

INTERVIU | Burduja: Vom avea gaze la iarna; îmi doresc ca românii să nu tremure nici de frig, nici de frica facturilor

Electrocentrale București (ELCEN) se afla într-o situație de criză și de la 1 octombrie ar putea avea probleme cu achiziția gazelor naturale, dacă Primaria Capitalei nu găsește o soluție rapidă să plătească datoriile Termoenergetica, de aproximativ un miliard de lei, a declarat, într-un interviu acordat AGERPRES, ministrul Energiei, Sebastian Burduja.

El a precizat că a trimis o adresă primarului general, Nicușor Dan, în care i-a semnalat această situație, având în vedere că ELCEN poate risca falimentul.

Sebastian Burduja și-a exprimat speranța că, până la finele lunii septembrie, să fie recuperate cele două jaloane din cererea de plată 2 care nu a fost decontată de Comisia Europeană, respectiv cel aferent centralelor pe gaz și cel aferent investiției în hidrogen. De asemenea, jaloanele din cererea 3 ar trebui "să fie în regulă", tot până la finele lunii viitoare.

În ceea ce privește plafonarea prețurilor la energie, acesta a menționat că schema este valabilă, din perspectiva Comisiei Europene, până în martie 2024, și că, în cazul în care va fi ajustată, acest lucru se va face etapizat și transparent.

Acesta a transmis că nu vor fi probleme cu gazele la iarnă, pentru că România înregistrează în prezent un grad de înmagazinare de 77%, adică cu aproape un miliard de metri cubi mai mult decât acum un an de zile, menționând că își dorește ca românii "să nu tremure nici de frig, nici de frica facturilor".

Ministrul Energiei a mai vorbit în interviu și despre proiectele privind hidrocentrala Tarnita-Lapstesti și Neptun Deep, despre situația celor două complexuri energetice, dar și despre o posibilă listare secundară a unor companii de sub autoritatea ministerului.

AGERPRES: Planul National de Redresare și Reziliență este de ceva vreme în prim plan. Cum stă ministerul în ceea ce privește îndeplinirea jaloanelor care îi revin?

Sebastian Burduja: Este prioritatea zero a mandatului meu și a acestui ministru să absoarbă banii de investiții pe care îi are la dispoziție și, cu evaluarea noastră, în momentul acesta, suntem ministru cel mai norocos, în sensul că pe PNRR avem 1,6 miliarde euro la dispoziție și la acestea se adaugă 15-16 miliarde din Fondul pentru modernizare. Suma exactă variază în funcție de cotăția certificatelor pentru gaze cu efect de seră și ea este pe o piață liberă.

În PNRR am constatat o serie de întârzieri și noi ne străduim acum să le recuperăm. Avem două jaloane care nu au fost decontate de Comisia Europeană și anume jalonul aferent centralelor pe gaz în cogenerare și jalonul aferent investiției în hidrogen. Pentru centralele pe gaz am reușit să semnăm toate cele trei contracte care practic îndeplinesc ținta asumată de România pentru respectivul jalon, investițiile de la Constanța, Craiova și Arad și mai suntem în analiză cu o investiție la Râmnicu Vâlcea. Dar deja ținta este îndeplinită și practic jalonul este îndeplinit. Așteptăm evaluarea Autorității de Audit din România și evaluarea Comisiei să marcăm practic oficial acest jalon ca fiind îndeplinit.

Pentru investiția în hidrogen, pe baza recomandărilor Comisiei Europene, a trebuit să relansăm apelul respectiv. Asta a implicat un efort mare din partea ministerului. Noi aveam semnate opt contracte de finanțare și am reușit

sa le încheiem amiabil cu toti cei opt beneficiari, pentru ca exista riscul ca ei sa nu doreasca acest lucru si sa se îndrepte apoi împotriva Statului român, sa-si recupereze sumele pe care le-au cheltuit pentru pregatirea acelor proiecte. Am relansat apelul, în 4 septembrie el se închide. Deci în acest moment suntem în perioada de depunere, dupa care urmeaza perioada de evaluare, pe care speram sa o concentram în 2-3 saptamâni, mizând pe faptul ca o parte însemnata a proiectelor a fost deja vazute de evaluatori, si pâna la finalul lunii septembrie sa putem finaliza inclusiv contractarea si asta înseamna deci sa recuperam cele doua jaloane din cererea de plata 2.

