, conform conditiilor prevazute la art. 3 din OUG 27/2022;
- componentele reprezentate de tarifele reglementate si stabilite conform reglementarilor ANRE pentru serviciile prestate de catre operatorii retelelor/sistemelor de distributie, transport si inmagazinare aferente gazelor naturale;
- componenta reprezentata de TVA, mai precis 19% din pretul final.

ENTREX SERVICES
Str. Dr. Joseph Lister nr. 40
Sector 5
Bucuresti 050544
ROMANIA

Tel + 40 21 2106 002/3
Fax + 40 21 2106 004
E-mail office@entrex.ro
www.entrex.ro

Inregistrare: J40/320/2012 **C.U.I.**: RO 29540696 **Banca**: UNICREDIT BANK SA
IBAN(RON): RO37BACX0000000852835000

Componenta pretului final facturat pentru energie electrica
Pretul final facturat de energie electrica este format din urmatoarele componente:

- componenta de achizitie (energia activa) care este stabilita lunar, conform conditiilor prevazute la:
  - art. 3 din OUG nr. 27/2022, in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 este mai mic sau egal cu 300 kWh;
  - art. 6 din OUG nr. 27/2022, in cazul clientilor casnici al caror consum mediu lunar realizat la locul de consum in anul 2021 depaseste 300 kWh;
- componenta de furnizare, in valoare de 0,073 lei/kWh, ce reprezinta costul furnizorului pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, conform conditiilor prevazute la art. 4 din OUG nr. 27/2022;
- componentele reprezentate de tarifele reglementate si stabilite conform reglementarilor ANRE pentru serviciile prestate de catre operatorii retelelor/sistemelor de distributie si transport a energiei electrice;
- componentele reprezentate de taxe, accize si contributii, inclusiv contributia aferenta schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila si contravaloarea certificatelor verzi aferente productiei de energie din surse regenerabile;
- componenta reprezentata de TVA, mai precis 19% din pretul final.

Clienti finali noncasnici

Valoarea pretului plafonat pentru gaze naturale
Pretul plafonat la gaze naturale pentru clientii noncasnici mentionati mai jos este de maximum 0,37 lei/kWh (TVA inclus). Urmatoarele categorii de clienti noncasnici beneficiaza de pretul plafonat aferent consumului de gaze naturale:

- clientii noncasnici al caror consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 este de cel mult 50.000 MWh;
- producatorii de energie termica.

Clientii noncasnici cu un consum anual de gaze naturale realizat in anul 2021 mai mare de 50.000 MWh beneficiaza de un pret final facturat stabilit de catre fiecare furnizor in conformitate cu prevederile art. 5 alin. (1) din OUG nr.27/2022.

Valoarea pretului plafonat pentru energie electrica
Pretul plafonat la energie electrica pentru toti clientii noncasnici este de maximum 1 leu/kWh (TVA inclus), cu exceptia categoriilor de clienti de mai jos:

- clientii noncasnici care au beneficiat de prevederile OUG nr. 81/2019 pentru modificarea si completarea OUG nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului institutional si autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finantelor Publice, de a scoate la licitatie certificatele de emisii de gaze cu efect de sera atribuite Romaniei la nivelul Uniunii Europene, precum si pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea intreprinderilor din sectoarele si subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de sera in pretul energiei electrice, aprobata cu modificari prin Legea nr. 262/2021;
- operatorii economici a caror activitate specifica este producerea de energie electrica. Prosumatorii nu sunt considerati producatori de energie electrica in sensul art. 1 din OUG 27/2022.

Componenta pretului final facturat pentru gaze naturale
Pretul final facturat pentru gaze naturale este format din urmatoarele componente:

- componenta de achizitie care este stabilita lunar conform conditiilor prevazute la art. 3 din OUG nr. 27/2022;
- componenta de furnizare in valoare de 0,012 lei/kWh, ce reprezinta costul furnizorului pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale, conform conditiilor prevazute la art. 4 alin. (1) din OUG nr. 27/2022;
- componentele reprezentate de tarifele reglementate, stabilite conform reglementarilor ANRE pentru serviciile prestate de catre operatorii retelelor/sistemelor de distributie, transport si inmagazinare gaze naturale;
- componentele reprezentate de taxe si contributii, respectiv accize si TVA.

Componenta pretului final facturat pentru energie electrica
Pretul final facturat pentru energie electrica este format din urmatoarele componente:

- componenta de achizitie (energia activa) care este stabilita lunar conform conditiilor prevazute la art. 3 din OUG nr. 27/2022;
- componenta de furnizare in valoare de 0,073 lei/kWh, ce reprezinta costul furnizorului pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, conform conditiilor prevazute la art. 4 alin. (1) din OUG nr. 27/2022;
- componentele reprezentate de tarifele reglementate si stabilite conform reglementarilor ANRE pentru serviciile prestate de catre operatorii retelelor/sistemelor de distributie si transport a energiei electrice;
- componentele reprezentate de taxe, contributii, accize si TVA, contributia aferenta schemei de sprijin pentru promovarea cogenerarii de inalta eficienta pe baza cererii de energie termica utila si contravaloarea certificatelor verzi aferente productiei de energie din surse regenerabile.

