

Către: **Ministerul Energiei**
Domnului Ministru Virgil Daniel Popescu

Ministerul Economiei
Domnului Ministru Florin Marian Spătaru

Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei
Domnului Președinte Dumitru Chiriță

În atenția: **Președintele României**
Domnului Președinte Klaus Werner Iohannis

Guvernul României
Domnului Prim-ministru Nicolae Ciucă

Secretariatul General al Guvernului României
Domnului Secretar General Marian Neacșu

Senatul României
Doamnei Președinte Alina-Ștefania Gorghiu

Camera Deputaților
Domnului Președinte Ion-Marcel Ciolacu

Reprezentanța Comisiei Europene în România
Doamnei Șef de Reprezentanță Ramona Chiriac

Partidul Social Democrat
Domnului Președinte Ion-Marcel Ciolacu

Partidul Național Liberal
Domnului Președinte Nicolae Ciucă

Uniunea Democrată Maghiară din România
Domnului Președinte Kelemen Hunor

4/ 24.08.2022

Adresă

privind propunerea de măsuri implementabile printr-un nou act normativ

Stimate Doamne și stimați Domni,

Majorarea costurilor industriei cu electricitatea și cu gazele naturale determină consecințe incontrolabile, **de la diminuarea semnificativă a competitivității industriei românești și până la sistarea activității fabricilor și a combinatelor.**

Acest spectru de consecințe va **afecta direct și indirect bunăstarea cetățenilor României**. În mod direct, se va întâmpla prin **concedierea salariilor din facilitățile de producție**, deoarece în ritmul actual sistarea activității se va transforma în încetarea acesteia. Modul indirect se va concretiza prin imposibilitatea Statului Român de a îi sprijini, din cauza **diminuării semnificative a contribuțiilor colectate la Bugetul de Stat** de la companiile, care își vor fi restrâns, suspendat sau încheiat activitatea.

Marii consumatori de energie, companii care sunt mari angajatoare și contribuabile la Bugetul României, și-au **sistat activitatea** deja parțial sau în totalitate. Alte companii importante pentru România deja planifică **sistarea activității**, iar altele generează scenarii și simulează abordarea aceleiași soluții unice, în lipsa legiferării atât de necesare din partea Statului Român: **sistarea activității**.

Consecințele situației actuale nu pot fi cuprinse în textul prezentei, aceasta fiind focalizată către soluții de rezolvare a actualei crize, dar vă învederăm că **rezultatele nu vor putea fi remediate în timp**, dacă această criză își va atinge imediatul apogeu, fără ca Statul Român să intervină decisiv. România se va găsi în situația de a nu își va mai putea atinge nivelul industrial de astăzi, inclusiv din **viitoarea lipsă suplimentară a forței de muncă**. Actualii angajați ai fabricilor și combinatelor se vor reorienta, iar o parte dintre aceștia vor migra către piețele de muncă din alte state sau ramuri industriale.

Viziunea noastră actuală conduce către o **concluzie aproape de neimaginat: o Românie semnificativ mai săracă decât este astăzi și fără perspective de revenire la normalul ponderat.**

Apreciem măsurile active și proactive ale Statului Român de atenuare a impactului creșterii prețurilor energiei, însă considerăm că modul de implementare și consecințele neconsiderate prin studii de impact ale celor 3 ordonanțe de urgență nu au reușit să conducă la nivelul scontat și așteptat de atingere a scopului.

Așadar, atât în contextul informațiilor publice privind discuțiile curente ale autorităților și ale factorilor decizionali privind modificarea promptă a actualei ordonanțe de plafonare a prețurilor, cât și prin prisma consumatorilor de energie care nu beneficiază de plafoane fixe prin actuala ordonanță, **vă înaintăm anexată propunerea noastră de măsuri aferente unui nou act normativ, care să înlocuiască OUG 27/2022**, în speranța evitării falimentării industriei din România și a înlocuirii produselor fabricate în România cu produse proveniente din țări, care au implementat un nivel adecvat de atenuare a impactului creșterii prețurilor energiei.

