

## ANEXA

## SINTEZA OBSERVAȚILOR

asupra proiectului de ordin privind preluarea de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și care beneficiază de mecanismul de compensare cantitativă prevăzut la art. 73<sup>1</sup> alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, în perioada cuprinsă între 01 aprilie – 30 iunie 2025

Nr. crt.	Text conform documentului de discuție publicat pe site-ul ANRE	Text propus	Observații	Operatorul economic care a propus modificarea	Observații ANRE
	<b>Titlu:</b> (...) privind preluarea de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse de prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW (...)	<b>Titlu:</b> (...) privind preluarea de către furnizorii de energie electrică a energiei electrice produse <b>și livrate în rețeaua electrică</b> de prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum	Pentru claritate	<b>PPC Energie</b>  <b>ACUE</b>	Se <b>acceptă</b> completarea titlului cu sintagma „ <i>și livrate în rețeaua electrică</i> ”, pentru claritate
1.	<b>Art. 1, alin. (1)</b> (...) a) dacă prețul final al energiei electrice din contractul de furnizare a energiei electrice este cel mai mic dintre prețurile finale calculate conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al componentelor prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d) din OUG nr. 6/2025; b) dacă prețul final plafonat al energiei electrice prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025 este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua	<b>Propunem reformularea literelor a) - c) de la alin. (1) al art. 1 după cum urmează:</b> (...) a) dacă prețul final <b>facturat</b> al energiei electrice, <b>determinat conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, este prețul contractual</b> <del>din contractul de furnizare a energiei electrice este cel mai mic dintre prețurile finale calculate conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</del> , atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al componentelor prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d) din OUG nr. 6/2025; b) dacă prețul final <del>plafonat</del> <b>facturat</b> al energiei electrice, <b>determinat conform</b>	<b>AFEER:</b> Propuneri de reformulare pentru claritate, respectiv pentru a evidenția modalitatea în care este determinată/determinat componenta/prețul de achiziție în conformitate cu prevederile OUG nr. 6/2025 în funcție de ce preț final este facturat clienților finali potrivit art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025 (i.e. prețul contractual, prețul final maxim plafonat sau prețul calculat conform art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, în funcție de care dintre aceste prețuri este cel mai mic).  <b>ACUE:</b> Modificările propuse pentru literele a) - c) de la alin.	<b>AFEER</b>  <b>ACUE</b>	Se <b>acceptă parțial, pentru claritate, cu reformulările de la lit. a)-c)</b> , cu excepția completărilor de la lit. b) și c) prin care sunt precizate prevederile legale aplicabile la determinarea dezechilibrelor, completări care nu sunt necesare întrucât dezechilibrele nu se iau în considerare la stabilirea prețului mediu de achiziție al energiei electrice.

	<p>electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 6/2025, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p> <p>c) dacă prețul final calculat conform prevederilor art. 5 și 6 din OUG nr. 6/2025 este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție calculat de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p>	<p><b>art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, este prețul final maxim plafonat</b> prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025 <del>este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</del>, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 6/2025, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025, <b>fără prețul dezechilibrelor calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b) sau alin. (3) lit. b), după caz, din OUG nr. 6/2025</b> și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p> <p>c) dacă prețul final <b>facturat al energiei electrice, determinat conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, este prețul final</b> calculat conform prevederilor art. 5 și 6 din OUG nr. 6/2025 <del>este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</del>, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție calculat de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor <b>calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b) sau alin. (3) lit. b), după caz, din OUG nr. 6/2025</b> și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p> <p><b>Propunem reformularea literelor a) - c) de la alin. (1) al art. 1 după cum urmează:</b></p>	<p>(1) al art. 1 sunt necesare pentru claritate, respectiv pentru a evidenția modalitatea în care este determinată componenta / prețul de achiziție a energiei electrice în conformitate cu prevederile OUG nr. 6/2025 în funcție de prețul final care este facturat clienților potrivit art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025 (i.e. prețul contractual, prețul final maxim plafonat sau prețul calculat conform art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, în funcție de care dintre aceste prețuri este cel mai mic).</p>		
			<p>Propuneri de reformulare pentru claritate, respectiv pentru a evidenția modalitatea în care este</p>	<p><b>ENGIE România</b></p>	<p><b>Se acceptă,</b> pentru claritate.</p>