ORDONANȚE ALE GUVERNULUI ROMÂNIEI

GUVERNUL ROMÂNIEI

ORDONANȚĂ DE URGENȚĂ
privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei

Având în vedere situația determinată de creșterea prețului pe piețele de energie electrică și gaze naturale la nivel internațional, precum și efectele provocate de aceste creșteri, este necesară instituirea unor măsuri cu caracter temporar, astfel încât prețurile la energie electrică și gaze naturale plătite de către clienții finali să nu agraveze nivelul de sărăcie energetică,

ținând cont de faptul că operatorii economici s-au confruntat pe perioada stării de alertă cu probleme determinate de existența unor restricții, întreruperea activității, scăderea cifrei de afaceri, toate aceste măsuri au condus la un blocaj al acestor activități economice la nivel național, ceea ce grevează asupra posibilității suportării costurilor suplimentare determinate de creșterea prețului pe piețele de energie,

având în vedere importanța asigurării în plan economic și social a unui nivel ridicat de protecție a vieții, sănătății și securității consumatorilor, precum și necesitatea garantării dreptului acestora cu privire la implementarea măsurilor de sprijin stabilite prin norme de nivel primar în scopul asigurării unei mai bune funcționalități a pieței de energie și a unui nivel înalt de protecție a consumatorilor cu privire la practicile comerciale, ce pot aduce atingere intereselor economice ale acestora, printr-o protecție sporită a consumatorilor,

luând în considerare beneficiul public generat de asigurarea unui nivel ridicat de protecție a vieții, sănătății, securității și intereselor economice ale consumatorilor, precum și crearea cadrului legal necesar pentru ca operatorii economici din domeniul energetic să fie descurajați a apela la practici incorecte,

ținând cont că este imperios necesară asigurarea unei discipline riguroase a pieței de energie și a unui înalt nivel de protecție a cetățenilor în calitatea lor de consumatori,

în considerarea faptului că aceste elemente vizează interesul general public și constituie o situație extraordinară, a cărei reglementare nu poate fi amânată,

în temeiul art. 115 alin. (4) din Constituția României, republicată,

Guvernul României adoptă prezenta ordonanță de urgență.

Art. 1. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 80 alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de energie electrică/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice este:

a) maximum 0,68 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este mai mic sau egal cu 100 KWh;

b) maximum 0,8 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 100 kWh și 300 KWh inclusiv;

c) maximum 1 leu/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici.

(2) Prin derogare de la prevederile art. 180 alin. (1) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, prețul final facturat de către furnizorii de gaze naturale este:

a) maximum 0,31 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici;

b) maximum 0,37 lei/kWh, cu TVA inclus, în cazul clienților noncasnici al căror consum anual de gaze naturale realizat în anul 2021 la locul de consum este de cel mult 50.000 MWh, precum și în cazul producătorilor de energie termică destinată consumului altor clienți decât cei prevăzuți la art. 12.

(3) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. a) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților casnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.

(4) Prețul final facturat prevăzut la alin. (1) lit. c) și alin. (2) lit. b) se aplică și în cazul locurilor de consum ale clienților noncasnici racordate începând cu data de 1 ianuarie 2022.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (1), în cazul locurilor de consum ale clienților casnici dintr-un condominiu, racordate printr-o instalație comună cu un singur contor de măsurare, pentru încadrarea în tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), consumul fiecărui proprietar se determină prin împărțirea consumului total al asociației de proprietari/locatari înregistrat în anul 2021, respectiv 2022 în situația prevăzută la alin. (9), la 12 și la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.

(6) Pentru calcul la fiecare spațiu locativ din condominiu, consumul de gaze naturale/energie electrică se determină prin împărțirea consumului total anual al asociației de proprietari/locatari la numărul de spații locative care fac parte din respectivul condominiu.

(7) În cazul cartierelor de tip rezidențial pentru care furnizorii au încheiate contracte de furnizare cu primăriile, respectiv dezvoltatorii imobiliari/asociațiile de proprietari ale dezvoltărilor imobiliare, iar locurile de consum ale clienților casnici sunt facturate la comun printr-o singură factură, pentru determinarea consumului aferent respectivelor contracte și împărțirea la nivelul beneficiarilor consumatori casnici sunt aplicabile dispozițiile alin. (5) și (6).

