

22 februarie 2022

Observații din partea Camerei de Comerț Americane în România (AmCham România) cu privire la măsurile de compensare și plafonare instituite prin Ordonanțele de Urgență 118/2021 (aprobată prin Legea 259/2021) și 3/2022

OUG (118/2021 sau 3/2022) # ART	TEXT ARTICOL (forma actuală)	SOLICITĂRI DE CLARIFICARE (inclusiv propuneri de clarificare pe text/amendamente)	MOTIVARE
Art. 6 ¹ . - (1) din OUG 3/2022	<p>Pentru consumul realizat în perioada 1 februarie-31 martie 2022, prețurile pentru energie electrică și gaze naturale se plafonează pentru clienții noncasnici, excepție făcând clienții 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</p>	<p>Se propune modificarea articolului, după cum urmează: Pentru consumul realizat în perioada 1 februarie-31 martie 2022, prețurile pentru energie electrică și gaze naturale se plafonează pentru clienții noncasnici, excepție făcând clienții 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, beneficiarii prevăzuți la art. III din Legea 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», cu completările ulterioare, precum și producătorii de energie electrică, după cum urmează:</p>	<p>Propunem eliminarea excepției beneficiarilor OUG 81/2019 de la plafonarea prețurilor, având în vedere că cele două scheme vizează componente diferite ale costurilor clienților noncasnici energointensivi și OUG 81/2019 și-a încetat valabilitatea, aceasta aplicându-se numai pentru anii 2019 și 2020.</p>

	<p>modificări prin Legea nr. 262/2021 beneficiarii prevăzuți la art. III din Legea 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», cu completările ulterioare, precum și producătorii de energie electrică, după cum urmează:</p> <p>a) prețul final facturat al energiei electrice se plafonează la cel mult 1 leu/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț al energiei electrice va fi în valoare de maximum 0,525 lei/kWh;</p> <p>b) prețul final facturat al gazelor naturale se plafonează la cel mult 0,37 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț al gazelor naturale va fi în valoare de maximum 0,250 lei/kWh.</p>	<p>a) prețul final facturat al energiei electrice se plafonează la cel mult 1 leu/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț al energiei electrice va fi în valoare de maximum 0,525 lei/kWh;</p> <p>b) prețul final facturat al gazelor naturale se plafonează la cel mult 0,37 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț al gazelor naturale va fi în valoare de maximum 0,250 lei/kWh.</p>	
<p>Art. 1 OUG 118/2021</p>	<p>(2) Schema de sprijin prevăzută la alin. (1) cuprinde următoarele măsuri:</p> <p>a) pentru clienții casnici – acordarea unei compensații unitare în valoare de cel mult 0,291 lei/kWh, în cazul energiei electrice, și în valoare de cel mult 40% din valoarea componentei</p>	<p>La articolul 1, alineatul (2) lit a), se modifică și va avea următorul cuprins :</p> <p>a) pentru clienții casnici – începând cu 1 februarie 2022, acordarea unei compensații unitare în valoare de cel mult 0,291 lei/kWh, în cazul energiei electrice, și în valoare de cel mult 40% din valoarea componentei prețului gazelor naturale din contractul</p>	<p>a) pentru claritatea aplicării prevederilor OUG 3/2022 este necesar să se specifice că noile valori ale compensațiilor acordate clienților casnici sunt</p>

	<p>prețului gazelor naturale din contractul de furnizare al clientului beneficiar, în cazul gazelor naturale, în condițiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență;</p>	<p>de furnizare al clientului beneficiar, în cazul gazelor naturale, în condițiile prevăzute în prezenta ordonanță de urgență; b) Măsură compensării se acordă după ce, în prealabil, s-au aplicat măsurile privind plafonarea</p>	<p>aplicabile începând cu 1 februarie 2022, fără retroactivitate în facturare.</p> <p>b) amendament propus pentru clarificarea modului de implementare, în cazul clienților casnici, a celor două scheme de sprijin, compensare și plafonare.</p>
<p>Art. 7 OUG 118/2021</p>	<p>Art. 7. - (1) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p> <p>(2) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 și plafonul maxim de 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice active, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p> <p>(3) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 februarie 2022-31 martie 2022 și plafonul maxim de 200 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 336</p>	<p>Art. 7. - (1) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p> <p>(2) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 și plafonul maxim de 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice active, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p> <p>(3) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 februarie 2022-31 martie 2022 și plafonul maxim de 190 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 275 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p>	<p>Pentru energie electrica este necesara scaderea plafonului la componenta de pret a electricitatii pt non-casnici din cauza cresterii tarifelor reglementate de retea, a contributiei pentru cogenerare, a valorii certificatelor verzi si accizei.</p> <p>De asemenea, tot din cauza cresterii tarifelor reglementate de retea, a contributiei pentru cogenerare, a valorii certificatelor verzi si accizei, este necesara scaderea plafonului pt casnici in corelatie cu pretul final al componentei de pret.</p> <p>Pentru gaze naturale este necesara scaderea corelativa a plafonului la componenta de pret a gazelor pt casnici cu pretul final pentru acestia.</p>