	<p>a) dacă prețul final <b>facturat</b> al energiei electrice, <b>determinat conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</b>, este <b>prețul contractual din contractul de furnizare a energiei electrice este cel mai mic dintre prețurile finale calculate conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</b>, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al componentelor prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d) din OUG nr. 6/2025;</p> <p>b) dacă prețul final <b>plafonat</b> <b>facturat</b> al energiei electrice, <b>determinat conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</b>, este <b>prețul final maxim plafonat</b> prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025 <b>este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</b>, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 6/2025, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p> <p>c) dacă prețul final <b>facturat al energiei</b></p>	<p>determinată/determinat componenta/prețul de achiziție a energiei electrice în conformitate cu prevederile OUG nr. 6/2025 în funcție de prețul final care este facturat clienților potrivit art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025 (i.e. prețul contractual, prețul final maxim plafonat sau prețul calculat conform art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, în funcție de care dintre aceste prețuri este cel mai mic).</p>		
--	--	---	--	--

	<p>electrice, determinat conform art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, este prețul final calculat conform prevederilor art. 5 și 6 din OUG nr. 6/2025 <del>este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025</del>, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție calculat de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p>			
	<p><b>Art. 1, alin. (1), lit. b) și c)</b> (...) <b>b)</b> dacă prețul final plafonat al energiei electrice prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025 este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 6/2025, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor <b>calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b) sau alin. (3) lit. b), după caz, din OUG nr. 6/2025</b> și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p>	<p>Consideram necesar, pentru aplicarea corectă a acestei prevederi, de a analiza dacă a fost luată în considerare situația în care dezechilibrele au valoare negativă. Valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025 este maximum pretul ce va fi plătit de către furnizor prosumatorului pentru energia injectată (caz în care textul marcat ar tb. mutat la sfârșitul frazei) sau la valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025 se scade prețul dezechilibrelor indiferent de semnul acestora (pozitive sau negative). Necesar completare pentru claritate astfel încât să nu existe întrebări/interpretări privind modul de calcul al prețului dezechilibrelor</p>	<b>PPC Energie</b>	<p><b>Se acceptă parțial</b>, cu următoarea reformulare: “[...] <i>atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 3 alin. (2) sau (3), după caz, din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. 7 alin. (3) din OUG nr. 6/2025</i>”.</p>

		<p>c) dacă prețul final calculat conform prevederilor art. 5 și 6 din OUG nr. 6/2025 este cel mai mic dintre prețurile finale prevăzute la art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, atunci prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este egal cu prețul <del>mediu</del> de achiziție calculat de furnizorul de energie electrică conform prevederilor art. 6 alin. (1) sau (2), după caz, din OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor <b>calculate conform art. 3 alin. (2) lit. b) sau alin. (3) lit. b), după caz, din OUG nr. 6/2025</b> și al tarifului de transport – componenta de introducere în rețea;</p>	<p>Necesar corelare cu prețul mentionat la art. 6 din OUG nr. 6/2025.</p> <p>Necesar completare pentru claritate.</p>		<p><b>Se acceptă</b>, pentru utilizarea aceiași formulări ca în OUG nr. 6/2025</p> <p>Nu se acceptă, întrucât dezechilibrele nu se iau în considerare la stabilirea prețului mediu de achiziție al energiei electrice.</p>
2.	<p><b>Art. 1, alin. (2)</b> (...) (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. a), în cazul în care contractul de furnizare a energiei electrice a fost încheiat începând cu 01.01.2023 și prețul final al energiei electrice din acest contract este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul mediu de achiziție prevăzut la alin. (1) lit. b).</p>	<p><b>Propunem modificarea alin. (2) de la art. 1 după cum urmează:</b> (...) (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. a), în cazul în care contractul de furnizare a energiei electrice a fost încheiat <b>sau renegociat după data de</b> <del>începând cu</del> 01.01.2023 și prețul final al energiei electrice din acest contract este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul mediu de achiziție prevăzut la alin. (1) lit. b) <b>sau lit. c), stabilit corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate</b></p>	<p>Propunem completarea deoarece pot exista contracte încheiate si anterior perioadei 01.01.2023 pentru care au fost reinnoite conditiile economice, cu oferte elaborate in conditiile prevederilor lui OUG 27/2022. In forma propusa, nu se mai respecta principiul conform caruia pretul pentru energia injectata sa fie identic stabilita corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate</p>	<b>AFEER</b>	<p><b>Se acceptă</b>, având în vedere că, în această situație, prețul de preluare a energiei electrice livrate se realizează la cel mai mic preț determinat conform art. 2 alin. (2) lit. a) și c) din OUG nr. 6/2025</p>
		<p><b>Art. 1, alin. (2)</b> (...) (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. a), în cazul în care contractul de furnizare a energiei electrice a fost încheiat <b>sau renegociat cu</b> <del>începând cu</del> 01.01.2023</p>	<p>Propunem eliminarea deoarece prevederea de la Art. 1 alin. 1 este acoperitoare pentru toate situatiile, inclusiv pentru cea de la alin. 2. Sau</p>	<b>PPC Energie</b>	<p><b>Nu se acceptă propunerea de eliminare</b> întrucât art. 1 nu precizează modul de lucru în cazul în care prețul contractual este egal cu</p>

