



Monitoring report

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Jurnalul National
Pagina	10
Suprafata (cm2)	997.33

Investitorii străini cer garanții suplimentare

Legile și reglementările predictibile ar recâștiga încrederea companiilor străine

Octav Gane/AFP/MEDIAFAX



Mihaela Marcu

România trebuie să recâștige încrederea investitorilor în sectorul energetic, pierdută parțial din cauza neclarităților privind sistemul de prețuri reglementate la gaze și electricitate și a proiectelor anunțate și ulterior abandonate de autorități, a declarat directorul general al E.ON România, Frank Hajdinjak (foto).

România trebuie să ofere investitorilor străini anumite garanții având în vedere riscul de țară mai ridicat, precum și cel de depreciere a monedei.

„Sunt și alte piețe, care oferă condiții bune, nu doar în UE, ci și în afara acesteia, precum Turcia. Toate piețele sunt în competiție pentru atragerea de investiții. Trebuie legi și reglementări predictibile. În privința privatizărilor, investitorii strategici, cu excepția fondurilor de investiții, caută pachete majoritare la companii de stat”, a adăugat Hajdinjak.

Acesta a mai spus că legea privind schema de sprijin pentru energiile regenerabile, prin care investitorii primesc stimulente pentru energia electrică produsă, reprezintă un stimulent pentru investitori, „dar trebuie să ne asigurăm că Autoritatea Națională de Reglementare în Energie (ANRE) nu va modifica schema din 2014”. Afirmatia sa vine în contextul în care Comisia Europeană a aprobat Legea 220/2008 a energilor regenerabile cu mari greutăți, abia în acest an. Recent,

Să fie privatizări

Întrebat despre stadiul proiectului termocentralei de 800 MW de la Brăila, Hajdinjak a spus că cei implicați au nevoie de „stimulente clare”. „Proiectul nu este mort, dar avem nevoie de schimbarea pieței. Cei doi campioni naționali (Electra și Hidroenergetica – n.r.) ar fi stopat proiectul”, a arătat el. E.ON, Enel și Termoelectrica au semnat în 2008 un memorandum de înțelegere pentru realizarea unei termocentrale de 800 MW pe platforma actuală, proiect de 1,2 miliarde de euro. Termoelectrica ar fi urmat să participe doar cu activele existente acolo. În afară de declarații, proiectul nu s-a concretizat până acum.

mari companii din industrie, precum Alro, au criticat stimulentele introduse pentru sprijinirea energiei verzi și cele pentru reducerea emisiilor poluante, pe motiv că au crescut costurile în acest an cu 13-14% și vor mai duce la noi scumpiri de 5-6% din 2013. Gheorghe Dobra, directorul grupului rus Vimetco, care deține combinatul Alro, declara în urmă cu o lună că România are cel mai ridicat sistem de susținere a energiei verzi din Europa și că industriile aluminiului și siderurgică trebuie să concureze cu grupuri din China sau Rusia, care nu au aceste cerințe stringente de mediu.

Bogdan Chiritoiu, președintele Consiliului Concurenței, spunea recent că România ar putea tăia subvențiile la energia verde peste doi ani, dacă țara noastră ar constata că nu și le-ar mai permite. Din aceste motive, companiile se tem însă că autoritățile vor revizui în scădere schema de sprijin în 2014.

„Va fi dificil pentru România să atragă investiții, trebuie să ofere încredere. România a pierdut mult din încredere în ultimii ani, când s-au anunțat investiții care nu s-au mai realizat. Doar Petrom a făcut termocentrala de la Brazi. Trebuie făcuți mulți pași pentru recâștigarea încrederii. Alinierea prețului energiei și legea de susținere a investițiilor în energii regenerabile contribuie la recâștigarea încrederii”, a afirmat Hajdinjak. Guvernul s-a angajat față de FMI să liberalizeze prețurile la energia electrică și gaze în două etape, respectiv 2013 și 2015, atât pentru populație, cât și pentru companii.

Oficialul E.ON a mai declarat că firma sa a investit până acum în România 1,8 miliarde de lei în reabilitarea și extinderea rețelelor de gaze și energie electrică pe care le-a cumpărat. E.ON a achiziționat Distrigaz Nord în 2005, iar în același an a preluat și filiala de distribuție Electrica Moldova.

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Puterea
Pagina	7
Suprafata (cm2)	182.00

STRATEGIILE ENERGETICE TREBUIE RESPECTATE PE TERMEN LUNG

Energia regenerabilă blochează rețelele



Luminița Moroianu
luminita.moroianu@puterea.ro

Funcționarea surselor de energie verde este condiționată de posibilitatea sistemului energetic național de a prelua producția. Transelectrica susține că nu dispune de fonduri, iar legislația îi este potrivnică. Pe de altă parte, și numărul proiectelor verzi anunțate este extrem de mare, astfel că se așteaptă ca funcționarea lor să fie restricționată. Oricum, sistemul de susținere a producției din energii regenerabile poate duce la o exacerbare a acestui tip de investiții cu urmări în industria imobiliară.