(8) Prevederile alin. (1) lit. c) nu se aplică în cazul clienților noncasnici care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor Publice, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările și completările ulterioare, precum și în cazul producătorilor de

energie electrică. Prosumatorii nu sunt considerați producători de energie electrică în sensul prezentului articol. Lista beneficiarilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările și completările ulterioare, se va publica de Ministerul Energiei pe site-ul propriu după intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(9) În cazul clienților casnici care nu pot beneficia de prevederile alin. (1) lit. a) și b) în funcție de consumul anului 2021, dar al căror consum înregistrat în anul 2022 se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la alin. (1) lit. a) și b), precum și în cazul clienților casnici și noncasnici racordați începând cu data de 1 ianuarie 2022, furnizorii emit în luna februarie 2023 facturi de regularizare a consumului facturat anterior aferent perioadei de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, utilizând prețul final conform tranșei aferente de consum, și facturează consumul înregistrat după data reîncadrării la prețul final corespunzător tranșei de consum. În cazul schimbării furnizorului în perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, regularizarea se face de către furnizorul actual doar pentru perioada aplicării contractului de furnizare încheiat cu acesta.

(10) Valorile și tranșele prevăzute la alin. (1) și (2) vor putea fi modificate prin hotărâre a Guvernului, inițiată în conformitate cu dispozițiile art. 80 și 180 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în funcție de evoluțiile înregistrate pe piețele interne și internaționale de energie electrică și gaze naturale și de evoluția geopolitică din vecinătatea României.

Art. 2. — (1) Prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) se stabilește de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 3;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.

(2) În cazul în care prețul din contractele în vigoare încheiate cu clienții finali prevăzuți la art. 1 este mai mic decât prețul maxim prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2), se aplică prețul contractual.

Art. 3. — (1) Valoarea componentei de achiziție se calculează de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, ca diferență între prețul final facturat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) și componentele prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)—d), după caz.

(2) Prețul mediu de achiziție realizat se calculează de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate prin toate contractele la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale clienților finali;

b) contravaloarea dezechilibrului realizat, dar nu mai mult de 5% din contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale prevăzută la lit. a).

(3) Prin excepție de la prevederile alin. (2), pentru clienții finali prevăzuți la art. 1 preluați în regim de ultimă instanță, furnizorii de ultimă instanță determină prețul mediu de achiziție realizat, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, și va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, prin contracte la termen și din piața de ziua următoare/piața intrazilnică, inclusiv contravaloarea gazelor naturale din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, precum și valoarea de transfer între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale, pentru asigurarea consumului clienților preluați în regim de ultimă instanță;

b) suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar aferent clienților preluați în regim de ultimă instanță.

Art. 4. — (1) Componenta de furnizare a energiei electrice și/sau a gazelor naturale este de 73 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 12 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), componenta de furnizare din prețurile aplicate clienților preluați în regim de ultimă instanță este de 80 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a energiei electrice, respectiv 13,5 lei/MWh pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale.

Art. 5. — (1) În perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, pentru clienții casnici de energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a) și b), pentru clienții noncasnici de energie electrică și producătorii de energie electrică prevăzuți la art. 1 alin. (8) și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (2) lit. b), prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică și în cazul contractelor încheiate ulterior intrării în vigoare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență.

(3) La solicitarea clienților finali, furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice pot încheia contracte de furnizare și în alte condiții decât cele prevăzute în prezentul articol.

Art. 6. — (1) Componenta de achiziție se calculează de către fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care

asigură revânzarea energiei electrice pentru fiecare lună, denumită luna n, din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și va include:

a) contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, care cuprinde și cantitățile extrase din depozitele de înmagazinare subterană, precum și cele transferate între activitatea de producție și activitatea de furnizare în cazul producătorilor care furnizează energie electrică/gaze naturale;

b) contravaloarea estimată a energiei electrice/gazelor naturale necesar a fi achiziționate din piața pentru ziua următoare/piața intrazilnică;

c) o componentă de ajustare calculată în luna n pentru luna n+1 ca diferență între componenta de achiziție luată în calcul în prețul final facturat în luna n-1 și prețul mediu de achiziție realizat în luna n-1 determinat în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (2). In aceste condiții, prevederea nu se aplică la stabilirea prețului final facturat pentru primele 2 luni din perioada de aplicare, dar în aceste prime 2 luni și va include costul estimat al dezechilibrelor calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b).

(2) Prevederile alin. (1) nu se aplică la stabilirea prețului final facturat clienților prevăzuți la art. 5 preluați în regim de ultimă instanță.

Art. 7. — (1) Valoarea rezultată ca produs între cantitatea de energie electrică/gaze naturale facturată clienților finali în fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență și diferența pozitivă între prețul mediu de achiziție realizat determinat conform prevederilor art. 3 alin. (2) și (3) și componenta de achiziție determinată conform prevederilor art. 3 alin. (1), aferentă lunii facturate va fi compensată furnizorilor/operatorilor de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru clienții casnici, și prin bugetul Ministerului Energiei, pentru clienții noncasnici în conformitate cu valorile calculate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) Documentele justificative ce trebuie prezentate lunar către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, separat pentru clienții casnici și clienții noncasnici, în vederea acoperirii diferențelor de preț compensate potrivit alin. (1) sunt:

a) documentele justificative care atestă contravaloarea energiei electrice/gazelor naturale achiziționate, inclusiv cantități extrase din depozitele de înmagazinare subterană sau transferate din producția proprie către activitatea de furnizare (de exemplu: contracte de achiziții, facturi, note interne);

b) documentele justificative care atestă suma aferentă contravalorii dezechilibrului realizat lunar (de exemplu: note de decontare, facturi);

c) cantitatea de energie electrică/gaze naturale livrată lunar în vederea acoperirii consumului clienților finali prevăzuți la art. 1 alin. (1) și (2) pe categorii de clienți și tranșe de consum;

d) orice alte documente sau informații necesare solicitate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea verificării și determinării valorilor prevăzute la alin. (1).

