

Venituri

Un parc eolian generează două tipuri de venituri:

- » Venituri din vânzări de energie electrică, și
- » Venituri din vânzări de certificate verzi.

Cu privire la informațiile disponibile pe piață despre estimarea prețului de vânzare a energiei eoliene, previziunile devin foarte dificile, în condițiile în care nu există o bază de date publică.

În conformitate cu rapoartele istorice publicate de OPCOM – operatorul pieței de energie electrică din România responsabil cu reglementarea Pieței pentru Ziua Următoare (PZU) și a pieței certificatelor verzi – s-a înregistrat o tendință ușor descrescătoare a prețului mediu de energie electrică în 2013 în comparație cu 2012. Astfel, se poate observa nivelul prețului energiei de la 63 EUR/MWh în ianuarie 2013 până la 49 EUR/MWh în aprilie 2013.

Rentabilitatea proiectelor eoliene este substanțial afectată de schema de sprijin pentru surse de energie regenerabile bazată pe certificate verzi. Prețul certificatelor depinde în principal de valoarea taxei de substituție și a condițiilor economice. Conform Legii 220, cu modificările ulterioare, valoarea certificatelor verzi variază între 27 EUR și 55 EUR/certificat. Lichiditățile din piața certificatelor rezultă din obligația societăților care vând energie electrică clienților finali să achiziționeze și să răscumpere certificatele, în conformitate cu cotele de energie minime prevăzute din surse regenerabile, ca parte din vânzările totale de energie.

În Europa, sistemul certificatelor verzi este înlocuit treptat cu sistemul de tarife „preț fix”, deoarece statele membre ale UE sunt libere să aleagă instrumentele de sprijin respective. În cazul sistemului de tarife „preț fix”, prețul plătit de către companiile de electricitate către producătorii de energie este stabilit de către autoritatea de reglementare, iar piața decide volumul de energie care urmează să fie generată din surse regenerabile.

Revenues

A wind farm generates two types of revenues:

- » Revenues from the sales of electricity, and
- » Revenues from the sales of green certificates.

In terms of the information available relating to the forecast of electricity prices, it is becoming very difficult to predict the price of electricity considering there is no public information in this respect.

According to the analysis of the historical reports published by OPCOM – the regulatory authority responsible for both the Day-Ahead Market (DAM) and Green Certificate market – there has been a moderate trend of decreasing average energy prices in 2013 as compared with 2012, with the level of prices falling from EUR 63 per MWh in January 2013 to EUR 49 per MWh in April 2013.

The profitability of wind projects is substantially affected by the renewable energy source support system based on green certificates. The price of certificates depends mainly on the value of the substitution fee and the economic conditions. According to Law 220, as subsequently amended, the value of green certificates ranges between EUR 27 and EUR 55 per certificate. The certificate market liquidity results from the obligation of the companies that sell electricity to end customers to purchase and redeem green certificates in line with the prescribed minimum quotas of energy from renewable sources as part of total energy sales.

In Europe, the green certificate system is gradually being replaced by the feed-in tariff system, as individual EU Member States are free to choose their respective aid instruments. In the case of the feed-in tariff system, the price paid by power companies to energy manufacturers is set by the regulatory authority, and the market decides the volume of the energy to be generated from renewable sources.

Analizele de piață indică faptul că 1 MWh de energie produsă „pe uscat” conduce la un venit mediu de 100 EUR, în timp ce productivitatea medie anuală se poate situa între 1.500 și 2.000 MWh. După cum reiese din studiul parcurilor eoliene operaționale, un parc de 50 MW, cu o productivitate anuală de circa 75.000 MWh, ar genera în primul an de exploatare un venit mediu din vânzarea energiei produse în valoare de 2,9 milioane EUR, un venit din echilibrarea energiei de 600 mii EUR și din vânzarea certificatelor verzi un venit de 4 milioane EUR.

Din păcate, o evoluție concretă a prețurilor pentru energie și certificate verzi este dificil de anticipat la acest moment, ceea ce conduce la o creștere a incertitudinii nu doar pentru continuitatea afacerii, dar și pentru analizele de profitabilitate. Luând în calcul actuala structură a veniturilor și faptul că aproximativ 55% dintre acestea au la bază vânzarea de certificate verzi, cunoașterea în avans a modului de organizare a pieței de certificate devine un obiectiv crucial.

Spre deosebire de România, țări precum Austria, Germania, Croația și Ungaria au ales sistemul de tarife „preț fix”. Sistemul de sprijin prin certificate verzi se confruntă, de asemenea, cu critici majore, iar organizațiile care reprezintă companiile din sectorul de energie solicită ca sistemul de ajutor să fie schimbat într-unul bazat pe tarife fixe. Argumentul dat în susținerea acestei cereri este nevoia sporită de stabilitate a regimului de suport, astfel încât să se asigure o mai bună fundamentare pentru deciziile de investiții pe termen lung.

Trebuie remarcat faptul că producerea și vânzarea energiei sunt produsul unui număr de variabile, inclusiv condițiile reale de vânt, numărul de zile fără activitate, termenii contractului de racordare și ai contractului de vânzare, precum și prețurile la energia electrică. Conform datelor obținute din studiile de energie eoliană efectuate în România, productivitatea minimă a unui parc eolian, care permite o rentabilitate pozitivă este de 2.000-2.500 MWh pe an pentru fiecare 1 MW de capacitate instalată. În condițiile actuale, veniturile anuale ale unui parc eolian cu 50 MW de capacitate instalată ar trebui să fie, prin urmare, aproximativ 7,5 milioane EUR (reprezentând cca. 900 mii EUR/lună).

Analysis of the market data shows that, on average, 1 MWh of energy produced from on-shore wind farms generates total revenue of around EUR 100, whereas the average yearly productivity can range between 1,500 and 2,000 MWh. As transpires from our study of operational wind parks, a 50 MW wind farm with an annual productivity of around 75,000 MWh generates revenue of EUR 2.9 million from electrical energy production, EUR 600 thousand from energy balancing and EUR 4 million from green certificate sales during the first year of operation.

Unfortunately, it is difficult at the moment to predict the future prices for energy and certificates, something which significantly increases the uncertainty regarding not only the conditions in which this business activity is pursued, but also profitability studies. Taking into account the current revenue structure and the fact that around 55% of revenue is generated by selling certificates, the way the market for certificates is organised in the future is also a crucial factor.

As opposed to Romania, countries such as Austria, Germany, Croatia and Hungary have chosen a feed-in tariff system. The green certificate aid system faces growing criticism, and organisations representing power sector companies are demanding that the aid system be changed into a tariff-based one. The argument given in support of this request is the need for higher stability of the aid system so as to ensure better foundations for investment decision-making in a long-term perspective.

It should be noted that energy generation and sale are the product of a number of variables, including actual wind conditions, the number of stoppage days, the terms of the connection agreement and sales agreement, as well as electricity prices. According to the data obtained from wind power studies conducted in Romania, the minimum productivity of a wind farm that allows for positive profitability is 2,000-2,500 MWh per year per 1 MW of installed capacity. Under current conditions, the annual proceeds from 50 MW of installed capacity should therefore be no less than EUR 7.5 million (around EUR 900 thousand/month).