Conectarea parcurilor eoliene la rețeaua națională de transport a energiei presupune investiții de peste 500 milioane de euro, bani de care Transelectrica nu dispune, astfel că unele capacități de producție vor funcționa restricționat dacă nu se găsesc surse de finanțare. Octavian Lohan, directorul general adjunct al Transelectrica, susține că legislația nu permite companiei să atra-

gă investițiile de care are nevoie. „Suntem în discuții cu ANRE să propunem inițiative legislative care să ne permită acest lucru. Fără aceste investiții, toate avizele de racordare prevăd că viitoarele parcuri eoliene vor avea restricții de funcționare”, a spus Lohan la un forum energetic.

Acesta susține că, deși Transelectrica are cereri de avizare pentru un total de 30.000 MW instalați în centrale eoliene, mulți dezvoltatori nu au bani să finalizeze proiectele. „Din păcate, Transelectrica nu poate respinge nici un astfel de proiect, decât dacă atentează la siguranța sistemului energetic național. Dacă luăm în calcul cifrele avansate cu privire la investițiile în energiile verzi, de 5-8 miliarde de lei, rezultă că nu putem face mai mult de 5.000 MW în eoliene (în prezent - n.r.). Deci se pare că nu stăm bine”, a continuat Lohan.

Boom „verde”

Pe de altă parte, numărul investițiilor în energii verzi a crescut semnifica-

tiv în ultima perioadă, mai ales că Guvernul a aprobat în acest an legea privind schema de sprijin pentru energiile regenerabile, prin care investitorii primesc ajutor de stat pentru energia electrică produsă. Companiile se tem însă că autoritățile vor revizui în scădere schema de sprijin în următorii ani. „Este riscul să apară o bulă a energiilor regenerabile, în doi ani s-ar putea revizui, iar investițiile ar putea să scadă atunci”, a declarat Frank Hajdinjak, directorul general al E.ON România.

Eșec energetic

Potrivit lui Valentin Mircea, membru al plenului Consiliului Concurenței, reorganizarea sectorului de producție a energiei a mers din eșec în eșec în ultimii ani. „România are nevoie de un minister al energiei, care să se ocupe de politici clare și coerente și să rămână neschimbate în timp”, a spus Mircea. Acesta a explicat că este necesară stabilirea unui cadru legislativ pe o perioadă îndelungată, de cel puțin 10 ani.

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Nine O Clock
Pagina	6
Suprafata (cm2)	290.00

Cost of connecting wind turbines to national grid is EUR 500 M

Transelectrica lacks money for the investment.

By Bianca Cojocaru

NINE O'CLOCK

The connection of wind farms to the national electricity grid requires over EUR 500 M of investment, money Transelectrica does not have, therefore some production capabilities will have to operate with restrictions unless financing sources are identified, Mediafax reports.

'We are being told we should come up with solutions. Those solutions cost more than EUR 500 M as investment. Transelectrica doesn't have the funds. We are now discussing with the National Regulatory Agency in the Field of Energy (ANRE) to propose legislative initiatives that would allow us to raise the investment. Without such investment, all wind farm connection permits will be issued with operation restrictions. Currently more projects are being assessed than we can attract, we feel the absence of a legislation to make wind farm developers guarantee their completion', Transelectrica Deputy General Manager Octavian Lohan told a press conference on energy yesterday. According to Lohan, part of the investment could be provided by selling minority Transelectrica stocks.

'We have identified sources of financing, now we need the legislation and a hierarchy of projects according to the capacity of accomplishing them. For example, companies from Russia, China, USA or UK have expressed an interest in buying Transelectrica shares. Then we have proposed to ANRE other methods, including financial guarantees wind energy developers should be required to pay when projects are selected,'



Lohan said. The Government plans to sell by secondary offering 15 per cent of Transelectrica shares together with a 12 per cent injection of capital.

Lohan says that, although Transelectrica has received requests to authorise a total of 30,000 MW wind installations, many developers do not have the money to finalise their projects. 'Unfortunately, Transelectrica cannot reject any such project unless it wants to jeopardise the security of the national grid. We cannot have more than 5,000 MW wind energy. Therefore, it seems that we are not doing well,' Lohan continued.

COMPETITION: ENERGY PRODUCTION SECTOR HAS BEEN A SERIES OF FAILURES

The reorganisation of the energy production sector has been a series of failures in the

last years, although formally none of the announced projects has been cancelled, Valentin Mircea, a member of the Competition Council said yesterday.