Art. 8. — (1) Valorile aferente compensărilor prevăzute la art. 7 alin. (1) pentru fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice se determină de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 30 de zile de la data primirii cererilor de decontare, al căror model este prevăzut în anexele nr. 1 și 2, depuse și înregistrate la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei și, în copie, către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, de către furnizori/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice.

(2) În situația în care Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei constată apariția unor erori materiale, lipsa unor documente justificative sau erori de calcul ca urmare a încărcării datelor de către furnizori/operatori de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice pe platforma IT, termenul prevăzut la alin. (1) se prelungește cu termenele prevăzute la art. 9 alin. (9) și (10).

Art. 9. — (1) Furnizorii/Operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice au obligația de a ține evidența lunară, în mod diferențiat, a clienților finali prevăzuți la art. 1 pentru care se aplică diferențele de preț compensate prevăzute de prezenta ordonanță de urgență, precum și a clienților finali prevăzuți la art. 5.

(2) Clienții se identifică de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice prin atributele de identificare aferente locului de consum, conform facturilor de consum emise în baza contractelor de furnizare/vânzare încheiate în mod valabil.

(3) La solicitarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice au obligația să pună la dispoziția acesteia evidența prevăzută la alin. (1), precum și orice alte informații în legătură cu documentele prevăzute la art. 7.

(4) Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate prin cererea de decontare revine exclusiv furnizorilor/operatorilor de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice.

(5) Pe baza facturilor emise în fiecare lună din perioada de aplicare, furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice depun la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială (la adresa de e-mail: plafonare.casnici@mmanpis.ro), respectiv Ministerul Energiei (la adresa de e-mail: plafonare@energie.gov.ro) și, în copie, la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, prin încărcare pe platforma IT la adresa (www.spv.anre.ro), cererea de decontare lunară a sumelor aferente compensației, în mod diferențiat pentru clienții casnici și noncasnici prevăzuți la art. 1, separat pentru energie electrică și/sau gaze naturale, conform anexei nr. 1 sau anexei nr. 2.

(6) Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei vor transmite Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în termen de 2 zile lucrătoare, confirmarea luării în evidență a cererii de decontare depuse de furnizorul/operatorul de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice.

(7) Odată cu depunerea cererii de decontare lunară la Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv la Ministerul Energiei și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, fiecare furnizor/operator de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice are obligația de a încărca în termen de 5 zile lucrătoare documentele justificative, însoțite de către declarația pe propria răspundere, al cărei model este prevăzut în anexa nr. 3, pe platforma IT pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

(8) În cazul în care se constată existența unor erori materiale sau de calcul rezultate din lipsa comunicării integrale a documentației justificative sau din cauza introducerii eronate de date în platforma IT pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, ca urmare a verificărilor efectuate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei sau ca urmare a constatărilor furnizorilor/operatorilor de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice comunicate către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, autoritatea de reglementare va comunica furnizorului și Agenției

Naționale pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerului Energiei aceste erori, precum și valorile rectificate ale compensațiilor, în termen de 5 zile de la data constatării.

(9) În termen de 5 de zile de la data comunicării prevăzute la alin. (8), furnizorul urmează a realiza rectificările aferente și va comunica către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială sau Ministerul Energiei, după caz, cererea de decontare refăcută.

(10) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va transmite valorile aferente compensărilor, conform anexei nr. 4, prevăzute la art. 7 alin. (1), către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, respectiv Ministerul Energiei, iar acestea efectuează plata către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice a sumelor reprezentând valoarea compensării în termen de 10 zile de la data primirii documentelor.

(11) Diferențele prevăzute la art. 7 alin. (1) nu sunt subvenții legate direct de preț în sensul art. 286 alin. (1) lit. a) din Legea nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare, și nu se includ în baza de impozitare a TVA.

(12) Sumele aferente compensațiilor acordate potrivit art. 7 alin. (1) se asigură din bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale și bugetul Ministerului Energiei.

(13) Toate cererile de decontare depuse de furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice trebuie să se refere la cantitățile de energie și/sau gaze naturale vândute conform perioadelor contractuale de facturare din facturile emise pentru luna pentru care se solicită decontul.