și prețul final al energiei electrice din acest contract este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul mediu de achiziție prevăzut la alin. (1) lit. b) <b>sau lit. c), stabilit corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate.</b>	Propunem completarea deoarece pot exista contracte încheiate și anterior perioadei 01.01.2023 pentru care au fost reînnoite condițiile economice, cu oferte elaborate în condițiile prevederilor lui OUG 27/2022. În forma propusă, nu se mai respecta principiul conform căruia prețul pentru energia injectată să fie identic stabilită corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate.		prețul final maxim plafonat ca urmare a introducerii unei prevederi legislative în acest sens. <b>Se acceptă parțial propunerea de reformulare,</b> în sensul acceptării formulării AFEER din antecedentă.
<b>Propunem modificarea alin. (2) de la art. 1 după cum urmează:</b> (...) <del>(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. a), în cazul în care contractul de furnizare a energiei electrice a fost încheiat începând cu 01.01.2023 și prețul final al energiei electrice din acest contract</del> <b>de furnizare a energiei electrice</b> este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul mediu de achiziție prevăzut la alin. (1) lit. b) <b>sau lit. c), după caz, în funcție de prețul final care este facturat clienților finali în conformitate cu art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025.</b>	Considerăm că situația prevăzută la prezentul alineat nu este una de excepție, ci se încadrează în regulile prevăzute la alin. (1). Prin urmare, pentru situația în care prețul din contractul de furnizare este egal cu prețul final plafonat, prețul pentru preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se va realiza în conformitate cu prevederile alin. (1) lit. b) sau c), după caz, în funcție de prețul final care este facturat clienților finali în conformitate cu art. 2 alin. (2) din OUG nr. 6/2025, astfel încât propunem reformularea alăturată.	<b>ENGIE Romania</b>	<b>Nu se acceptă.</b> Art. 1 nu precizează modul de lucru în cazul în care prețul contractual este egal cu prețul final maxim plafonat ca urmare a introducerii unei prevederi legislative în acest sens. În plus, în piață este posibil să mai existe contracte încheiate anterior datei de 01.01.2023 la prețul final maxim plafonat pentru că, din proprie inițiativă, furnizorul de energie electrică a lansat o astfel de ofertă-tip, contracte care nu au mai fost renegociate.
<b>Propunem eliminarea Art. 1 alin. (2)</b> În cazul în care este considerată necesară menținerea acestui alin., considerăm că se impune următoarea reformulare: (2) Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. a), în cazul în care contractul de	Propunem eliminarea deoarece considerăm că prevederea de la Art. 1 alin. 1 este acoperitoare pentru toate situațiile, inclusiv pentru cea de la art 2 alin. 2.	<b>ACUE</b>	<b>Se acceptă parțial,</b> în sensul reformulării după cum urmează: “Prin excepție de la prevederile alin. (1) lit. a), în cazul în care contractul de