'Winston Churchill was saying success is the ability to go from one failure to another with no loss of enthusiasm. It may also apply here. Romania needs a Ministry for Energy to develop clear and consistent policies that should not change with time,' Mircea said during the Talks about Energy Mediafax conference.

E.ON: ROMANIA NEEDS TO REGAIN INVESTOR TRUST

Romania needs to regain the trust of energy sector investors following the unclear situation regarding its gas and electricity regulated prices and projects initially announced and then abandoned by the authorities, said E.ON Romania head Frank Hajdinjak.

'It will be a difficult thing for Romania to attract investment, but it has to be able to offer trust. Romania has lost a lot in the confidence department in the recent years when investments have been announced and then abandoned. Petrom is the only investor that has completed its Brazi thermal power plant. Many steps are needed before confidence is regained. The increase of the price of energy and the law on the support for investment in renewable energies contribute to raising confidence,' Hajdinjak stated at the Talks about Energy Mediafax conference. He added that, unless authorities clarify legislation and liberalise prices, foreign companies will choose other markets to invest.

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Bursa
Pagina	4
Suprafata (cm2)	316.17

**DACĂ NU REUȘIM SĂ RECÂȘTIGĂM ÎNCREDEREA
INVESTITORILOR,**

Kinstellar: Există riscul ca investițiile din energie să se orienteze spre alte piețe

Dacă țara noastră nu reușește să recâștige încrederea investitorilor, există riscul ca investitorii de pe piața de energie să-și mute afacerile în alte țări, este de părere Ștefan Botezatu, partener în cadrul casei de avocatură "Kinstellar": "În Turcia este un boom energetic, în acest moment. Există riscul ca investițiile existente în România să se orienteze spre alte piețe, dacă nu sunt încurajate".

Frank Hajdinjak, directorul general al E.ON România, opinează, de asemenea, că "va fi dificil pentru România să atragă investiții", adăugând: "România a pierdut mult din încredere în ultimii ani, când s-au anunțat investiții care nu s-au mai re-

alizat. Doar «Petrom» a făcut termocentrala de la Brazi. Trebuie făcuți mulți pași pentru recâștigarea încrederii. Creșterea prețului energiei și legea de susținere a investițiilor în energii regenerabile contribuie la recâștigarea încrederii".

Potrivit domniei sale, dacă autoritățile nu vor clarifica reglementările și nu vor liberaliza prețurile, companiile străine vor alege alte piețe în care să investească: "Sunt și alte piețe care oferă condiții bune, nu doar în UE, ci și în afara Europei, precum Turcia. Toate piețele sunt în competiție pentru atragerea de investiții. Trebuie legi și reglementări predictibile. În privința privatizărilor, investitorii caută pachete majoritare la companii de stat. (...) Liberalizarea prețurilor este acum interzisă, din cauza prețurilor reglementate, ceea ce nu permite investitorilor o rată bună a profitului pentru a putea investi".

Reprezentanții sectorului energetic, prezenți, ieri, la o conferință pe teme energetice, au spus că lipsa predictibilității, precum și intrarea pe piață a unor companii interesate de profitul pe termen scurt ar putea crea un fenomen pe piața energiilor regenerabile din țara noastră comparabil

cu cel al bulei imobiliare din România.

"A existat și există riscul unei bule în sectorul energiilor regenerabile, pentru că avem multe proiecte lansate și mulți investitori speculativi. De exemplu, în cazul proiectelor eoliene avem investitori care au gestionat doar locații pe care ulterior să le vândă companiilor cu adevărat interesate de investiții în acest sector", a opinat Valentin Mircea, membru al Plenului Consiliului Concurenței.

Potrivit domniei sale, sunt necesare modificări legislative în domeniu și stabilirea unui document pe o perioadă îndelungată, de cel puțin zece ani, astfel încât legislația și cadrul să rămână stabile.

Reorganizarea sectorului de producție a energiei a mers din eșec în eșec, în ultimii ani, după cum a afirmat Valentin Mircea: "Winston Churchill spunea că succesul este să mergi din eșec în eșec fără să-ți pierzi entuziasmul. S-ar putea aplica și aici. România are nevoie de un ministru al Energiei, care să se ocupe de politici clare și coerente, fără să fie schimbate în timp".

Eliminarea contractelor de energie încheiate cu "băieții deștepți", solicitată și de FMI, va aduce mai multă lichiditate pe piața energiei, potrivit lui Valentin Mircea: "Aceste contracte creează o lipsă de lichiditate pe piață, iar încetarea lor va aduce surse suplimentare de finanțare pentru acest sector. Comisia Europeană este destul de fermă în a ancheta aceste contracte, iar dacă a fost vorba de un ajutor de stat, asta va avea repercursiuni asupra celor care au beneficiat".