Art. 10. — Prin derogare de la prevederile art. 2 pct. 33 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, în faza de lichidare a cheltuielilor, Ministerul Energiei, Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei efectuează verificări cu privire la concordanța sumelor totale din situațiile de plată, numai pe baza cererilor de decontare și a declarațiilor pe propria răspundere depuse de furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică care asigură revânzarea energiei electrice, ale căror modele sunt prevăzute în anexele nr. 1—3. Fazele ulterioare parcurse ale cheltuielilor bugetare se realizează exclusiv cu privire la sumele aprobate spre decontare, ca urmare a verificărilor realizate potrivit prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 11. — (1) În perioada 1 aprilie 2022—31 octombrie 2022, furnizorii de gaze naturale/producătorii de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice pentru consumul destinat populației în calitate de clienți direcți ai producătorilor de gaze naturale, denumiți în continuare *PET client direct*, au obligația de a constitui în depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale un stoc minim de gaze naturale pentru asigurarea continuității și siguranței în alimentarea clienților săi finali/asigurarea consumului propriu și suportabilității prețului de către aceștia; cantitățile de gaze naturale reprezentând stocurile minime ce urmează a fi înmagazinate de fiecare furnizor/PET vor reprezenta minimum 30% din cantitatea de gaze naturale necesară consumului clienților finali din portofoliul propriu/consumului propriu.

(2) Furnizorii de gaze naturale/PET client direct își îndeplinesc obligația privind constituirea stocului minim de gaze naturale prin:

a) înmagazinarea gazelor naturale în nume propriu, prin încheierea de contracte de înmagazinare subterană a gazelor naturale cu unul dintre titularii licenței de operare a sistemelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale; și/sau

b) încheierea, până la data de 31 octombrie, de contracte de vânzare-cumpărare ce au ca obiect cantități de gaze naturale provenite din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale, înmagazinate de un alt furnizor de gaze naturale; și/sau

c) încheierea de contracte de mandat cu un alt furnizor, în vederea înmagazinării gazelor naturale.

Art. 12. — (1) În perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 150 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii clienților casnici, pentru a asigura în perioada respectivă necesarul de consum al clienților casnici din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale stabilit conform anexei nr. 5.

(2) În perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, producătorii de gaze naturale care desfășoară atât activități de extracție onshore și/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activități, cât și activități de vânzare a gazelor naturale au obligația să vândă, cu prețul de 250 lei/MWh, cantitățile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de producție internă curentă către furnizorii producătorilor de energie termică sau direct către producătorii de energie termică, după caz, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizată la producerea de energie termică în centralele de cogenerare și în centralele termice destinată consumului populației, denumiți în continuare *PET*, pentru a asigura în perioada 1 noiembrie 2022—31 martie 2023 necesarul de consum al acestor clienți din producția curentă și din depozitele de înmagazinare subterană a gazelor naturale stabilit conform anexei nr. 5.

(3) În categoria clienților casnici, denumiți în continuare *CC*, prevăzuți la alin. (1), intră și clienții casnici din condominii, asociații de proprietari, asociații de locatari și cartiere de tip rezidențial.

(4) În funcție de evoluțiile ulterioare de pe piața gazelor naturale, Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei va actualiza modul de calcul al cantităților de gaze naturale destinate consumului CC și PET pentru perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023, astfel cum este stabilit în anexa nr. 5.

(5) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, redevența datorată de producătorii de gaze naturale pentru cantitățile de gaze naturale vândute conform alin. (1) și (2) pentru acoperirea consumului CC și PET și pentru acoperirea consumului tehnologic din sistemele de transport și distribuție a gazelor se va stabili în baza prețului prevăzut la alin. (1) și (2) prin ordin al președintelui Agenției Naționale pentru Resurse Minerale, emis în 10 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 13. — Cantitățile de gaze naturale destinate asigurării consumurilor CC și PET, prevăzute la art. 12, precum și cantitățile de gaze naturale vândute în condițiile art. 14 alin. (8) sunt exceptate de la aplicarea prevederilor Ordonanței Guvernului nr. 7/2013 privind instituirea impozitului asupra veniturilor suplimentare obținute ca urmare a dereglementării prețurilor din sectorul gazelor naturale, aprobată cu modificări prin Legea nr. 73/2018, cu modificările și completările ulterioare, și de la prevederile art. 19 din Legea nr. 256/2018 privind unele măsuri necesare pentru implementarea operațiunilor petroliere de către titularii de acorduri petroliere referitoare la perimetre petroliere offshore, cu modificările ulterioare.

Art. 14. — (1) Pentru acoperirea costurilor suplimentare aferente consumului propriu tehnologic, respectiv consumului tehnologic, generate de creșterea prețurilor pe piața angro peste valoarea luată în considerare de autoritatea de reglementare la calculul tarifelor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale din anul 2021, Autoritatea Națională de

Reglementare în Domeniul Energiei modifică tarifele reglementate, cu aplicabilitate începând cu data de 1 aprilie 2022.