Urmeaza cererea de plata 3. Acolo iarasi sunt subiecte foarte complicate, de la zona de eficienta energetica pâna la zona de guvernanta corporativa, aplicarea ordonantei 109 pentru cele mai importante companii de sub autoritatea tutelara a ministerului nostru. Pe evaluarea noastra, pâna la finalul lunii septembrie ar trebui sa fim în regula si cu aceste jaloane. Dar e un proces dinamic si, împreuna cu echipa din minister, sunt zile lungi si nopti scurte în care ne strduim sa recuperam aceste decalaje.

AGERPRES: Aveati o problema personalul. Aveti vreo solutie? Puteti angaja sau prelua de undeva, de la Ministerul Fondurilor Europene?

Sebastian Burduja: Este o problema la nivel de sistem. Pentru ca pe termen scurt nu ai decât varianta unor transferuri sau detasari de la alte ministere. Aici sunt salariile cele mai mici din tot arcul guvernamental. Nu primesc colegii mei anumite sporuri pe care alte ministere le primesc si atunci este foarte greu sa iei prin transfer un om bun, pentru ca nu vine la un salariu mai mic. Câteva exceptii au fost de la regula si si-au asumat chiar o scadere de salariu pentru a lucra în echipa mea, dar în general asta e o mare dificultate. Și atunci au mai venit prin detasare, dar toate aceste operatiuni trebuie aprobate si de ministerul de la care acesti colegi pleaca si nu întotdeauna colegii de Guvern sunt bucurosi sa cedeze un om, mai ales daca e vorba de un om foarte competent, catre un alt minister, pentru ca fiecare minister are problemele proprii.

Am lansat si o serie de concursuri, pentru ca noi avem un Memorandum de Guvern în care personalul din PNRR este exceptat de la acele constrângeri din cadrul pachetului de austeritate bugetara si am putut sa lansam aceste concursuri, dar era un calendar îndelungat de desfasurare, implica o aprobare de la Agentia Nationala a Functionarilor Publici. Și atunci, când iei, mai ales un om din afara sistemului public, ai nevoie de minimum doua-trei luni sa-l aduci la nivelul unui functionar public care are o anumita experienta. Deci, concursurile sunt o solutie pentru patru-sase luni de la lansarea lor.

În plus, avem un dialog cu institutiile financiare internationale care pot sa asigure partea de evaluare, Banca Europeana de Investitii, în primul rând. Ei au mai fost implicati si pe jalonul pe hidrogen si vor fi implicati si în noul apel, Banca Mondiala, Banca Europeana de Reconstructie si Dezvoltare (BERD). Și ultima varianta, si am mers si pe aceasta, este sa contractam evaluatori externi. Asta înseamna o procedura de achizitie publica si nu este nici asta o solutie pe termen scurt. Totul dureaza. Și e adevarat ca avem o capacitate mica la nivelul Directiei generale care se ocupa de Fondul pentru modernizare, de PNRR, de scheme de ajutor de stat, undeva la 26-30 de colegi si trebuie sa utilizam toate aceste pârgii pentru a întari capacitatea acestei directii generale.

AGERPRES: A fost reluat de curând proiectul de Tarnita - Lapustesti. Care sunt urmasorii pasi, când estimati ca se va finaliza si din ce fonduri va fi facut acest proiect?