EMILIA OLESCU

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Adevarul
Pagina	30
Suprafata (cm2)	580.00

Cum să faci profit mai mare în România decât în Germania

AVANTAJE Companiile energetice europene își recuperează mai repede investițiile în România decât în alte țări, dând vina pe riscul de țară



Frank Hajdinjak, șeful E.ON România, spune că România va atrage cu greu investiții private

E.ON nu este interesată de minele Olteniei

„România trebuie să rela privatizările cu investitori strategici care vor să-și dezvolte afacerile și care caută să cumpere pachete majoritare la companiile de stat. Vom vedea când vor fi lansate și ce succes vor avea, dar este un pas bun”, a mai spus Hajdinjak.

El a precizat că E.ON nu este interesată să cumpere viitorul complex format din termocentralele și minele de lignit din Oltenia, precizând că acesta nu va oferi rata de rentabilitate pe care urmărește compania să o obțină.

Florentina Cloacă
florentina.cloaca@adevarul.ro

●● România este una dintre cele mai interesante piețe de energie din regiune, datorită poziției strategice și a resurselor variate de care dispune, a declarat ieri Frank Hajdinjak, președintele Asociației Companiilor de Utilități din Energie (ACUE) și directorul general al E.ON România. El

a arătat că necesarul de investiții este mare, iar pentru atragerea acestor bani piața trebuie liberalizată, iar prețurile finale, majorate.

„Este nevoie de 40 de miliarde de euro în sectorul energetic pentru noi capacități de producție. Acum sunt foarte puține proiecte și va fi foarte greu pentru România să atragă investiții”, a susținut el.

Hajdinjak a recunoscut însă că investițiile se recuperează mai repede în România decât în alte țări, precum Germania, și a argumentat prin faptul că, la noi, climatul investițional este mai riscant.

LIPSA DE CONCURENȚĂ DĂUNEAZĂ PREȚURILOR

„Companiile trebuie să fie sigure că-și vor recupera investițiile. E vorba de riscul de țară. România are un risc mai mare decât Germania, deci investitorii trebuie să aibă o rată de rentabilitate mai mare”, a spus oficialul ACUE, fără să precizeze care este valoarea indicatorului în alte țări, în comparație cu România.

Directorul executiv al Grupului pentru Economie Aplicată (GEA), Liviu Voinea, a explicat, pentru „Adevărul”, că această situație este cauzată de faptul că pe piața energetică locală nu există competiție.

„Investitorii văd în România un risc mai mare și atunci își asigură în mod intenționat un profit

mai mare. Iar faptul că acest lucru este posibil se datorează lipsei de concurență de pe piața energetică”, a punctat Voinea.

La rândul său, Cristian Pârvan, secretar general al Asociației Oamenilor de Afaceri din România, susține că grupurile energetice prezente pe piața din România își permit să obțină marje de profit mai mari pentru că au activități de monopol.



România are un risc mai mare decât Germania, deci investitorii trebuie să aibă o rată de rentabilitate mai mare.

Frank Hajdinjak
șeful E.ON România

„Dacă nu există nicio instituție care să-i oprească, normal că fac profituri uriașe generate de creșterea de prețuri din activități de monopol. Mai mult, cer liberalizarea pieței, deși investițiile lor sunt foarte mici. Deviza lor este: «prețuri ca-n Vest, cheltuieli ca-n Est, profit maxim», a arătat Pârvan. ●

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Curentul
Pagina	9
Suprafata (cm2)	299.00

Cereri de avizare pentru 30.000 MW instalați

Conectarea eolienei la sistemul național costă jumătate de miliard de euro

Conectarea parcurilor eoliene la rețeaua națională de transport a energiei presupune investiții de peste 500 milioane de euro, bani de care Transelectrica nu dispune, astfel că unele capacități de producție vor funcționa restricționat dacă nu se găsesc surse de finanțare.

„Ni se spune să găsim soluții. Aceste soluții costă peste 500 milioane euro în investiții. Transelectrica nu are aceste fonduri. Suntem în discuții cu ANRE să propunem inițiative legislative care să ne permită să atragem aceste investiții. Fără aceste investiții, toate avizele de racordare pentru parcuri eoliene prevăd că viitoarele parcuri eoliene vor avea restricții de funcționare. În analiză sunt mult mai multe proiecte decât putem noi atrage, simțim lipsa unei legislații care să oblige dezvoltatorii de proiecte eoliene

să garanteze finalizarea lor”, a declarat ieri directorul general adjunct al Transelectrica Octavian Lohan.

Potrivit lui Lohan, o parte din investiții ar putea fi atrase din vânzarea unui pachet minoritar de acțiunile Transelectrica.