Pe această cale, vă propunem să acceptați o întâlnire urgentă, în cadrul căreia să discutăm propunerea formulată prin prezenta, în vederea identificării unei forme optime de plafonare, a stabilirii situațiilor particulare de clarificat, a dezvoltării reglementărilor necesare implementării și a creionării textului legii.

În speranța stabilirii unei întâlniri în regim de urgență, urmată de comunicări proactive, continue și consultative privind măsurile actuale și viitoare cu impact asupra consumatorilor de energie, **așteptăm cu interes propunerea dumneavoastră promptă privind coordonatele întâlnirii**, în scris sau prin contactarea directă a Vicepreședintelui ACCER Theodor Livinschi (0745/383346, secretariat@accer.ro).

Reunind membri noștri actuali, Messer România Gaz SRL, Partnerg-i Energy Consultants SRL, Vrancart SA, Pirelli Tyres România SRL, NIMET SRL, Hoeganaes Corporation Europe SA, EDS România SRL, Azomureș SA, TMK-Artrom SA și Schaeffler România SRL, cifrele cheie însumează la nivelul anului 2021 **peste 14.500 de angajați, 9,5 miliarde de lei cifră de afaceri, 0,4 miliarde lei taxe achitate către Bugetul Statului și 0,8 miliarde lei cheltuieli cu energia.**

Asociația Companiilor Consumatoare de Energie din Romania (ACCER) a fost fondată în iunie 2021 și are ca scop principal determinarea și centralizarea implicării companiilor consumatoare de energie, formând astfel o voce comună a industriei românești, prin reprezentarea și asistarea membrilor în aspecte legate de energie. În acest moment, ACCER numără 10 membri, al căror volumul total cumulat al consumurilor anuale de electricitate și de gaze naturale reprezintă peste **28% din consumul național non-casnic specific.**

Vă rugăm să rețineți disponibilitatea noastră de a coopera cu autoritățile Statului Român, inclusiv pentru rafinarea și detalierea propunerilor noastre, asumând perfectibilitatea și potențialul de completare și de adaptare a acestora.

Rămânem în așteptarea răspunsului dumneavoastră prompt, având în vedere caracterul urgent al necesității atenuării situației actuale.

Cu stimă,

Wolfgang Indenhuck
Președinte

Concentrând energia industriei românești

pe implicarea activă și comună în dezvoltarea echitabilă a pieței de energie,
contribuim direct asupra modelării impactului energiei
în competitivitatea și siguranța industriei românești.

Anexă

Măsurile propuse spre a fi implementate printr-un nou act normativ, în vederea înlesnirii atenuării crizei actuale a prețurilor energiei

1. Situația actuală din piața de energie

Actualele prețuri ale energiei (electricitate și gaze naturale) din România au atins niveluri și de peste 600% față de cele din aceeași perioadă a anului anterior, în timp ce în alte țări din Uniunea Europeană se aplică măsuri eficiente de atenuare a impactului creșterii prețurilor energiei, ce asigură stabilitatea și predictibilitatea acestora pentru consumatorii de energie. În același timp, **România are o situație privilegiată, producându-și majoritatea necesarului de consum de energie din resurse proprii**, care – mai mult – **sunt deținute în principal de către Statul Român**, nefiind astfel nevoită să apeleze masiv la importuri energetice.

Pe lângă creșterea prețurilor energiei la nivel global, în prezent, OUG 27/2022 a condus la **dezinteresul furnizorilor de a achiziționa energie la prețuri cât mai competitive**, deoarece **diferența dintre prețul de achiziție și prețul de vânzare plafonat este suportată de către Bugetul de Stat**. Această diferență crește odată cu majorarea prețurilor energiei și conduce atât la conservarea profitabilității efective a Statului Român, rezultate din activitatea companiilor sale producătoare de energie, această profitabilitate fiind asumată prin OUG 27/2022, cât și la majorarea substanțială a eforturilor de compensare a furnizorilor de energie de la Bugetul de Stat.

