

## Borotea (RWEA): Până în 2026 exista contracte de racordare pe partea de energie eoliana pentru 3.000 de MW

**Contractele de racordare la rețea vizează, până în 2025, proiecte pentru energie eoliana de circa 3.000 MW, a declarat, miercuri, într-o conferință de specialitate, vicepreședintele Asociației Române pentru Energie Regenerabilă (RWEA), Adrian Borotea.**

"Sigur că avem datele noastre, ale asociației, dar, ca să fim imparțiali, m-am dus la Transelectrica și acolo am văzut că există ATR-uri (aviz tehnic de racordare n.r) pentru proiecte noi, undeva la 3.000 de megawați, cu punere în funcțiune în perioada 2023-2026. Sigur că ATR-ul este valid pentru 12 luni, deci cei care au blocat doar rețeaua se vor vedea într-o perioadă relativ scurtă. Însă m-am dus la contractele de racordare și acolo, din nou, până în 2025-2026 există cam 3.000 de megawați noi", a spus Borotea.

El a subliniat că, din aceste contracte de racordare, peste 80% au șanse să se transforme în proiecte.

"Am o certitudine mare, mai mare de 80%, pentru că, în momentul în care semnezi contractul de racordare este determinat, adică nu dorești să îți pierzi locul acolo, îți dorești să-l securizezi pe termen lung, și înseamnă plata unor bani deja, unor bani semnificativi uneori, mai ales la Transelectrica. Sigur că se poate plăti și în tranșe, dar, de regulă, lucrările de racordare nu încep până nu te apropii de plata integrală a contractului de racordare. Și aici am văzut, sunt cazuri de 10.000-20.000 de euro pe MW instalat. Vorbesc doar de racordare. Dar sunt și cazuri în care depășesc 150.000 de euro pe MW instalat. Și atunci, ca să cheltui astfel de sume doar ca să blochezi rețeaua, nu cred că este ceva fezabil din punct de vedere al unui om de afaceri sau al unei societăți comerciale", a explicat vicepreședintele RWEA.

Adrian Borotea a semnalat că există și probleme care trebuie corectate în acest domeniu, precum supraimpozitarea, abordarea PPA (power purchase agreement), modul de calcul al bazei de impozitare etc.

"Sigur că sunt probleme, însă asociația noastră consideră în mod optimist că ele pot fi rezolvate prin dialog, un dialog continuu, proactiv din partea noastră, a celorlalte asociații, pentru că suntem împreună cu cele din energia solară, și sunt lucruri care, dacă nu sunt făcute astăzi vor fi făcute mâine(...) Sunt lucruri care pot și trebuie să fie corectate uneori mai devreme, alteori mai târziu. Sigur că putem porni de la problemele cu care se confruntă producătorii existenți și aici sunt lucruri legate de supraimpozitare, de abordarea PPA-ului, de modul de calcul al bazei de impozitare, referitor la profilarea energiei, referitor la recunoașterea integrală a dezechilibrelor la toate regenerabilele. Știm cu toții că energia eoliană este impredictibilă și atunci sigur că dezechilibrele sunt mari și limitarea la 5% introduce o problemă mare. Apoi este vorba de PPA și aici reținerea la sursă este o problemă, în condițiile în care partenerul de contract este unul extern, reținerea la sursă rezolvă o problemă, dar năste alta și anume că este posibil să existe o dublă taxare la producătorii existenți. Sigur că fără PPA, dezvoltarea unui parc eolian sau solar nou, ridică o mare problemă din partea băncilor, din partea investitorilor și aici lucrurile zic eu că trebuie repede și bine corectate", a precizat oficialul RWEA.

Acesta a reamintit și de proiectul Ordonanța care prevede limitarea la 50 de hectare pentru proiectele eoliene și solare dezvoltate pe terenuri agricole și a subliniat că trebuie găsit un echilibru în ceea ce privește abordarea din punct de vedere al agriculturii, dar și al parcurilor eoliene.

"Sunt multe alte lucruri și aproape de comunicatul de presă care a fost dat zilele trecute și se referă la producătorii noi, la dezvoltatori, la investitori, la cei care vor să vină să sprijine sistemul nostru energetic și care trebuie să aibă nu numai speranțe și încredere în business planul lor, dar și stabilitate și predictibilitate legislativă. Și aici lucrurile se pot îmbunătăți. Este vorba de acea limitare la 50 de hectare, e vorba de categoriile de terenuri, și va

dau un exemplu: vântul nu bate cu putere peste tot în România, sunt anumite zone, culoare unde acesta bate. Dacă întâmplător acolo este un teren arabil, sigur ca trebuie găsit un echilibru între abordarea din punct de vedere al agriculturii și parcurile eoliene. De asemenea, racordarea la rețele, interpretarea oarecum limitativă din punctul de vedere al Ministerului Agriculturii de a fi doar un singur proiect pe o singură companie nu ajută la implementarea unor astfel de proiecte", a precizat Borotea, la ZF Power Summit 2023.

El a mai menționat că nu a fost oprită niciodată comunicarea cu autoritățile "în mod proactiv și pozitiv" și că miercuri după-amiaza vor fi discuții cu premierul și cu parlamentarii.

**Borotea a mai afirmat că asociația are în prezent 52 de membri, față de 32 la începutul anului trecut, și că este vorba despre investitori noi, majoritatea veniți din străinătate, cu dorința de a investi în energia regenerabilă, în energia eoliană.**