		<p>furnizare a energiei electrice a fost încheiat <b>sau renegociat cu începând cu 01.01.2023</b> și prețul final al energiei electrice din acest contract este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul <del>mediu de achiziție</del> prevăzut la alin. (1) lit. b) <b>sau lit. c), stabilit corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate.</b></p>	<p>În cazul în care este considerată necesară menținerea acestui alin., considerăm că se impune reformularea lui deoarece pot exista contracte încheiate anterior perioadei 01.01.2023 pentru care au fost reînnoite condițiile economice, cu oferte elaborate în condițiile prevederilor OUG 27/2022. În forma propusa, apreciem că nu se mai respectă principiul conform căruia prețul pentru energia injectată trebuie să fie stabilit corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate.</p>		<p>furnizare a energiei electrice a fost încheiat sau renegociat după data de 01.01.2023 și prețul final al energiei electrice din acest contract este egal cu prețul final maxim plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) din OUG nr. 6/2025, preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică se realizează la prețul prevăzut la alin. (1) lit. b) sau lit. c), stabilit corespunzător prețului de facturare a energiei electrice consumate”. În ceea ce privește menținerea datei de referință de 01.01.2023 – a se vedea precizările din antecedentă, de la observația ENGIE Romania.</p>
3.	<p><b>Art. 1, alin. (4)</b> (...) (4) Furnizorul de energie electrică precizează ca element de informare în factură/anexă la factură, modul de stabilire a prețului energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori.</p>	<p><b>Propunem modificarea alin. (4) de la art. 1 după cum urmează:</b> (...) (4) Furnizorul de energie electrică precizează ca element de informare în factură/anexă la factură <b>faptul că prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori este stabilit în conformitate cu prevederile prezentului ordin.</b> <del>modul de stabilire a prețului energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori.</del></p>	<p>Având în vedere că prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori este stabilit în condițiile specifice prevăzute de prezentul ordin în coroborare cu prevederile OUG nr. 6/2025, apreciem că în factura/anexa la factură emisă de furnizori prosumatorilor în cauză nu poate fi inclusă decât o informație cu caracter general cu privire la acest aspect, după cum am propus la reformularea prezentului alineat.</p>	<p><b>AFEER</b> <b>ENGIE Romania</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b>, având în vedere că informațiile privind stabilirea prețului mediu de achiziție stabilit la alin. (1) lit. b) sau lit. c) trebuie să fie transparente, în vederea verificării corectitudinii acestora de către prosumatori.</p>

		<b>Art. 1, alin. (4)</b> (...) (4) Furnizorul de energie electrică precizează ca element de informare în factură/anexă la factură, <b>prevederile incidente în ceea ce privește</b> modul de stabilire a prețului energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori.	Pentru a acoperi toate situațiile posibile a se întâlni în practică: pret de contract/ pret de plafon/ pret suma de componente	<b>PPC Energie</b>	
		<b>Propunem modificarea alin. (4) de la art. 1 după cum urmează:</b> (...) (4) Furnizorul de energie electrică precizează ca element de informare în factură/anexă la factură <b>temeiul legal privind</b> modul de stabilire a prețului energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori.	Având în vedere că prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori este stabilit în condițiile specifice prevăzute de prezentul ordin în coroborare cu prevederile OUG nr. 6/2025, apreciem că în factura/anexa la factură emisă de furnizori prosumatorilor în cauză nu poate fi inclusă decât o informație cu caracter general cu privire la acest aspect, după cum am propus la reformularea prezentului alineat.	<b>ACUE</b>	
<b>4.</b>	<b>Art. 1, alin. (5)</b> (...) (5) La facturarea energiei electrice consumate din rețeaua electrică de prosumatori în calitate de consumatori furnizorii de energie electrică evidențiază distinct componenta de energie electrică activă stabilită conform prevederilor OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al componentelor prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d) din OUG nr. 6/2025, iar neincluderea prețului dezechilibrelor este precizată distinct, ca element de informare în factură.	<b>Art. 1, alin. (5)</b> (...) <del>(5) La facturarea energiei electrice consumate din rețeaua electrică de prosumatori în calitate de consumatori furnizorii de energie electrică evidențiază distinct componenta de energie electrică activă stabilită conform prevederilor OUG nr. 6/2025, fără prețul dezechilibrelor și al componentelor prevăzute la art. 2 alin. (1) lit. b)-d) din OUG nr. 6/2025, iar neincluderea prețului dezechilibrelor este precizată distinct, ca element de informare în factură.</del>	Propunere eliminare. Scopul acestui proiect de ordin este de a stabili prețul de preluare a energiei electrice injectate de prosumatori în rețea. Articolul propus se refera la energia electrică consumată din rețea pentru care considerăm că sunt reguli clar stabilite în reglementele incidente.	<b>AFEER</b>  <b>PPC Energie</b>  <b>ACUE</b>	<b>Nu se acceptă</b> , având în vedere că prețul de preluare a energiei electrice produse și livrate de prosumator se stabilește cu luarea în considerare a componentei de energie electrică activă
<b>Observații generale</b>					
<b>1.</b>	<b>Sustin și argumentez necesitatea aprobării acestui ordin pentru ca:</b>			<b>Nicolae Boc</b>	<b>Se reține faptul că</b>



