



Către,

Guvernul României,

În atenția membrilor Comitetului Interministerial în domeniul energiei

Având în vedere cele stabilite în cadrul ședinței Comitetului Interministerial în domeniul energiei, va transmitem propunerile noastre de măsuri pe termen scurt și mediu, astfel:

1. Măsuri cu caracter imediat, vizăm în principal soluții pe termen scurt care să ducă la reducerea prețului cu amănuntul plătit de majoritatea populației și de către mediul economic. În acest sens, propunem să fie luate în discuție următoarele:

- › Partea din costul energiei electrice aferenta bonusului de cogenerare și certificatului verde sa fie preluata, cel puțin pe o perioadă limitată de timp, de către bugetul de stat pentru unele categorii de consumatori casnici. Același tip de măsură s-ar putea aplica și IMM-urilor, sub forma unei scheme de ajutor de stat (cu notificarea Comisiei Europene);
- › Preluarea de către bugetul de stat, cel puțin pentru o perioadă de timp limitată, a costurilor de transport și distribuție pentru unele categorii de consumatori casnici;
- › Revizuirea pragului consumului de referință pentru a beneficia de măsurile prevăzute în OUG 118/2021 pentru consumatorii casnici, inclusiv introducerea unui criteriu de acces la măsură care să vizeze nivelul venitului pe cap de membru al gospodăriei.

Cele 3 tipuri de măsuri pot fi aplicate într-un mix de măsuri, inclusiv cu măsurile existente în legislația în vigoare. Pierderea de venituri bugetare și respectiv creșterea cheltuielilor sociale pentru a asigura finanțare măsurilor de mai sus se pot compensa prin metode precum:

- Suprataxarea câștigurilor obținute de operatorii din piața energiei ce au avut un comportament speculativ pe PZU,
- Suprataxarea câștigurilor companiilor din sectorul energetic ce și-au majorat semnificativ rata profitului ca urmare a creșterii prețurilor energiei din ultima perioadă.

Din optimizarea soluțiilor propuse se poate ajunge la un set de măsuri rezonabil care să asigure atenuarea pe termen scurt a problemelor cu care se confruntă populația, cât și o parte din mediul economic, fără a afecta semnificativ echilibrelor macroeconomice.

2. Măsuri pe termen scurt și mediu (ținând cont și de angajamentele din PNRR) ar trebui aduse câteva ameliorări semnificative în conținutul unor reforme angajate (fără afectarea acestora):

2.1. În ceea ce privește, spre exemplu componenta 3 din PNRR și Reforma 1: Îmbunătățirea guvernancei în domeniul gestionării deșeurilor în vederea accelerării tranziției către economia circulară, cât și componenta 6, Reforma 1: Reforma pieței de energie electrică, prin înlocuirea cărbunelui din mixul energetic și susținerea unui cadru legislativ și de regenerare stimulatив pentru investițiile private în producția de electricitate din surse regenerabile, recomandăm ca:

- › Jalonul din Strategia Națională care privește economia circulară să cuprindă obligatoriu mecanisme care să ducă la o utilizare eficientă a gestionării deșeurilor în vederea producerii de energie electrică/termică din biomasă.
- › Finanțarea proiectelor de tip greenfield pentru producția de electricitate din surse regenerabile vor trebui să cuprindă obligatoriu ca pe lângă sursele fotovoltaice și/sau eoliene să existe și o componentă investițională care să vizeze biomasa sau existența în cadrul proiectelor a unor capacități de stocare (baterii) pentru cel puțin 20% din energia produsă sau investiții în lacuri de acumulare. Facem aceste recomandări întrucât structura producției de energie regenerabilă de astăzi este complet dezechilibrată (eoliana și fotovoltaica având ponderi covârșitoare). Aceasta determină costuri suplimentare pentru echilibrări în sistem, costuri care sunt decontate de consumatorii finali.