O altă anomalie din piața de energie din România este **imposibilitatea contractării energiei de către consumatori**, determinată de blocajul de ofertare a energiei de către furnizori. Dezinteresul furnizorilor de a continua vânzarea de energie către consumatori a fost cauzat de impactul pe care OUG 27/2022 îl aduce asupra furnizorilor. Totodată, furnizorii care încă mai vând energie către consumatorii finali, o fac **aproape exclusiv prin indexarea prețurilor de furnizare la cele ale PZU și în condiții exagerate de plată și de garantare**, imposibil de suportat de către consumatorii de energie.

De asemenea, măsurile implementate conform OUG 27/2022 împreună cu lipsa interesului furnizorilor de a mai oferta și vinde energie către consumatori au creat

o nouă direcție periculoasă pentru consumatori, respectiv **direcționarea masivă și preponderentă a acestora în furnizarea de ultimă instanță (FUI)**, unde prețurile de furnizare ating niveluri extreme, **imposibil de suportat în costurile de producție ale consumatorilor** și chiar de înțeles la nivel de mecanism de construcție și de aprobare.

2. Măsurile propuse privind atenuarea prețurilor energiei

Vă propunem ca valorile prețurilor totale ale electricității și a gazelor naturale să fie atenuate pentru toți consumatorii de energie din România, strict prin intervenția la nivelul formării prețului energiei electrice active și a prețului moleculei de gaze naturale, nu și la cel al costurilor reglementate (tarife de transport, tarife de distribuție, acciză, TVA, contribuție pentru cogenerare de înaltă eficiență și cost al Certificatelor Verzi).

Având în vedere că producția de electricitate și de gaze naturale a companiilor deținute de Statul Român acoperă o mare parte a necesarului de consum al țării și ținând cont de faptul că, în contextul actual al OUG 27/2022, profitabilitatea efectivă a Statului Român generată prin dividendele încasate de la aceste companii nu este sporită de creșterea prețurilor de vânzare ale acestor producători, deoarece implicit sunt majorate și costurile Bugetului de Stat cu compensarea diferenței suplimentare până la prețul de achiziție al furnizorilor (care are la bază în principiu prețurile de vânzare ale producătorilor), propunem următoarele mecanisme de formare a prețului energiei electrice active și a prețului moleculei de gaze naturale:

2.1. Prețul energiei electrice active

Costul consumatorilor de energie electrică din România aferent prețul energiei electrice active propunem să fie format din 3 componente principale, una plafonată și două concurențiale (una privind exclusiv prețul energiei electrice marfă și una de profilare și echilibrare):

$$P_e = X_e\% \times (C_{pe} + M_{pe} + M_{fe}) + (100\% - X_e\%) \times P_{ne} + C_{ne}, \text{ unde:}$$

- P_e este prețul energiei electrice active;
- $X_e\%$ este ponderea plafonată din diferența dintre producția totală estimată de energie electrică a producătorilor deținuți de către Statul Român și cantitatea totală deja vândută de către aceștia la data intrării în vigoare a actului normativ;
- C_{pe} este componenta de preț plafonat al energiei electrice active, calculat lunar ca:

$C_{pe} = P_{pe1} \times Q_{pe1}\% + P_{pe2} \times Q_{pe2}\% + \dots + P_{pen} \times Q_{pen}\%$, unde:

