

Asociația Centrul Român al Energiei a transmis Ministerului Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, precum și Comisiei Europene, punctul de vedere privind dezvoltarea sistemului de clasificare a investițiilor pentru activități economice durabile (Taxonomia UE). Acest set de reguli reprezintă piatra de temelie pentru investitori și pentru atingerea obiectivelor de mediu ale Uniunii Europene pentru anul 2030 precum și pentru neutralitate climatică până în 2050.

CONTEXT: Comisia Europeană a inițiat, în luna martie 2018, elaborarea [Planului de acțiune privind finanțarea durabilă](#). Parte componentă a acestui Plan este dezvoltarea unui sistem de clasificare a activităților durabile și implicit a regulamentului de înființare a cadrului de facilitare a investițiilor durabile, denumit și Regulamentul privind Taxonomia UE. [Regulamentul \(UE\) 2020/852](#) al Parlamentului European și al Consiliului privind instituirea unui cadru care să faciliteze investițiile durabile și de modificare a Regulamentului (UE) 2019/2088 a intrat în vigoare în data de 12 iulie 2020.

EXTRAS DIN PUNCTUL DE VEDERE AL CRE

Dorim să atragem atenția asupra limitelor de emisii recomandate de CE, care fac referire la producția de energie electrică din combustibili fosili gazoși sau lichizi, valori menite din start să descurajeze investițiile în astfel de tehnologii și resurse, nefiind bazate pe cele mai bune tehnologii (BAT) din domeniu. Conform datelor disponibile acum, emisiile centralelor electrice pe bază de gaze naturale, funcționale în regim optim în România, se situează în jurul valorii de 360 gCO₂/kWh. Amintim și faptul că gazele naturale de producție autohtonă sunt printre cele mai curate din lume privind conținutul de sulf. Studii de fezabilitate recente, care au în vedere construcția de capacități noi, relevă că cele mai noi tehnologii pe plan internațional nu reușesc diminuarea emisiilor sub valoarea de 300 gCO₂/kWh.

Pentru a îndeplini limitele recomandate de CE, mixtul combustibilului utilizat ar trebui să conțină gaze decarbonate, cum este hidrogenul. Chiar dacă capacitățile actuale de generare permit utilizarea unui asemenea amestec de gaze decarbonate, acest aspect nu este încă validat în practică. În plus, nu există dovezi definitorii cu privire la nivelul reducerii emisiilor ca urmare a acestei soluții tehnice, nefiind istoric comercial de operare și mentenanță a unor astfel de centrale. De asemenea, momentan în România și în regiune, nu există capacități comerciale de producere, transport și depozitare a gazelor decarbonate, cum este hidrogenul, această resursă fiind de perspectivă pe termen mediu sau lung.

De asemenea, nu cunoaștem fezabilitatea economică a unor astfel de soluții tehnice, nu există o piață a hidrogenului pentru estimarea costurilor reale pe termen mediu și lung și implicit este imposibil de verificat criteriul de suportabilitate a prețului pentru consumatorul final din România. Reamintim că în România standardul de suportabilitate al prețului energiei, raportat la nivelul de venit, este considerabil sub media Uniunii Europene. Având în vedere acest

aspect, avem dubii că o astfel de tranziție energetică va putea fi justă, inclusivă și cu oportunități egale pentru toți cetățenii țării, aceștia urmând a plăti un preț substanțial mai ridicat pentru programe care nu sunt fundamentate economic și social.

Considerând angajamentele României din cadrul Planului Național Integrat de Energie și Schimbări Climatice precum și din Strategia Energetică Națională 2020-2030 cu perspectiva anului 2050, ne exprimăm îndoiala privind atingerea țintelor în condiții de eficiență economică și suportabilitate pentru utilizatorii de energie. Dorim să evidențiem faptul că în ultimul an, limitele de emisii impuse sectorului energetic au scăzut cu până la cinci ori, de la 550 gCO₂/kWh, conform cu reglementările europene privind regulile pieței interne de electricitate – Directiva nr. 944/2019 și Regulamentul nr. 943/2019. Având în vedere justificările științifice, economice, sociale și de mediu a țintelor europene anterior agreate de toate statele membre, prin reglementările amintite, recomandăm menținerea standardului actual de emisii la 550 gCO₂/kWh și revizuirea periodică a acestuia, conform cu standardele tehnice ale Autorităților europene de supraveghere. Ca și variantă de compromis, propunem recunoașterea celor mai bune tehnologii (BAT) de generare folosind combustibili fosili gazoși a căror emisii se plasează la valoarea de 360 gCO₂/kWh.

Mai mult, evaluăm că noile ținte de emisii de 100gCO₂/kWh vor aduce prejudicii serioase planului de restructurare al Complexului Energetic Oltenia precum și strategiei de modernizare a sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET).

Nu în ultimul rând, semnalăm importanța ca mecanismele Fondului de Tranziție Justă și al Fondului de Modernizare să fie exceptate de la aplicarea standardelor nejustificate de emisii, pentru a facilita tranziția energetică și adresarea problemelor de natură socială din zonele Gorj și Valea Jiului.

Cu stimă,

Corneliu BODEA,

Președinte, Centrul Român al Energiei