	<p>lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p> <p>(4) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 61 alin. (1), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p>	<p>(4) Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 450 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 61 alin. (1), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p>	
<p>Art. 6¹ alin. (1) <i>din OUG 118/2021 astfel cum a fost modificată prin OUG 3/2022</i></p>	<p>Pentru consumul realizat în perioada 1 februarie - 31 martie 2022, prețurile pentru energie electrică și gaze naturale se plafonează pentru clienții noncasnici, excepție făcând clienții 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</p>	<p>Având în vedere că:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) UAT-urile beneficiază de o subvenție în cuantum de 50% din diferența rezultată între prețul de achiziție al gazelor naturale destinate producerii de energie termică și prețul plafonat al gazelor naturale; (ii) UAT-urile menționate la pct. (i) sunt excluse din domeniul de aplicare al OUG 118/2021 în ceea ce privește plafonarea prețurilor pentru clienții non-casnici pentru consumul realizat în perioada 1 februarie – 31 martie 2022.; (iii) UAT-urile transferă subvențiile primite de la stat către producătorii de energie termică, <p>sunt necesare următoarele clarificări:</p>	<p>Potrivit art. 6¹ alin. (1) din OUG 118/2021, astfel cum a fost modificată prin OUG 3/2022, beneficiarii prevăzuți la art. III din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG 118/2021 nu beneficiază de măsura plafonării prețurilor destinată clienților non-casnici, pentru consumul realizat în perioada 1 februarie – 31 martie 2022.</p> <p>Potrivit art. III alin. (1) din Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea OUG 118/2021, <i>pentru perioada cuprinsă între 1 noiembrie 2021 și 31 martie 2022, Guvernul va aloca bugetelor unităților administrativ-teritoriale o subvenție pentru acoperirea creșterii prețului gigacaloriei în cuantum de 50% din diferența rezultată între</i></p>

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, **beneficiarii prevăzuți la art. III din Legea 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», cu completările ulterioare**, precum și producătorii de energie electrică, după cum urmează:

a) prețul final facturat al energiei electrice se plafonează la cel mult 1 leu/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț al energiei electrice va fi în valoare de maximum 0,525 lei/kWh;

- (a) **Dacă producătorii de energie termică care au încheiate contracte de furnizare a gazelor naturale cu furnizorii de gaze naturale și care primesc de la UAT-uri sumele pe care acestea din urmă le primesc de la stat în calitate de subvenție, pot fi considerați beneficiari indirecti ai subvenției, astfel încât să fie excluși din domeniul de aplicare al OUG 118/2021 în ceea ce privește plafonarea prețurilor pentru clienții non-casnici; și**
- (b) **În cazul unui răspuns afirmativ la prima întrebare, care este modalitatea prin care furnizorii de gaze naturale pot identifica / diferenția producătorii de energie termică care primesc subvenții față de cei care nu primesc subvenții, pentru a aplica sau nu plafonarea prețurilor.**

prețul de achiziție al gazelor naturale și prețul plafonat al gazelor naturale de 0,250 lei/kWh.

Potrivit Ordinului nr. 1.582/1.337/1.986/2021 pentru stabilirea procedurii privind acordarea subvenției prevăzute la art. III alin. (1) din Legea nr. 259/2021:

- În scopul acoperirii creșterii prețului gigacaloriei se alocă sume sub formă de **subvenție bugetelor unităților administrativ-teritoriale** la nivelul cărora sunt în funcțiune sisteme de alimentare centralizată cu energie termică (alin. (1)).
- **Beneficiarii sunt bugetele locale ale unităților administrativ-teritoriale**, iar sumele alocate vizează acoperirea costurilor legate de achiziția gazelor naturale destinate producerii de energie termică în perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2022 (alin. (2)).
- În termen de 5 zile calendaristice de la data emiterii facturilor de gaze naturale, unitățile administrativ-teritoriale transmit, sub semnătura primarului, la Ministerul Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației cererea însoțită de următoarele documente justificative: a) extras în copie din contractul de furnizare de gaze naturale, din care să rezulte părțile contractante, durata contractului, cantitatea contractantă și prețul gazelor naturale, certificate conform cu originalul; b) copie facturi fiscale gaze naturale, certificate conform cu originalul (Art. (4)).
- La nivelul Ministerului Dezvoltării, Lucrărilor Publice și Administrației, în