„Am identificat surse de finanțare, dar avem nevoie de legislație, de o ordonare a proiectelor în funcție de posibilitățile lor de realizare. Spre exemplu, companii din Rusia, China, America sau Anglia au spus că sunt interesate să cumpere acțiuni la Transelectrica. Apoi, am propus ANRE metode, inclusiv prin garanții financiare pe care dezvoltatorii în energie eoliană să le depună în momentul selectării proiectelor”, a spus Lohan. Guvernul intenționează să vândă prin ofertă secundară

un pachet de 15% din acțiunile Transelectrica, operațiune care ar urma să fie dublată de o majorare de capital de 12%.

Potrivit lui Lohan, deși Transelectrica are cereri de avizare pentru un total de 30.000 MW instalați în centrale eoliene, mulți dezvoltatori nu au bani să finalizeze proiectele.

„Din păcate, Transelectrica nu poate respinge niciun astfel de proiect, decât dacă atentează la siguranța sistemului energetic național. Nu putem face mai mult de 5.000 MW în eoliene (în prezent - n.r.). Deci se pare că nu stăm bine”, a continuat Lohan.

La sfârșitul anului trecut, în România erau instalate unități eoliene de producție a electricității de 462 MW. Capacitatea de producție a energiei eoliene ar putea ajunge la sfârșitul acestui an la 1.000 MW și s-ar putea dubla anul



viitor. Consumul final de electricitate, produsă din toate sursele, a crescut în primele nouă luni cu 4,3%, la 39,12 miliarde KWh, față de aceeași perioadă din 2010, iar resursele de energie electrică au fost cu 5,2% mai mari, de 46,07 miliarde KWh, potrivit datelor INS.

Creșterea resursei de energie electrică s-a datorat în principal

majorării producției, cu 23,53 miliarde KWh (+5,4%).

Cea mai mare creștere a fost înregistrată de producția din centralele electrice eoliene, de 573,5 milioane KWh, în urcare cu 571,7 milioane KWh față de aceeași perioadă a anului precedent.

Transelectrica este controlată de stat, prin Ministerul Economiei. (O.V.)

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Curierul National
Pagina	2
Suprafata (cm2)	330.75

Transelectrica nu are 500 mil. euro pentru conectarea eoliienelor

Conectarea parcurilor eoliene la rețeaua națională de transport a energiei presupune investiții de peste 500 milioane de euro, bani de care Transelectrica nu dispune, astfel că unele capacități de producție vor funcționa restricționat în cazul în care nu se găsesc surse de finanțare.

"Ni se spune să găsim soluții. Aceste soluții costă peste 500 milioane euro în investiții. Transelectrica nu are aceste fonduri. (...) Fără aceste investiții, toate avizele de racordare pentru parcuri eoliene prevăd că viitoarele parcuri eoliene vor avea restricții de funcționare", a declarat ieri directorul general adjunct al Transelectrica, Octavian Lohan, transmite Mediafax.

Potrivit lui Lohan, o parte din investiții ar putea fi atrase din vânzarea unui pachet minoritar de acțiunile Transelectrica.

"Am identificat surse de finanțare, dar avem nevoie de legislație, de o ordonare a proiectelor în funcție de posibilitățile lor de realizare. Spre exemplu, companii din Rusia, China, America sau Anglia au spus că sunt interesate să cumpere acțiuni la Transelectrica. Apoi, am propus ANRE metode, inclusiv prin garanții financiare pe care dezvoltatorii în energie eoliană să le depună în momentul selectării proiectelor", a spus Lohan.

Guvernul intenționează să vândă prin ofertă secundară un pachet de 15% din acțiunile Transelectrica, operațiune care ar urma să fie dublată de o majorare de capital de 12%.

Potrivit lui Lohan, deși Transelectrica are cereri de avizare pentru un total de 30.000 MW instalați în cen-



trale eoliene, mulți dezvoltatori nu au bani să finalizeze proiectele. "Din păcate, Transelectrica nu poate respinge niciun astfel de proiect, decât dacă atentează la siguranța sistemului energetic național. Nu putem face mai mult de 5.000 MW în eoliene (în prezent - n.r.). Deci se pare că nu stăm bine", a continuat Lohan.

La sfârșitul anului trecut, în România erau instalate unități eoliene de producție a electricității de 462 MW. Capacitatea de producție a energiei eoliene ar putea ajunge la sfârșitul acestui an la 1.000 MW și s-ar putea dubla anul viitor.

Consumul final de electricitate,

produsă din toate sursele, a crescut în primele nouă luni cu 4,3%, la 39,12 miliarde kWh, față de aceeași perioadă din 2010, iar resursele de energie electrică au fost cu 5,2% mai mari, de 46,07 miliarde kWh, potrivit datelor INS. Creșterea resursei de energie electrică s-a datorat în principal majorării producției, cu 23,53 miliarde kWh (+5,4%).