(2) Tarifele rezultate ca urmare a aplicării prevederilor alin. (1) nu se modifică în perioada 1 aprilie 2022—31 martie 2023.

(3) Pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, costurile suplimentare finanțate din împrumuturi bancare, realizate în perioada de aplicabilitate a prezentei ordonanțe de urgență, destinate achiziției de energie electrică și gaze naturale în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și, respectiv, consumului tehnologic, față de costurile recunoscute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în tarife, se vor capitaliza pentru o perioadă de maximum 5 ani și se recunosc în tarifele reglementate la o rată a rentabilității de 50% din rata reglementată de rentabilitate aplicată în perioada a IV-a de reglementare.

(4) Costurile cu energia electrică și gazele naturale achiziționate după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență pentru consumul propriu tehnologic, respectiv consumul tehnologic vor fi incluse în tarifele reglementate, conform metodologiilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(5) Tarifele reglementate de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale vor fi modificate corespunzător costurilor înregistrate până la data de 31 martie 2023 de operatorii de transport și distribuție a energiei electrice și gazelor naturale, într-o perioadă de până la 5 ani, după data de 31 martie 2023.

(6) Producătorii de energie electrică aflați în portofoliul statului român, care se supun prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanța corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 111/2016, cu modificările și completările ulterioare, și titularii de acorduri petroliere care produc energie electrică răspund în termen de maximum 5 zile lucrătoare cu oferte de vânzare parțiale sau totale solicitărilor de cumpărare de energie electrică adresate de operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piața organizată. Tranzacțiile încheiate în condițiile prezentului alineat se iau în considerare la îndeplinirea obligației prevăzute la art. 28 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, indiferent de forma de tranzacționare.

(7) Producătorii de energie electrică, alții decât cei prevăzuți la alin. (6), pot oferta energie electrică în aceleași condiții.

(8) Titularii de acorduri petroliere onshore și offshore, producători de gaze naturale, răspund în termen de maximum 5 zile lucrătoare cu oferte de vânzare parțiale sau totale solicitărilor de cumpărare de gaze naturale destinate consumului tehnologic adresate de operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari, individual sau agregat, direct sau prin platformele din piața centralizată.

Art. 15. — (1) În perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică calculat conform metodologiei prezentate în anexa nr. 6 se impozitează cu 80%.

(2) Capacităților de producție puse în funcțiune după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență nu le sunt aplicabile prevederile alin. (1).

(3) Impozitul prevăzut la alin. (1) se calculează având în vedere metodologia prezentată în anexa nr. 6, se declară și se plătește de către producătorii de energie electrică, cu excepția producătorilor de energie pentru capacitățile prevăzute la alin. (2), lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează acest impozit. Plata impozitului se efectuează la bugetul de stat, într-un cont de venituri bugetare distinct.

(4) Modelul și conținutul declarației privind impozitul pe venitul suplimentar prevăzut la alin. (1) realizat de producătorii de energie electrică se aprobă prin ordin al președintelui Agenției Naționale de Administrare Fiscală în termen de 15 zile de la data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(5) Cantitățile de energie electrică ce vor fi vândute de producătorii de energie electrică în condițiile prevăzute la art. 14 alin. (6) și (7) nu vor fi luate în considerare la calculul venitului suplimentar realizat de producătorii de energie electrică, în conformitate cu prevederile anexei nr. 6.

Art. 16. — (1) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 1 alin. (1)—(7) și (9), art. 3 alin. (1) și (2), art. 4 alin. (1), art. 5 alin. (1) și (2), art. 6 alin. (1) și art. 12 alin. (1) și (2) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională cuprinsă între 1% și 5% din cifra de afaceri anuală din anul financiar anterior sancționării.

(2) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 3 alin. (3), art. 4 alin. (2) și art. 6 alin. (2) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 20.000 de lei la 400.000 de lei.

(3) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 9 alin. (1)—(3), (7), (9) și (13), art. 14 alin. (6) și (8), art. 15 alin. (3), art. 20 și art. 23 alin. (5) constituie contravenție și se sancționează cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 400.000 de lei.

(4) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 11 constituie contravenție care se constată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei și se sancționează conform dispozițiilor alin. (1), prin derogare de la dispozițiile art. 195 alin. (1) pct. 2 lit. d^1) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(5) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale în raport cu clienții casnici se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională pentru Protecția Consumatorilor.

(6) Contravențiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență, săvârșite de către furnizorii/operatorii de distribuție de energie electrică și gaze naturale, în raport cu clienții noncasnici, precum și nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 9 alin. (1)—(3), (7), (9) și (13), art. 12 alin. (1) și (2), art. 14 alin. (6) și (8) și art. 23 alin. (5) se constată și se sancționează de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei. Aplicarea sancțiunilor contravenționale raportate la cifra de afaceri se realizează în condițiile dispozițiilor art. 95 alin. (2) și ale art. 198 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

(7) Nerespectarea obligațiilor prevăzute la art. 15 alin. (3) de către producătorii de energie electrică se constată și se sancționează de către Agenția Națională de Administrare Fiscală.