- P_{pe1} , P_{pe2} , ..., P_{pen} sunt prețurile de producție ale fiecărui producător de energie electrică deținut de către Statul Român;
- $Q_{pe1}\%$, $Q_{pe2}\%$, ..., $Q_{pen}\%$ sunt ponderile diferențelor, dintre producția estimată de către fiecare producător de energie electrică deținut de către Statul Român și cantitățile deja vândute de către acesta la data intrării în vigoare a actului normativ, din diferența, dintre producția totală estimată a acestor producători și cantitatea totală deja vândută de către aceștia la data intrării în vigoare a actului normativ;
- n este numărul de producători de energie electrică deținuți de către Statul Român;
- M_{pe} este marja producătorilor de energie electrică deținuți de către Statul Român, considerând că în prețul de producție sunt incluse costurile operaționale, care **va acoperi necesarul de dividende al Statului Român la un nivel egal cu cel considerat în elaborarea OUG 27/ 2022 sau rezultat din aplicarea acesteia** și costurile de echilibrare între producția estimată și producția realizată, aplicabilă strict pentru ponderea $X_e\%$;
- M_{fe} este marja furnizorilor, care și pentru ponderea $X_e\%$ le va acoperi exclusiv o **profitabilitate rezonabilă** și le va acoperi costurile operaționale, **nefiind necesară includerea, conform cap. 3, a costurilor de accesare a piețelor, a costurilor de finanțare și a costurilor pentru acoperirea riscurilor de volatilitate și de ilichiditate a piețelor și, conform definiției C_{ne} , a costurilor de profilare și a costurilor de echilibrare;**
- P_{ne} este prețul energiei electrice active marfă negociat de către furnizor cu consumatorul pentru o anumită perioadă de timp, aplicabil strict pentru ponderea $(100\% - X_e\%)$, care va include, exclusiv pentru aceasta din urmă, doar marja comercială a furnizorului negociată, costurile de accesare a piețelor, costurile de finanțare, costurile pentru acoperirea riscurilor de volatilitate și de ilichiditate a piețelor și costurile operaționale negociate, **nefiind necesară includerea, conform definiției C_{ne} , a costurilor de profilare și a costurilor de echilibrare;**
- C_{ne} este componenta de profilare și de echilibrare negociată de către furnizor cu consumatorul pentru o anumită perioadă de timp, aplicabilă întregului consum de energie electrică a clientului final (100%), care va cuprinde costurile de profilare (tranzacționare în Piața pentru Ziua Următoare) și de echilibrare (tranzacționare în Piața de Echilibrare) a acestuia.

2.2. Prețul moleculei de gaze naturale

Costul consumatorilor de gaze naturale din România aferent prețului moleculei de gaze naturale propunem să fie format din 3 componente principale, una plafonată și două concurențiale (una privind exclusiv prețul gazelor naturale marfă și una de profilare și echilibrare):

$P_g = X_g\% \times (C_{pg} + M_{pg} + M_{fg}) + (100\% - X_g\%) \times P_{ng} + C_{ng}$, unde:

- P_g este prețul moleculei de gaze naturale;
- $X_g\%$ este ponderea plafonată din diferența dintre producția totală estimată de gaze naturale a producătorilor aflați inclusiv în controlul Statului Român și cantitatea totală deja vândută de către aceștia la data intrării în vigoare a actului normativ;
- C_{pg} este componenta de preț plafonat al moleculei de gaze naturale, calculat lunar ca:

$C_{pg} = P_{pg1} \times Q_{pg1}\% + P_{pg2} \times Q_{pg2}\% + \dots + P_{pgn} \times Q_{pgn}\%$, unde:

- $P_{pg1}, P_{pg2}, \dots, P_{pgn}$ sunt prețurile de producție ale fiecărui producător de gaze naturale aflat inclusiv în controlul Statului Român;
- $Q_{pg1}\%, Q_{pg2}\%, \dots, Q_{pgn}\%$ sunt ponderile diferențelor, dintre producția estimată de către fiecare producător de gaze naturale aflat inclusiv în controlul Statului Român și cantitățile deja vândute de către acesta la data intrării în vigoare a actului normativ, din diferența, dintre producția totală estimată a acestor producători și cantitatea totală deja vândută de către aceștia la data intrării în vigoare a actului normativ;
- n este numărul de producători de gaze naturale aflați inclusiv în controlul Statului Român;
- M_{pg} este marja producătorilor de gaze naturale aflați inclusiv în controlul Statului Român, considerând că în prețul de producție sunt incluse costurile operaționale, care **va acoperi necesarul de dividende al Statului Român la un nivel egal cu cel considerat în elaborarea OUG 27/ 2022 sau rezultat din aplicarea acesteia** și costurile de echilibrare între producția estimată și producția realizată, aplicabilă strict pentru ponderea $X_g\%$;
- M_{fg} este marja furnizorilor, care și pentru ponderea $X_g\%$ le va acoperi exclusiv o **profitabilitate rezonabilă** și le va acoperi costurile operaționale, **nefiind necesară includerea, conform cap. 3, a costurilor de accesare a piețelor, a costurilor de finanțare și a costurilor pentru acoperirea riscurilor de**

volatilitate și de ilichiditate a piețelor și, conform definiției C_{ng} , a costurilor de profilare și a costurilor de echilibrare;