Cea mai mare creștere a fost înregistrată de producția din centralele electrice eoliene, de 573,5 milioane kWh, în urcare cu 571,7 milioane kWh față de aceeași perioadă a anului precedent.

Producția din termocentrale a

fost de 23.362,6 milioane kWh, în creștere cu 3.712,9 milioane kWh (+18,9%). Producția din hidroc centrale a totalizat 13.008,8 milioane kWh, în scădere cu 2.116,8 milioane kWh (-14,0%), iar cea din centralele nucleare-electrice a fost de 8.666,6 milioane kWh, mai mare cu 185,6 milioane kWh (+2,2%).

Transelectrica este controlată de stat, prin Ministerul Economiei. Proiectul de strategie energetică a României pentru perioada 2011-2035 prevede, printre altele, că producția de energie electrică va fi asigurată peste 20-25 de ani în principal de centrale nucleare electrice și eoliene.

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Curierul National
Pagina	12
Suprafata (cm2)	793.80

Strategiilor energetice românești le lipsește obiectivul

Consiliul Concurenței:
În ultimii ani am avut trei strategii energetice naționale. Există în toate o instabilitate, o lipsă a obiectivului final

Transelectrica:
Simțim un vid legislativ, lipsa unei legi care ar garanta finalizarea proiectelor

Kinstellar:
Autoritățile române par să se bazeze pe întinderea procedurilor de infringement

Afrodita Cicovschi

Orice strategie, indiferent de domeniul pentru care este concepută, are un țel, un scop bine definit. O strategie este un plan pe termen lung, prin care se urmărește îndeplinirea unui anume obiectiv. Strategia noastră energetică nu pare însă să urmărească, în mod clar, atingerea unui anume țel, fiind, mai degrabă, un plan preliminar, o schiță, fără a se cunoaște cu exactitate care sunt etapele de parcurs. Aceasta a fost concluzia unanimă

care s-a tras ieri în cadrul unei conferințe pe tema energiei.

Amintind că, în ultimii 5-6 ani, România a avut trei strategii energetice naționale, dar niciuna care să aibă o viziune a obiectivului final, Valentin Mircea - membru al Plenului Consiliului Concurenței, a subliniat că s-ar impune crearea unui Minister al Energiei, lucru dorit deopotrivă de oamenii de afaceri care activează în domeniul energetic, cât și de potențialii investitori. "Lipsește o viziune asupra obiectivului final, deși avem un minister cu rol de reglementare în domeniul energiei. Avem MECMA (Ministerul Economiei, Comerțului și Mediului de Afaceri), dar ne-ar trebui un Minister al Energiei. Așa își doresc investitorii. În ultimii ani am avut trei strategii energetice naționale. Prima în care se vorbea despre înființarea unei singure companii energetice, un mamut național care să cuprindă marile companii din domeniu, o a doua, bine pusă la punct pe latura tehnică, în care se dorea înființarea a două mari companii energetice naționale - Electra și Hidroenergetica -, și ultima, prin care s-au înființat Complexurile Energetice Oltenia și Hunedoara. Există în toate o instabilitate, o lipsă a obiectivului final. S-a dat startul, dar nu există condiții pentru aplicarea strategiei", a declarat Valentin Mircea.

Lohan: Noi nu avem fondurile necesare pentru atragerea investițiilor

Anterior, Octavian Lohan, directorul general adjunct al Transelectrica, reclama existența unui vid legislativ, fără de care nu se poate



garanta finalizarea unor proiecte în domeniul energiei. "Simțim un vid legislativ, lipsa unei legi care ar garanta finalizarea proiectelor. Dacă ar exista, am ști când să returnăm banii pentru investițiile atrase. Noi nu avem fondurile necesare pentru atragerea investițiilor. Discutăm cu ANRE pentru noi propuneri legislative care să permită atragerea investițiilor în centrale eoliene", a afirmat Lohan, în contextul prezentării investițiilor asumate de Transelectrica.

Oficialul Transelectrica a precizat că se vor realiza în curând două mari proiecte, centralele de acumulare prin pompaj de la Tarnița și cea de la Porțile de Fier (proiect asumat de România și

Serbia), dar că există multe alte proiecte care stau "la sertar" la mai bine de 20 de ani. Avem proiecte care stau la sertar de mai bine de 20 de ani. Sunt proiecte pentru zonele Dobrogea, Bistrița și Argeș. Toate țările vecine, mai puțin Ungaria, au astfel de centrale de pompaj, numai noi n-avem", a spus, cu regret, Lohan.