	<p>b) prețul final facturat al gazelor naturale se plafonează la cel mult 0,37 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț al gazelor naturale va fi în valoare de maximum 0,250 lei/kWh.</p>		<p>termen de 10 zile calendaristice de la data depunerii documentelor justificative, în baza înscrisurilor transmise de unitățile administrativ-teritoriale se realizează situația centralizatoare a sumelor necesare acoperirii lunare a subvenției și se promovează proiectul de ordin privind repartizarea sumelor către bugetele unităților administrativ-teritoriale (Art.5).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Primăriile transferă sumele producătorilor de energie termică în maximum 3 zile de la data înregistrării sumelor în conturile de venituri ale bugetelor locale (Art.6). <p>Având în vedere că producătorii de energie termică primesc de la UAT-uri sumele pe care acestea din urmă le primesc ca subvenție din partea statului, s-ar putea interpreta că producătorii de energie termică sunt beneficiarii indirecti ai măsurii prevăzute la art. III din Legea 259/2021, astfel încât aceștia să nu poată beneficia de plafonarea prețurilor la gazele naturale potrivit OUG 118/2021.</p>
<p>Art.1 alin. (1) lit. (d) din OUG 118/2021, modificat prin OUG 2/2022, abrogat ulterior prin OUG 3/2022.</p>	<p>Pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2022 se stabilește o schemă de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de energie electrică și gaze naturale pentru următoarele categorii de clienți finali: (...) spitale publice și private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, instituții și</p>	<p>Având în vedere:</p> <p>(i) faptul că instituțiile publice de cultură și așezămintele culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale au fost incluse în rândul beneficiarilor măsurilor de sprijin reglementate prin OUG 118/2021 abia la data de <u>20 ianuarie 2022</u> și</p> <p>(ii) principiul neretroactivității legii,</p>	<p>Art.1 alin. (1) lit. (d) din OUG 118/2021 a fost modificat prin <i>Ordonanța de urgență nr. 2/2022 privind stabilirea unor măsuri de protecție socială a angajaților și a altor categorii profesionale în contextul interzicerii, suspendării ori limitării activităților economice, determinate de situația epidemiologică generată de răspândirea coronavirusului SARS-CoV-2, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative („OUG 2/2022“)</i>, fiind introdusă o nouă categorie de beneficiari ai schemei de sprijin, anume</p>

	<p>unități de învățământ publice și private, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, creșe și instituții publice de cultură și așezăminte culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale;</p>	<p>este necesară clarificarea și confirmarea faptului că instituțiile publice de cultură și așezămintele culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale nu au putut beneficia de prevederile OUG 118/2021 în perioada 5 octombrie 2021 - 20 ianuarie 2022.</p>	<p><u>instituțiile publice de cultură și așezăminte culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale.</u></p> <p>OUG 118/2021 a intrat în vigoare la data de 5 octombrie 2021, fără a reglementa inițial categoria de beneficiari menționată mai sus.</p> <p>OUG 2/2022 a intrat în vigoare la data de 20 ianuarie 2022, fără reglementarea unor dispoziții tranzitorii în legătură cu noua categorie de beneficiari.</p> <p><u>Prin urmare, este necesar să se clarifice dacă această categorie de beneficiari a putut beneficia de schema de sprijin pentru perioada 5 octombrie 2021 – 20 ianuarie 2022, având în vedere principiul neretroactivității legii.</u></p> <p>Chiar dacă prevederile art.1 alin. (1) lit. (d) din OUG 118/2021 au fost abrogate prin OUG 3/2022, clarificarea este importantă pentru situațiile în care furnizorii de energie/gaze naturale au primit/primesc/vor primi cereri din partea acestei categorii de beneficiari pentru consumul aferent perioadei 5 octombrie 2021 - 20 ianuarie 2022.</p>
<p>Art. 1 alin. (1), lit. a) <i>OUG 118/2021</i></p>	<p>Pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2022 se stabilește o schemă de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de energie electrică și gaze naturale pentru următoarele categorii de clienți finali: a) clienți, astfel cum sunt definiți la art. 3 pct. 15 și art. 100 pct. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor</p>	<p>Pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 martie 2022 se stabilește o schemă de sprijin pentru plata facturilor aferente consumului de energie electrică și gaze naturale pentru următoarele categorii de clienți finali: a) clienți, astfel cum sunt definiți la art. 3 pct. 20 și art. 100 pct. 23 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumiți în continuare clienți casnici;</p>	<p>Ca urmare a modificării Legii 123/2012 prin OUG 143/2021 a avut loc o renumerotare a unor articole/puncte. Astfel, clientul final nu mai este definit la art. 3 pct. 15, ci la art. 3 pct. 20. De asemenea, nu mai este justificată păstrarea enumerării prin litere având în vedere că a rămas o singură literă (litera a) după abrogarea literelor b)-f). Acest aspect ar trebui ajustat în tot conținutul OUG 118/2021.</p>

	naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumiți în continuare clienți casnici;		
Art. 1 alin. (7) OUG 118/2021	Compensația acordată clienților casnici, prevăzută la alin. (2) lit. a), precum și elementele exceptate de la plată prevăzute la alin. (2) lit. b) vor fi evidențiate distinct cu semnul «minus» în facturile/anexele la facturile emise de furnizorul de energie electrică/gaze naturale.	Compensația acordată clienților casnici, prevăzută la alin. (2) lit. a) , va fi evidențiată distinct cu semnul «minus» în facturile/anexele la facturile emise de furnizorul de energie electrică/gaze naturale.	Lit. b) de la alin. (2) al art. 1 a fost abrogată prin OUG 3/2022. Ca urmare a modificărilor aduse prin OUG 3/2022, art. 1 alin. (2) reglementează numai schema de sprijin pentru clienții casnici, care constă în acordarea unei compensații unitare. Se propune eliminarea trimiterii la un text abrogat.
Art. 2 alin. (1) OUG 118/2021	Decontarea către furnizori a sumelor rezultate din aplicarea măsurilor prevăzute la art. 1 alin. (2) se realizează astfel: a) de către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială pentru clienții casnici prevăzuți la lit. a); b) de către Ministerul Energiei pentru clienții prevăzuți la art. 6 ¹ alin. (1).	Decontarea către furnizori a sumelor rezultate din aplicarea măsurilor prevăzute la art. 1 alin. (2) și/sau a sumelor rezultate din aplicarea măsurilor prevăzute la art. 6¹ se realizează astfel: a) de către Agenția Națională pentru Plăți și Inspecție Socială pentru clienții casnici prevăzuți la lit. a). b) de către Ministerul Energiei pentru clienții prevăzuți la art. 6 ¹ alin. (1).	Completare inserată în vederea alinierii textelor de lege ca urmare a introducerii art. 6 ¹ prin OUG 3/2022.
Art. 2 alin. (5) OUG 118/2021	Sumele necesare aplicării măsurilor schemei de sprijin prevăzute la art. 1 alin. (2) se suportă de la bugetul de stat, de la o poziție distinctă de cheltuieli bugetare, după cum urmează: a) prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru schema de sprijin prevăzută la art. 1 alin. (2) lit. a); b) prin bugetul Ministerului Energiei, pentru aplicarea schemei de sprijin prevăzute la art 6 ¹ alin. (1).	Sumele necesare aplicării măsurilor schemei de sprijin prevăzute la art. 1 alin. (2) și/sau a măsurilor prevăzute la art. 6¹ se suportă de la bugetul de stat, de la o poziție distinctă de cheltuieli bugetare, după cum urmează: a) prin bugetul Ministerului Muncii și Solidarității Sociale, pentru schema de sprijin prevăzută la art. 1 alin. (2) lit. a); b) prin bugetul Ministerului Energiei, pentru aplicarea schemei de sprijin prevăzute la art. 6 ¹ alin. (1).	Completare inserată în vederea alinierii textelor de lege ca urmare a introducerii art. 6 ¹ prin OUG 3/2022.
Art. 3 alin. (3)	Pentru a beneficia de compensația prevăzută la art. 1 alin. (2) lit. a), consumul de energie electrică/gaze	Pentru a beneficia de compensația prevăzută la art. 1 alin. (2) lit. a), consumul de energie electrică/gaze naturale al clienților casnici din perioada de facturare nu poate fi mai mic de 1 kWh pe zi	Art. 1 alin. (5) a fost abrogat prin OUG 3/2022. Se propune eliminarea trimiterii la un text abrogat.