(8) Contravențiilor prevăzute la alin. (1)—(4) le sunt aplicabile prevederile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția dispozițiilor art. 8 alin. (2) lit. a), ale art. 28 alin. (1), precum și ale art. 29 din acest act normativ.

(9) Aplicarea sancțiunii amenzii contravenționale se prescrie în termen de 2 ani de la data săvârșirii faptei.

(10) Prin cifra de afaceri anuală se înțelege cifra de afaceri a persoanei juridice contravenientе realizată din activitatea licențiată, în anul financiar anterior sancționării faptei. În cazul în care, în anul financiar anterior sancționării, întreprinderea nu a înregistrat cifră de afaceri sau aceasta nu poate fi determinată, va fi luată în considerare cea aferentă anului financiar în care contravenientul a înregistrat cifră de afaceri, an imediat anterior anului de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii. În ipoteza în care nici în anul anterior anului

de referință pentru calcularea cifrei de afaceri în vederea aplicării sancțiunii contravenientul nu a realizat cifră de afaceri, va fi luată în calcul ultima cifră de afaceri înregistrată. Dacă contravenientul este persoană juridică nou-înființată, care nu a înregistrat cifră de afaceri în anul anterior sancționării, acesta va fi sancționat cu amendă contravențională de la 100.000 de lei la 1.000.000 de lei.

Art. 17. — (1) Pentru stabilirea și aplicarea sancțiunii prin raportare la cifra de afaceri, la nivelul Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor se constituie, prin ordin al Președintelui Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor, o comisie ce are ca scop analizarea documentelor de control și stabilirea sancțiunii conform art. 21 alin. (2) din Ordonanța Guvernului nr. 2/2001, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare, cu următoarea componență:

a) directorul general al Direcției generale control și supraveghere piață și armonizare europeană sau înlocuitorul desemnat de acesta;

b) șeful Serviciului produse și servicii alimentare sau înlocuitorul desemnat de acesta;

c) șeful Serviciului juridic sau înlocuitorul desemnat de acesta;

d) șeful Serviciului armonizare europeană și parteneriat sau înlocuitorul desemnat de acesta;

e) comisarul desemnat prin act administrativ de către președintele autorității, altul decât cel care a întocmit documentul de control.

(2) Comisarul ce a întocmit documentul de control sesizează comisia în termen de 24 de ore, iar comisia se întrunește în termen de maximum 5 zile calendaristice de la primirea documentului de control.

(3) Prin ordin al Președintelui Autorității Naționale pentru Protecția Consumatorilor se aprobă procedura de stabilire și aplicare a sancțiunii la cifra de afaceri, precum și instrucțiunile referitoare la procedura de lucru, ordin ce se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Art. 18. — Prevederile prezentei ordonanțe de urgență se aplică pentru consumul aferent perioadei 1 aprilie 2022—31 martie 2023.

Art. 19. — În perioada 1 aprilie 2022—31 decembrie 2022, aplicarea prevederilor art. 177 alin. (3^{16}) și (3^{17}) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, se suspendă.

Art. 20. — Furnizorul va notifica clienții aflați în portofoliul propriu cu privire la modificările care decurg din aplicarea prevederilor prezentei ordonanțe de urgență odată cu prima factură transmisă după intrarea în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

Art. 21. — Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei „Delta Dunării", publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 951 din 5 octombrie 2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. **La articolul 2, alineatul (8) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„(8) Prin derogare de la prevederile art. 2 pct. 33 din Legea nr. 500/2002 privind finanțele publice, cu modificările și completările ulterioare, în faza de lichidare a cheltuielilor, Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială, Ministerul Energiei și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei efectuează verificări cu privire la concordanța sumelor totale din situațiile de plată, numai pe baza cererilor de decontare și a declarațiilor pe propria răspundere depuse de furnizorii/operatorii de distribuție. Fazele ulterioare parcurse ale cheltuielilor bugetare se realizează exclusiv cu privire la sumele aprobate spre decontare, ca urmare a verificărilor realizate potrivit prezentei ordonanțe de urgență."

2. **După articolul 11 se introduce un nou articol, articolul 11^1, cu următorul cuprins:**

„Art. 11^1. — (1) Verificarea conformității cu regulile din materia ajutorului de stat și/sau *de minimis,* precum și din materia IMM-urilor se realizează strict pe baza declarațiilor pe propria răspundere completate de clienții finali conform metodologiei stabilite prin procedura de decontare prevăzută la art. 2 alin. (3).