Investitorii așteaptă un cadru legislativ și economic predictibil

La rândul său, Ștefan Botezatu, partener, coordonator Practică Energie, Kinstellar, a prezentat "așteptările legitime" ale investitorilor din domeniul energetic, enu-

merând printre acestea "un cadru legislativ și economic predictibil care să protejeze investitorii". "Am așteptat prea mult ANRE să reglementeze sectorul energiei regenerabile. Schimbările legislative continuă, așa cum se efectuează încă, de către autorități, anumite presiuni. Ne întrebăm dacă autoritățile trebuie să fie legate de așteptările investitorilor numai prin contract, așa cum este cazul OMV privind clauza de stabilitate parțială a redevențelor. Autoritățile române par să se bazeze pe întinderea procedurilor de infringement. În Turcia este un boom din punct de vedere al investițiilor. Este posibil ca investitorii să se reorienteze", a încheiat Botezatu.

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Romania libera
Pagina	10
Suprafata (cm2)	285.00

Alt pretext contra vântului

500

milioane de euro ar costa conectarea centralelor eoliene la rețea, bani pe care „Transelectrica nu-i are“, a declarat directorul

adjunct al companiei, Octavian Lohan. Anterior, oficialii Transelectrica au mai spus că sistemul nu rezistă la toate solicitările de conectare sau că nu se consumă destul curent noaptea.

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Bursa
Pagina	4
Suprafata (cm2)	474.25

DACĂ TRANSELECTRICA NU FACE ROST DE JUMĂTATE DE MILIARD DE EURO PENTRU REDIMENSIONAREA REȚELEI,

Lohan: Parcurile eoliene nu vor funcționa la capacitatea maximă



Compania "Transelectrica" are nevoie de o jumătate de miliard de euro pentru aducerea rețelei de transport și distribuție a energiei la o capacitate care să suporte conectarea parcurilor eoliene ce vor fi construite în țara noastră, a declarat, ieri, Octavian Lohan, directorul general adjunct al societății. Potrivit domniei sale, contractele semnate până în prezent pentru dezvoltarea de ferme eoliene totalizează 8.415 MW de energie, în timp ce avizele tehnice de racordare presupun un total de circa 7350 de MW: "Capacitatea sistemului autohton de transport de energie nu este suficientă. (...) Avem soluții pentru preluarea tuturor acestor investiții, dar sunt îngrozitor de scumpe. Avem nevoie de 500 de milioane de euro pentru a aduce rețeaua la capacitatea necesară".

Domnul Lohan a precizat că trebuie construiți peste 1.000 de km de linii, de circa 20 de transformatoare de diferite capacități, de unități de reglaj a tensiunii etc.

"Nu avem fonduri pentru derularea investițiilor de care avem nevoie. Noi am identificat sursele care ne-ar putea finanța, dar nu există cadrul legislativ care să creeze condițiile necesare pentru accesarea acestor fon-

duri", a mai precizat Octavian Lohan.

În cazul în care capacitatea rețelei nu va fi mărită, unele capacități de producție vor funcționa restricționat, a conchis Octavian Lohan: "Fără aceste investiții, toate avizele de racordare pentru parcurile eoliene

Lohan: "Trebuie construiți peste 1.000 de km de linii, de circa 20 de transformatoare de diferite capacități, de unități de reglaj a tensiunii etc."

prevăd că viitoarele capacități vor avea restricții de funcționare. În analiză sunt mult mai multe proiecte decât putem noi atrage, simțim lipsa unei legislații care să oblige dezvoltatorii de proiecte eoliene să garanteze finalizarea lor".

Domnia sa a spus că o serie de investitori, din țări precum China, Rusia, Coreea, Anglia sau America, s-au arătat interesate să participe la dezvoltarea rețelei de transport a energiei din țara noastră, fiind dispuși chiar să achiziționeze, în acest sens, acțiuni ale "Transelectrica". Reprezentantul companiei ne-a

menționat că "Transelectrica" va trebui să înapoieze banii pe care unele companii i-ar putea pune la dispoziție în vederea finanțării investițiilor ce vor fi făcute pentru creșterea capacității rețelei de transport a energiei. Potrivit domniei sale, acest lucru nu poate fi realizat decât prin majorarea tarifului din factura de electricitate, aferent transportului de energie.

De asemenea, domnia sa a adăugat: "Deși «Transelectrica» are cereri de avizare pentru un total de 30.000 MW instalați în centrale eoliene, în prezent nu putem dezvolta mai mult de 5.000 de MW de energie din eoliene. Deci, se pare că nu stăm bine. Din păcate, noi nu putem respinge niciun astfel de proiect, decât dacă atentează la siguranța sistemului energetic național".