<p>OGU 118/2021</p>	<p>naturale al clienților casnici din perioada de facturare nu poate fi mai mic de 1 kWh pe zi energie electrică în perioada de facturare, respectiv 7 kWh pe zi gaze naturale și nu trebuie să depășească consumul de referință determinat conform art. 1 alin. (5).</p>	<p>energie electrică în perioada de facturare, respectiv 7 kWh pe zi gaze naturale și nu trebuie să depășească consumul de referință prevăzut în Anexa la prezenta ordonanță de urgență.</p>	
<p>Art. 6 alin. (1) OGU 118/2021</p>	<p>Pentru consumul realizat în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, prețurile la energie electrică și gaze naturale se plafonează, pentru clienții finali prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), după cum urmează: a) prețul final facturat al energiei electrice se plafonează la cel mult 0,8 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț a energiei electrice va fi în valoare de maximum 0,336 lei/kWh; b) prețul final facturat al gazelor naturale se plafonează la cel mult 0,31 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț a gazelor naturale va fi în valoare de maximum 0,200 lei/kWh.</p>	<p>Pentru consumul realizat în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, prețurile la energie electrică și gaze naturale se plafonează, pentru clienții finali casnici prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), după cum urmează: a) prețul final facturat al energiei electrice se plafonează la cel mult 0,8 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț a energiei electrice va fi în valoare de maximum 0,336 lei/kWh; b) prețul final facturat al gazelor naturale se plafonează la cel mult 0,31 lei/kWh, TVA inclus, din care componenta de preț a gazelor naturale va fi în valoare de maximum 0,200 lei/kWh.</p>	<p>Art. 6 reglementează plafonarea pentru clienții finali casnici, propunerea de completare fiind în sensul evidențierii acestui aspect.</p>
<p>Art. 6 alin. (2) OGU 118/2021</p>	<p>Plafioanele prevăzute la alin. (1) reprezintă prețul final facturat pentru clientul final, având incluse: a) pentru energie electrică - componenta de preț al energiei electrice, acciza, tarifele reglementate de transport și distribuție, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență energetică, costurile de furnizare și TVA;</p>	<p>Plafioanele prevăzute la alin. (1) reprezintă prețul final facturat pentru clientul final casnic, având incluse: a) pentru energie electrică - componenta de preț al energiei electrice, acciza, tarifele reglementate de transport și distribuție, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență energetică, costurile de furnizare și TVA; b) pentru gaze naturale - componenta de preț al gazelor naturale, costul de transport, tariful de înmagazinare, acciza, tariful de distribuție, costurile de furnizare și TVA.</p>	<p>Art. 6 reglementează plafonarea pentru clienții finali casnici, propunerea de completare fiind în sensul evidențierii acestui aspect.</p>

	b) pentru gaze naturale - componenta de preț al gazelor naturale, costul de transport, tariful de înmagazinare, acciza, tariful de distribuție, costurile de furnizare și TVA.		
Art. 6 ¹ alin. (2) OUG 118/2021	Plafoanele prevăzute la alin. (1) reprezintă prețul final facturat pentru clientul final , având incluse: a) pentru energie electrică - componenta de preț al energiei electrice, acciza, tarifele reglementate de transport și distribuție, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență energetică, costurile de furnizare și TVA; b) pentru gaze naturale - componenta de preț al gazelor naturale, costul de transport, tariful de înmagazinare, acciza, tariful de distribuție, costurile de furnizare și TVA.	Plafoanele prevăzute la alin. (1) reprezintă prețul final facturat pentru clientul final non casnic , având incluse: a) pentru energie electrică - componenta de preț al energiei electrice, acciza, tarifele reglementate de transport și distribuție, serviciile de sistem, certificatele verzi, contribuția de cogenerare de înaltă eficiență energetică, costurile de furnizare și TVA; b) pentru gaze naturale - componenta de preț al gazelor naturale, costul de transport, tariful de înmagazinare, acciza, tariful de distribuție, costurile de furnizare și TVA.	Art. 6 reglementează plafonarea pentru clienții finali non casnici, propunerea de completare fiind în sensul evidențierii acestui aspect.
Art. 7 alin. (1) OUG 118/2021	Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f) , va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.	Diferența între prețul prevăzut în contractele de furnizare încheiate cu clienții finali și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale livrate în perioada 1 noiembrie 2021 – 31 ianuarie 2022 , va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei, în vederea acoperirii consumului următoarelor categorii de clienți: a) Clienții casnici prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a); b) Spitale publice și private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, instituții și unități de învățământ publice și private, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, creșe și instituții publice de cultură și așezăminte	Potrivit mecanismului actual de compensare, furnizorii sunt îndreptățiți să primească diferența dintre (i) prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada de aplicare a OUG 118/2021) și (ii) prețul plafonat pentru energia electrică / gazele naturale. În aceste condiții, mecanismul de compensare este în măsură să genereze situații în care furnizorii sunt puși în imposibilitatea (a) de a recupera costurile suportate pentru desfășurarea activității de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale, printre care se numără (i) costurile cu dezechilibrele consumatorilor; (ii) costurile operaționale (de

culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale;

c) Organizații neguvernamentale reglementate potrivit legii, precum și unitățile de cult, astfel cum sunt reglementate de Legea nr. 489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general al cultelor, republicată;

d) Furnizori publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare.

exemplu, costurile cu personalul, chirii, call-center);
(iii) costurile financiare (de exemplu, costuri de finanțare, recuperarea creanțelor și provizioanele) precum și (b) o marjă de profit și, astfel, sunt puși în situația de a vinde practic în pierdere, aspect care este în mod expres interzis de lege.