	<p>- furnizorii de energie electrica sunt refractari in preluarea energiei electrice produse de prosumatori, contrar ideii ca tara noastra ar trebui sa devina independenta energetic</p> <p>- furnizorii de energie electrica nu mai efectueaza compensare cantitativa a energiei electrice, pe motiv ca energia produsa ziua, de prosumatori, este mai ieftina si ar fi in surplus , astfel ca o factureaza la pret minim.</p> <p>-adevarul este ca noaptea este pentru somn, nu pentru a „arde „, gazul si a consuma enegie electrica, astfel ca, in realitate, nu ar trebui sa fie cu pret mai mare, ca cea produs ziua.</p>		<b>proiectul de ordin este susținut, fără observații asupra conținutului acestuia.</b>
2.	<p>Referitor la Proiectul de Ordin din data de 19 martie 2025, respectiv la mecanismul de determinare a pretului de remunerare a prosumatorului:</p> <p>avand in vedere, formularea prea complexa, si probleme existente in piata pentru actualizarea sistemelor informatice doar pentru acele 3 luni de plafonare anuntate de guvern,</p> <p>va rugam sa considerati simplificarea calculul, incat sistemele informatice sa fie posibil usor de modificat, nu sa coste 60 000 euro schimbarea</p> <p>Solutia propuse:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. pentru cei care intra sub incidenta plafonarii si furnizorul primeste compensare de la stat, sa fie renumerat la pretul mediu de achizitie realizat de furnizor in luna curenta</li> <li>2. pentru restul la pretul PZU anunțat de Opcom pentru luna curenta.</li> </ol> <p>Simplicitatea ar fi importanta, nu sa fie 12 combinatii de preturi posibile din care nu intelege nimeni nimic. Si modificarea softului de facturare sa coste fiecare furnizor cate 60 000 euro, si inmultit cu numarul furnizoriilor ar fi o suma foarte mare pentru o schimbare mica.</p> <p>Asa se renunta si la combinatii de pret anuntate de unii furnizori cu marja de furnizor foarte mare, sau furnizori care ofera 0.0 ron pentru prosumatori, sau unii care ofera la 7.9 ron kwh pentru consum.</p>	<b>Kodok Marton</b>	<p><b>Nu se acceptă.</b></p> <p>Propunerile de modificare nu sunt susținute de prevederile legale în vigoare, în condițiile în care mecanismul de compensare cantitativă presupune egalitatea dintre prețul energiei electrice consumate de prosumator și prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de acesta. Astfel, nu există temei legal pentru preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori la “prețul ZU anunțat de Opcom pentru luna curentă” în cadrul mecanismului de compensare cantitativă.</p> <p>De asemenea, precizăm faptul că ANRE a elaborat proiectul de ordin cu respectarea întocmai a prevederilor OUG nr. 6/2025, astfel încât necesitatea de modificare a softurilor de facturare ale furnizorilor de energie electrică este dată de OUG nr 6/2025.</p>

	<p>-Considerăm că este necesar ca Autoritatea să analizeze posibilitatea ca acest proiect de ordin să modifice și să completeze Ord. ANRE nr. 15/2022 pentru perioada 01 aprilie – 30 iunie 2025 similar cum au fost prevederile Ord. ANRE nr. 95/2022 aplicabile pe perioada valabilității OUG 27/2022;</p> <p>- Rugăm a se avea în vedere faptul că nu există legislație europeană care să permită/impună prețul de achiziție într-o relație comercială. În plus, producătorii din solar PV primesc prețul PZU (care poate deveni negativ), iar prosumatorii sunt protejați prin impunerea prețului de către autorități.</p>	<p><b>PPC Energie</b></p>	<p><b>Nu se acceptă</b></p> <p>Ordinul ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare necesită o modificare substanțială, de durată, în timp ce prezentul proiect de ordin trebuie promovat în regim de maximă urgență, pentru a stabili modul de aplicare a prevederilor OUG nr. 6/2025, în perioada de facturare 1 aprilie – 30 iunie 2025.</p> <p>Compensarea cantitativă presupune egalitatea dintre prețul energiei electrice consumate de prosumator în calitate de client final (indiferent de sursa de finanțate, de la client sau de la bugetul de stat) și prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumator.</p>
--	--	---------------------------	---