2.2. În ceea ce privește posibilitatea utilizării în cel mai scurt timp a rezervelor de gaze naturale aflate în apele teritoriale ale României, facem următoarele mențiuni:

- › Se impune adoptarea în regim de urgență a Planului de amenajare a spațiului maritim, consecință a OUG 13/2016. Acest plan de amenajare ar fi trebuit deja adoptat prin lege organică, până în 31.03.2021, el reprezentând baza legală a utilizării în scop economic a tuturor apelor teritoriale românești aflate în bazinul Mării Negre.
- › Se impune ca în cel mai scurt timp posibil să se procedeze la descărcarea arheologică a întreg fundului de mare, întrucât România a avut "inspirația" să includă toată această suprafață sub umbrela unui agreement internațional

UNESCO ce are ca scop protejarea potențialelor vestigii culturale/istorice aflate pe fundul mării. Această operațiune trebuie făcută cu includerea obligatorie în acest demers a Ministerului Culturii și necesită alocare de resurse financiare, echipamente, tehnologii, personal calificat și nu în ultimul rând, timp.

- › Identificarea în regim de urgență împreună cu Ministerul Transporturilor (în patrimoniul căruia se află) a unei soluții de finanțare publică sau privată a terminalului de gaze lichefiate aflat în Portul Constanța. România are nevoie, printre altele și de capacități de stocare suplimentare pentru gaze naturale.
- › Reevaluarea Legii 165/2016 privind siguranța operațiunilor petroliere offshore în sensul punerii acesteia în acord cu directiva europeană care a determinat-o. Se impune, de asemenea, o reevaluare a resursei umane aflate la conducerea instituției generate de Legea 165/2016 cu scopul ameliorării zonei de expertiză, astfel încât personalul angajat să răspundă intereselor statului român și nu intereselor operatorilor economici ce desfășoară operațiuni petroliere de tip offshore.
- › Clarificarea cadrului legislativ care reglementează activitatea offshore pentru exploatarea gazelor naturale aflate în perimetrul Mării Negre. Nu în ultimul rând, se impune rediscutarea condițiilor acordate concesionarilor de către statul român prin intermediul ANRE, în sensul introducerii unor măsuri "stimulative"!
- › Se impune, de asemenea, reevaluarea intereselor statului român ca acționar majoritar în ROMGAZ și ca acționar semnificativ în Petrom. În acest sens, se vor clarifica elementele de natură economică/strategică ce au stat la baza deciziei Romgaz de amânare cu circa 6 ani (din informațiile noastre) a zăcămintelor de gaze naturale din județele Buzău și Dâmbovița. În ceea ce privește Petrom, ar trebui de asemenea, clarificate elementele care au stat la baza deciziei de reducere a cantității de gaze naturale extrase în primăvara anului 2021. Ambele elemente vizate au dus la creșterea nevoii de import de gaze naturale care indiscutabil în condițiile geopolitice actuale au dus la creșterea prețurilor la gaze în piața românească.

2.3. În ceea ce privește piața de energie electrică insistăm asupra următoarelor elemente:

- › stimularea investițiilor în capacități noi de producție energie electrică prin:
 - Mobilizarea surselor de finanțare europeană nerambursabile;
 - Instituirea unei scheme de ajutor de stat pentru stimularea apariției de noi producători de energie electrică (în principal pe biomasă);

- > finalizarea investiției de la Iernut;
- > clarificarea situației termocentralei pe gaz de la Brăila (aflată în patrimoniul CEO).

Recomandăm ca măsura 5, Reforma 1 din PNRR care vizează printre altele îmbunătățirea eficienței energetice a fondului construit existent prin instituirea unei scheme naționale de sprijin pentru renovarea integrată în scopul asigurării eficienței energetice pentru clădiri rezidențiale-familiale/publice să cuprindă obligatoriu finanțarea unor soluții alternative de alimentare cu resurse energetice (de la doar gaz sau doar energie la soluții de tip și gaz și energie). Același tip de abordare ar trebui să se regăsească ca și condiționalități în orice alt tip de proiect care vizează viitoare construcții de clădiri publice sau private.

Pentru o mai bună exemplificare a unor modele de proiecte energetice care să răspundă provocărilor viitorului, în acord cu conceptele de economie circulară dar și în acord cu amplele procese de decarbonare existente la nivel European, anexăm prezentei trei modele de proiecte care ar trebui să figureze pe agenda publică energetică a României. (proiectele aparțin clusterului Med Green).

Cu stima,

Dumitru Costin
Președinte



**Facem mențiunea că propunerile asumate de BNS și transmise Comitetului Interministerial în domeniul energiei nu au în spatele lor interese economice care să vizeze o companie sau alta! Menționăm, de asemenea, că BNS nu este membru al clusterului Med Green.*