Astfel, mecanismul de compensare actual este deficitar atât prin faptul că privează furnizorii de posibilitatea realizării profitului (care reprezintă rațiunea desfășurării oricărei activități cu scop lucrativ), cât și prin faptul că nu permite recuperarea tuturor costurilor suportate de furnizori.

Având în vedere că plafonul componentei energiei electrice/gazelor naturale stabilit prin OUG 118/2021 este sub prețul pieței, iar mecanismul nu presupune decât compensarea diferenței dintre (i) prețul mediu ponderat de achiziție a energiei electrice/gazelor naturale (nu prețul de vânzare/furnizare din contractele încheiate cu clienții finali) și (ii) plafonul stabilit prin OUG 118/2021, fără reglementarea unei modalități de recuperare a costurilor operaționale și a profitului nerealizat, apare ca evident faptul că furnizorilor li se impune sarcina excesivă de a vinde în pierdere. Vânzarea în pierdere este interzisă prin Ordonanța Guvernului nr. 99/2000 privind comercializarea produselor și serviciilor de piață. În ceea ce privește trimiterile la art. 1 alin. (1), lit. d), e) și f), trebuie avut în vedere faptul că aceste prevederi au fost abrogate prin OUG 3/2022. Prin urmare, soluția pare a fi reluarea prevederilor din versiunea anterioară modificării prin OUG 3/2022.

<p>Art. 7 alin. (2) OUG 118/2021</p>	<p>Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 noiembrie 2021- 31 ianuarie 2022 și plafonul maxim de 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice active, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p>	<p>Diferența între prețul prevăzut în contractele de furnizare încheiate cu clienții finali și plafonul maxim de 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice active livrată în perioada 1 noiembrie 2021 – 31 ianuarie 2022, va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei, în vederea acoperirii consumului următoarelor categorii de clienți:</p> <p>a) Clienții casnici prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a); b) Spitale publice și private, definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, instituții și unități de învățământ publice și private, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, creșe și instituții publice de cultură și așezăminte culturale aflate în subordinea autorităților administrației publice centrale și locale; c) Organizații neguvernamentale reglementate potrivit legii, precum și unitățile de cult, astfel cum sunt reglementate de Legea nr. 489/2006 privind libertatea religioasă și regimul general al cultelor, republicată; d) Furnizori publici și privați de servicii sociale prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor-cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare.</p>	<p>A se vedea motivarea modificărilor propuse la art. 7 alin. (2).</p>
<p>Art. 7 alin. (3) OUG 118/2021</p>	<p>Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 februarie 2022- 31 martie 2022 și plafonul maxim de 200 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 336 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, în vederea acoperirii consumului clienților</p>	<p>Diferența între prețul prevăzut în contractele de furnizare încheiate cu clienții casnici prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a) și plafonul maxim de 200 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 336 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, livrate în perioada 1 februarie 2022 – 31 martie 2022, în vederea acoperirii consumului clienților casnici prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.</p>	<p>A se vedea motivarea modificărilor propuse la art. 7 alin. (2).</p>

	prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.		
Art. 7 alin. (4) OUG 118/2021	Diferența între prețul mediu ponderat pentru contractele de achiziții în derulare cu livrare în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 6¹ alin. (1), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.	Diferența între prețul prevăzut în contractele de furnizare încheiate cu clienții non casnici prevăzuți la art. 61 alin. (1) și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 525 lei/MWh, reprezentând prețul energiei electrice, livrate în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, în vederea acoperirii consumului clienților non casnici prevăzuți la art. 6¹ alin. (1), va fi compensată de la bugetul de stat, prin bugetul Ministerului Energiei.	A se vedea motivarea modificărilor propuse la art. 7 alin. (2).
Art. 7 alin. (5) OUG 118/2021	Prin excepție de la prevederile alin. (1) și (2), în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 va fi compensată diferența dintre prețul de achiziție al energiei electrice/gazelor naturale și plafonul de 525 lei/MWh al energiei electrice, respectiv 250 lei/MWh al gazelor naturale, aferent consumului clienților intrați în portofoliul furnizorilor de energie electrică/gaze naturale în regim de ultimă instanță în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022, pe durata regimului de ultimă instanță.	Prin excepție de la prevederile alin. (1) și (2), în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022 va fi compensată diferența dintre prețul pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță și plafonul de 525 lei/MWh al energiei electrice, respectiv diferența dintre prețul pentru furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță și plafonul de 250 lei/MWh al gazelor naturale, aferent consumului clienților intrați în portofoliul furnizorilor de energie electrică/gaze naturale în regim de ultimă instanță în perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022, pe durata regimului de ultimă instanță.	A se vedea motivarea modificărilor propuse la art. 7 alin. (2).
Art. 7 alin. (6) OUG 118/2021	Prin excepție de la prevederile alin. (3), pentru clienții casnici, în perioada 1 februarie 2022-31 martie 2022 va fi compensată diferența dintre prețul de achiziție al	Prin excepție de la prevederile alin. (3), pentru clienții casnici, în perioada 1 februarie 2022-31 martie 2022 va fi compensată diferența dintre prețul pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță și plafonul de 336 lei/MWh al energiei electrice, respectiv diferența dintre prețul pentru	A se vedea motivarea modificărilor propuse la art. 7 alin. (2).