(2) În condițiile în care, ulterior decontării sumelor aferente schemei de sprijin, Ministerul Energiei constată neconformitatea declarației pe propria răspundere prevăzute la alin. (1) cu normele din materia ajutorului de stat și/sau *de minimis,* precum și din materia IMM-urilor, sumele decontate necuvenit se recuperează potrivit normelor și termenelor de prescripție din materia ajutorului de stat și *de minimis.*

(3) Structurile din cadrul Ministerului Energiei cu atribuții în domeniul ajutorului de stat vor lua măsuri de recuperare a ajutorului de stat și/sau *de minimis* acordat necuvenit, conform normelor metodologice proprii privind recuperarea ajutoarelor de stat și/sau *de minimis* utilizate în mod abuziv sau incompatibile."

Art. 22. — Articolul III alineatul (2) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 11/2022 privind modificarea și completarea Legii nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021—2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei „Delta Dunării", publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 163 din 17 februarie 2022, se abrogă.

Art. 23. — (1) În scopul aplicării schemei de sprijin, atunci când o perioadă de regularizare cuprinde două sau mai multe luni, aceasta urmează a fi defalcată pe fiecare lună calendaristică incidentă.

(2) În sensul prezentei ordonanțe de urgență, noțiunea de „furnizor" include și pe cea de operator de distribuție de energie electrică cu drept de revânzare a energiei electrice.

(3) Prevederile alin. (1)—(2) se aplică în mod corespunzător și în ceea ce privește Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări cu Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare.

(4) Prevederile art. 21 se aplică pentru cererile depuse sau redepuse, după caz, după data intrării în vigoare a prezentei ordonanțe de urgență.

(5) La sfârșitul perioadei de acordare a schemei-suport pentru mecanismul de plafonare a prețului aferent volumelor de energie electrică și gaze naturale, pentru sezonul rece 2021—2022, se va efectua regularizarea sumelor decontate din bugetul de stat către furnizorii de energie electrică și gaze naturale. În vederea regularizării sumelor decontate din bugetul de stat către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, în temeiul Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare, pentru perioada 1 noiembrie 2021—31 martie 2022, furnizorii transmit la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, până cel târziu la data de 15 mai 2022, pentru fiecare lună din perioada 1 noiembrie 2021—31 martie 2022 și pentru fiecare

categorie de clienți beneficiari ai prețului final plafonat, următoarele informații:

a) valoarea componentei de preț a energiei electrice/gazelor naturale din prețul final facturat plafonat, stabilită prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 118/2021, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 259/2021, cu modificările și completările ulterioare;

b) valoarea componentei de achiziție determinată în conformitate cu prevederile art. 3 alin. (1);

c) diferența rezultată între valoarea stabilită la lit. a) și cea stabilită la lit. b).

(6) Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei verifică datele transmise de către furnizori în termen de 30 de zile de la data primirii informațiilor prevăzute la alin. (5) și comunică Ministerului Energiei datele primite în vederea decontării către furnizori.

(7) Decontarea se va face de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei, de la o poziție distinctă de cheltuieli bugetare, în conformitate cu valorile calculate și comunicate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 24. — Anexele nr. 1—6 fac parte integrantă din prezenta ordonanță de urgență.

PRIM-MINISTRU
NICOLAE-IONEL CIUCĂ

Contrasemnează:
Ministrul energiei,
Virgil-Daniel Popescu
Secretarul general al Guvernului,
Marian Neacșu
Ministrul muncii și solidarității sociale,
Marius-Constantin Budăi
Ministrul economiei,
Florin Marian Spătaru
Ministrul finanțelor,
Adrian Câciu

București, 18 martie 2022.
Nr. 27.

ANEXA Nr. 1

Denumire furnizor ……..
Adresă sediu social ……..
Județ ……..
CUI ……..
C.I.S. ……..
Cont escrow sau cont bancar nr. ……..
Telefon ……..
E-mail ……

Către: Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială
Spre știință: Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

CERERE DE DECONTARE

Subsemnatul, ...(*), în calitate de reprezentant legal al .....(**), înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ....., CUI ....., cu sediul social în ....., nr. telefon ....., nr. fax ....., titular al Licenței nr. ..... din data de ..... și contului ..... deschis la Banca ……, Sucursala ……, solicit decontarea sumei de ……..... lei, aferentă lunii ....., în temeiul prevederilor art. 8 alin. (1) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. .....(***) .

Conform prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. ....., datele, informațiile și documentele justificative care au stat la baza stabilirii sumei solicitate urmează a fi încărcate pe platforma pusă la dispoziție de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în vederea determinării valorii compensației ce urmează a fi suportată din bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale.

Declar pe propria răspundere că datele, informațiile și documentele justificative puse la dispoziția Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, precum și calculele prin care am stabilit suma solicitată sunt reale și corecte, în conformitate cu prevederile art. 9 alin. (4) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. ....., potrivit cărora: „Răspunderea privind corectitudinea și modul de calcul al sumelor solicitate la decontare revine furnizorilor.”

Reprezentantul legal al solicitantului,
……
(numele și prenumele în clar, semnătura)

Data …….

(*) Se completează cu numele și prenumele reprezentantului legal al furnizorului solicitant.
(**) Se completează cu denumirea furnizorului.
(***) Ordonanța de urgență a Guvernului nr. .....