- P_{ng} este prețul moleculei de gaze naturale marfă negociat de către furnizor cu consumatorul pentru o anumită perioadă de timp, aplicabil strict pentru ponderea $(100\% - X_g\%)$, care va include, exclusiv pentru aceasta din urmă, doar marja comercială a furnizorului negociată, costurile de accesare a piețelor, costurile de finanțare, costurile pentru acoperirea riscurilor de volatilitate și de ilichiditate a piețelor și costurile operaționale negociate, **nefiind necesară includerea, conform definiției C_{ng} , a costurilor de profilare și a costurilor de echilibrare;**
- C_{ng} este componenta de profilare și de echilibrare negociată de către furnizor cu consumatorul pentru o anumită perioadă de timp, aplicabilă întregului consum de gaze naturale a clientului final (100%), care va cuprinde costurile de profilare (tranzacționare în Piața pentru Ziua Următoare) și de echilibrare (tranzacționare în Piața de Echilibrare) a acestuia.

3. Transferarea energiei plafonate și asumarea costurilor acesteia

Producția estimată de către producători și consumul estimat de către furnizor vor determina cantitățile alocate prin schimb bloc, în fiecare interval bază de decontare (IBD), de la fiecare producător către fiecare furnizor; acest mecanism urmând a fi detaliat în actul normativ, proces în cadrul căruia suntem dispuși să contribuim.

În vederea notificării pozițiilor furnizorilor în Piața pentru Ziua Următoare, aceștia vor considera și energia primită prin schimburile bloc amintite mai sus; acest mecanism urmând a fi detaliat în actul normativ, proces în cadrul căruia suntem dispuși să contribuim.

Având în vedere cele de mai sus, **energia alocată prin schimburile bloc către furnizor nu va implica pentru aceștia costuri de accesare a piețelor, costuri de finanțare și costuri pentru acoperirea riscurilor de volatilitate și de ilichiditate a piețelor.**

Pentru a elimina complet eforturile de finanțare ale furnizorilor și ale Statului Român, consumatorii vor achita, printr-un mecanism ce urmează a fi detaliat în actul normativ, proces în cadrul căruia suntem dispuși să contribuim:

- Către furnizor: $X\% \times M_f + (100\% - X\%) \times P_n + C_n$;

- Direct către **Bugetul de Stat**, urmând ca Statul să se regleze cu producătorii în funcție de nivelul dividendelor acordabile: $X\% \times (C_p + M_p)$.

4. Aspectele privind producția de energie

Prețurile de producție ale fiecărui producător de energie electrică deținut de către Statul Român și ale fiecărui producător de gaze naturale controlat inclusiv de către Statul Român vor urmări principiile actuale de formare și vor fi publice.

În funcție de prognozele de producție și de cantitățile deja vândute de către producători, ponderile $X_e\%$ și $X_g\%$ ale energiei plafonate vor fi stabilite la nivelul maxim.

Producătorii de energie (de energie electrică deținuți de către Statul Român și de gaze naturale controlați inclusiv de către Statul Român) vor fi obligați să maximizeze producția până la pragul acoperirii consumului intern și să estimeze cu bună credință producția, astfel încât să nu pericliteze siguranța Sistemului Energetic Național.

Într-un termen scurt rezonabil, toți producătorii de energie electrică deținuți de către Statul Român și cei de gaze naturale controlați inclusiv de către Statul Român vor raporta toate tranzacțiile care vizează energia cu livrare ulterioară intrării în vigoare a actului normativ și vândută anterior emiterii acestuia.

5. Abordări similare

Acest tip de alocare la costuri reale a unei ponderi din producția de Stat de energie către consumatori a fost implementată inclusiv în Franța și suntem deschiși să identificăm împreună variantele de adaptare a acestei soluții.