	<p>energiei electrice/gazelor naturale și plafonul de 336 lei/MWh al energiei electrice, respectiv 200 lei/MWh al gazelor naturale, aferent consumului clienților casnici intrați în portofoliul furnizorilor de energie electrică/gaze naturale în regim de ultimă instanță în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, pe durata regimului de ultimă instanță.</p>	<p>furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță și plafonul de 200 lei/MWh al gazelor naturale, aferent consumului clienților casnici intrați în portofoliul furnizorilor de energie electrică/gaze naturale în regim de ultimă instanță în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, pe durata regimului de ultimă instanță.</p>	
<p>Art. 7 alin. 7 OUG 118/2021</p>	<p>Prin excepție de la prevederile alin. (4), pentru clienții non casnici în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 va fi compensată diferența dintre prețul de achiziție al energiei electrice/gazelor naturale și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv 525 lei/MWh reprezentând prețul energiei electrice, aferent consumului clienților non casnici intrați în portofoliul furnizorilor de energie electrică/gaze naturale în regim de ultimă instanță în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, pe durata regimului de ultimă instanță.</p>	<p>Prin excepție de la prevederile alin. (4), pentru clienții non casnici, în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022 va fi compensată diferența dintre prețul pentru furnizarea gazelor naturale în regim de ultimă instanță și plafonul maxim de 250 lei/MWh, reprezentând prețul gazelor naturale, respectiv diferența dintre prețul pentru furnizarea energiei electrice în regim de ultimă instanță și plafonul de 525 lei/MWh reprezentând prețul energiei electrice, aferent consumului clienților non casnici intrați în portofoliul furnizorilor de energie electrică/gaze naturale în regim de ultimă instanță în perioada 1 februarie 2022 - 31 martie 2022, pe durata regimului de ultimă instanță.</p>	<p>A se vedea motivarea modificărilor propuse la art. 7 alin. (2).</p>
<p>Art. 7 alin. (8), (i) OUG 118/2021</p>	<p>(i) documentele justificative care atestă cantitățile și prețurile contractelor de achiziții în derulare cu livrare în perioada de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență;</p>	<p>(i) documentele justificative care atestă cantitățile și prețurile contractelor de furnizare încheiate cu clienții finali cu livrare în perioada de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență;</p>	<p>În scopul alinierii cu modificările propuse la alineatele (1), (2), (3), (4) ale art. 7.</p>