Proiectul de strategie energetică a României pentru perioada 2011-2035 prevede, printre altele, că producția de energie electrică va fi asigurată, în principal, de centrale nucleare electrice și eoliene. Astfel, dacă anul viitor 12% din consumul de energie va trebui asigurat din energie regenerabilă, în 2015 această proporție trebuie să atingă ținta de 16%, iar în 2020 va trebui să ajungă la 20%.

EMILIA OLESCU

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Jurnalul National
Pagina	10
Suprafata (cm2)	249.33

România nu are nevoie decât de 5.000 MW eolieni

Transelectrica are nevoie de investiții de jumătate de miliard de euro pentru a conecta la sistemul energetic național parcurile eoliene, a declarat Octavian Lohan, director adjunct în cadrul companiei.

„Transelectrica are contracte semnate pentru 8.415 MW instalați în centrale eoliene, pentru 7.350 MW există avize tehnice, la care se adaugă alți 14.000 MW în diverse stadii de analiză. Noi (România – n.r.) nu suntem un consumator așa mare ca să realizăm aceste investiții“, a avertizat el. În plus, mulți dezvoltatori nu au bani să realizeze investițiile.

Potrivit calculelor efectuate de transportatorul național, pentru atingerea țintelor de energie verde pe 2012, România are nevoie de 1.377 MW instalați în ferme eoliene

Investitorii nu au bani pentru toate proiectele eoliene

și de alți 2.353 MW necesari în 2016. După 2017, când producătorii de energie eoliană nu vor mai primi două certificate verzi, ci doar unul, vom avea nevoie de 5.054 MW instalați în ferme eoliene. Prețul unui certificat verde variază între 27 și 55 de euro. Lohan a spus că, momentan, nu se pot prelua în sistemul energetic decât 3.000 MW, iar de la anul se vor mai adăuga încă 350 MW. (Daniel Ionașcu)

Data aparitiei	09.11.2011
Publicatia	Adevarul
Pagina	30
Suprafata (cm2)	580.00



Vom plăti și pentru accesul eolienei la rețea

Florentina Cloacă

florentina.cloaca@adevarul.ro

●● Transelectrica, transportatorul național de energie, are nevoie de investiții de 500 de milioane de euro pentru a prelua în sistem toate capacitățile de energie regenerabilă necesare pentru ca România să-și atingă ținta asumată de energie verde în anul 2020, potrivit lui Octavian Lohan, director general adjunct al companiei.

El a punctat că Transelectrica nu are acești bani și va cere Autorității de Reglementare majorarea tarifului de transport. Acest lucru va duce la creșterea prețului final al energiei.

POTENȚIAL EOLIAN URIAȘ, REȚEA PROASTĂ

Românii oricum vor plăti, de la 1 ianuarie, o factură mai mare cu circa 2,5%, pentru că producătorii de energie regenerabilă beneficiază, din septembrie, de mai multe subvenții decât primeau până acum, după ce o nouă legislație a fost pusă în aplicare.

Investițiile în energia regenerabilă sunt susținute printr-o schemă de subvenții sub forma certificatelor verzi pe care le primesc producătorii și pe care aceștia le vând pe o piață specializată. Furnizorii sunt obligați să achiziționeze o anumită cotă de certificate, dar costul lor este transferat în factura finală. Astfel, consumatorii de energie vor plăti peste 10 miliarde de euro în următorii 10 ani pentru susținerea energiei verzi.

Potențialul eolian al României, de 14.000 de MW, este cel mai mare din sud-

estul Europei, astfel că în ultimii doi ani am asistat la un adevărat boom pe această piață. Transelectrica a primit cereri de racord la rețea de peste 30.000 de MW, adică de două ori mai mult decât potențialul țării, din care 8.000 de MW au deja contracte de racord.

În prezent, sistemul energetic poate prelua doar 3.000 de MW eolieni, întrucât energia produsă din vânt este fluctuantă, iar în sistem cantitatea de electricitate produsă trebuie să fie egală cu cea consumată. Potrivit lui Lohan, pentru ca România să-și atingă ținta de electricitate din surse regenerabile asumată în fața UE (38% din consumul anului 2020), ar trebui să deținem capacități de circa 5.000 de MW, față de 590 de MW, cât există în prezent. ●



INVESTIȚII MARI

Proiectele de energie din surse regenerabile primesc subvenții pentru că necesită investiții mari, de circa 1,5 milioane de euro pentru un MW instalat în cazul parcurilor mari, a mai spus Lohan. Pentru proiectele mici, costurile ajung și la două milioane de euro pe MW. Producătorii de energie eoliană primesc două certificate verzi, iar, la prețul lor maxim, un MWh de electricitate din vânt costă de trei ori mai mult decât cea produsă din surse clasice.