<p>Art. 7 alin. (8), (ii) OUG 118/2021</p>	<p>(ii) cantitatea de energie electrică/gaze naturale livrată în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a), d), e) și f), pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022;</p>	<p>(ii) cantitatea de energie electrică/gaze naturale livrată în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la art. 7 alin. (1) pentru perioada 1 noiembrie 2021-31 ianuarie 2022;</p>	<p>Literele d), e) și f) au fost abrogate prin OUG 3/2022. Prin urmare, soluția pare a fi reluarea prevederilor din versiunea anterioară modificării prin OUG 3/2022. Având în vedere că a fost propusă deja modificarea art. 7 alin. (1) în sensul enumerării clienților relevanți, este facilă trimiterea la acest din urmă articol pentru a nu relua modificările propuse acolo.</p>
<p>Art. 7 alin. (9), (i) OUG 118/2021</p>	<p>(i) documentele justificative care atestă cantitățile și prețurile aferente achizițiilor suplimentare de energie electrică/gaze naturale cu livrare în perioada de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, realizate în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la alin. (5)-(7);</p>	<p>(i) documentele justificative care atestă cantitățile și prețurile aferente furnizării energiei electrice/gazelor naturale în regim de ultimă instanță, cu livrare în perioada de aplicare a prezentei ordonanțe de urgență, realizate în vederea acoperirii consumului clienților prevăzuți la alin. (5)-(7);</p>	<p>În scopul alinierii cu modificările propuse la alineatele (5), (6), (7) ale art. 7</p>
<p>Art. 9 OUG 118/2021</p>	<p>Nerespectarea, de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, a dispozițiilor prevăzute la art. 1 alin. (2), (4) și (7)-(12), art. 4 alin. (1)-(3) și (5), art. 6, precum și la art. 6¹ din prezenta ordonanță de urgență constituie contravenție și se sancționează cu amendă cuprinsă între 20.000 lei și 200.000 lei.</p>	<p>Nerespectarea, de către furnizorii de energie electrică și gaze naturale, a dispozițiilor prevăzute la art. 1 alin. (2) și (7)-(12), art. 4 alin. (1)-(3) și (5), art. 6, precum și la art. 6¹ din prezenta ordonanță de urgență constituie contravenție și se sancționează cu amendă cuprinsă între 20.000 lei și 200.000 lei.</p> <p>În cazul nerespectării de către autoritățile publice competente a termenului de 30 de zile prevăzut la art. 2 alin. (6) și a termenului de 15 zile prevăzut la art. 7 alin. (11) pentru decontarea către furnizori a sumelor reprezentând valoarea compensării, furnizorii sunt îndreptățiți să primească, pe lângă aceste sume, o dobândă penalizatoare la această sumă, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, calculată pentru fiecare zi de întârziere începând cu prima zi după expirarea termenului de 30, respectiv 15 zile.</p>	<p>Alin. (4) de la art. 1 a fost abrogat prin OUG 3/2022. Se propune eliminarea trimiterii la un text abrogat.</p> <p>Având în vedere că furnizorii se confruntă cu problema nedecontării la termen a sumelor la care sunt îndreptățiți conform OUG 118/2021, se impune luarea unor măsuri pentru combaterea întârzierii la plată a sumelor datorate de instituțiile publice în baza OUG 118/2021. Alternativ, poate fi prevăzut în mod expres cuantumul penalității.</p>

<p>Art. II alin (1) <i>Legea 259/2021</i></p>	<p>În perioada de aplicare a dispozițiilor 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", cu modificările și completările aduse prin prezenta lege, venitul suplimentar realizat de producătorii de energie electrică rezultat din diferența dintre prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice și prețul de 450 lei/MWh se impozitează cu 80%.</p>	<p>Se solicită clarificarea următoarelor aspecte:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.1. prețul mediu lunar de vânzare al energiei electrice – reprezintă prețul mediu ponderat al cantităților de energie vândute de producătorii de energie electrică pe piețele angro de energie conform Art. 23 din 123/2012; 1.2. la stabilirea prețului mediu lunar de la alin. (1.1) cantitățile de energie livrate de producători consumatorilor racordați direct la barele centralei de producere a energiei care nu fac obiectul tranzacțiilor de energie pe piete și nu ating fizic rețeaua națională (SEN) nu se iau în calcul; 1.3. energia tranzacționată pe piața de echilibrare pentru acoperirea dezechilibrelor între poziția fizică notificată și poziția fizică măsurată nu se asimilează vânzărilor de energie electrică pentru scopul aplicării supra-taxării; 1.4. pentru situațiile când costul mediu lunar de producere a energiei electrice depășește 450Lei/MWh, venitul suplimentar rezultat din diferența dintre prețul mediu ponderat lunar de vânzare al energiei electrice și costul mediu de producere a energiei electrice se impozitează cu 80%. 	<ol style="list-style-type: none"> 1.1. prețul mediu se determină ca preț mediu ponderat cu cantitățile vândute pentru a reflecta în mod corect veniturile încasate 1.2. conform Legii 123/2012, Art.25 (6), producătorii și furnizorii de energie electrică își pot alimenta sediile proprii, filialele și toți clienții, prin intermediul unor linii directe, fără a fi supuși unor proceduri administrative sau costuri disproporționate. Cantitățile de energie vândute de producători consumatorilor racordați la barele centralelor de producere a energiei, nu se tranzacționează pe piețele de energie, nu contribuie la formarea prețurilor pe piete și nici nu ating Sistemul Energetic Național; 1.3. Participanții la piață sunt obligați să își asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor pe care le cauzează în sistemul de energie electrică ca parte responsabilă cu echilibrarea sau prin contracte de servicii privind delegarea responsabilității echilibrării; 1.4. Pentru situațiile în care costul mediu lunar de producere a energiei electrice este mai mare de 450 Lei/MWh (în cazul producătorilor de energie din biomasă), aplicarea impozitului ar genera profit negativ producătorului (pierdere);
---	---	---	---