Sebastian Burduja: Este un proiect strategic pentru România si asta o spune Transelectrica, nu o spun doar eu, pentru ca avem probleme tot mai mari din perspectiva echilibrării sistemului, pentru ca se adauga noi capacitati în zona de productie de energie verde - solar, eolian - capacitati de productie cu o volatilitate mare, când bate soarele, de exemplu, se produce destul de mult. Avem prosumatorii, care au o putere instalata astazi de aproximativ 900 de megawati, spre un gigawatt, si cred ca anul viitor ne vom îndrepta spre 1,5 gigawati. Și atunci, când ai aceste vârfuri, ai nevoie sa echilibrezi, pentru ca nu întotdeauna consumul este în echilibru cu productia.

Proiectul Tarnita-Lapustesti, în general, aceste centrale cu pompaj sunt exact solutia pentru problema asta si ele renteaza astazi chiar mai mult decât acum 10-20 de ani, pentru ca nevoia de echilibrare a sistemului a crescut. Exista piata zilei urmatoare, exista piata de echilibrare si procesele care se vor întâmpla acolo sunt mult mai rentabile decât erau acum 10-20 de ani. Am lansat o consultare de piata prin compania SAPE, ei sunt gestionarii acestui proiect. Au un parteneriat si cu Hidroelectrica, unde exista specialisti care s-au mai ocupat de aceasta tema si vizam sa închidem aceasta consultare de piata în maximum doua-trei saptamâni. Exista deja o oferta neangajanta depusa, deci el a suscitât un interes mare din partea investitorilor, inclusiv investitori straini. Important acum e sa finalizam studiu de fezabilitate la nivelul anului 2023. Ultimul studiu serios dateaza de acum mai bine de 10 ani de zile si datele în teren s-au schimbat. Pe baza unui studiu de fezabilitate serios, pe care ne dorim sa îl avem gata la finalul anului 2024, investitia poate intra în etapa urmatoare, sa se contracteze serviciile de proiectare detaliata, sa spunem, si executia lucrarii.

Genul acesta de proiecte dureaza destul de mult, pâna la 10 ani de zile. În Elvetia s-a inaugurat recent o hidrocentrala cu acumulare prin pompaj similara si a durat 14 ani. Dar noi ne vom stradui ca, având un studiu de fezabilitate foarte bine facut, sa putem sa visam la un orizont de timp de sapte-opt ani în care sa terminam aceasta investitie.

Este importanta si pentru ca în orizontul 2031-2032, unitatile 3-4 de la Cernavoda ar trebui sa fie gata. Ele produc în banda si atunci ai o flexibilitate mult mai mica în sistem sa reglezi aceasta productie ca sa o tii în echilibru cu consumul. Și de aceea vom putea utiliza Tarnita-Lapustesti si poate alte proiecte de acest tip pentru a asigura echilibru în sistem si siguranta sistemului energetic national.

AGERPRES: Pentru ca tot vorbim de proiecte mari. Demareaza si Neptun Deep. Deja OMV Petrom a anuntat semnarea contractului principal pentru acest proiect. Productia urmeaza sa înceapa în 2027. Avem infrastructura necesara pentru a prelua aceste gaze?

Sebastian Burduja: O sa o avem pâna în 2027. Acesta este angajamentul pe care Transgaz si l-a luat, pentru ca altfel nu doar ca nu vom putea sa conectam gazele acestea în sistemul national de transport, dar trebuie sa le ducem si în restul tarii. Deci ne trebuie partea aceea de la Tuzla la Podisor, si Transgaz, de asemenea, a anuntat demararea acestei investitii, cu finalizare pâna în 2027, tocmai pentru a putea prelua volumul de gaze, plus partea din Marea Neagra de care se ocupa OMV împreuna cu Romgaz 50%-50%. Practic, tot proiectul de investitii este integrat si vorbim de o investitie de peste 4 miliarde de euro.

Sigur ca si potentialul acolo este colosal pentru România. Înseamna minimum 100 de miliarde de normal metri cubi, pâna la, poate, 200 de miliarde. În momentul acesta, România are anual nevoie cam de 19-20 de miliarde, normal mc. Deci discutam de asigurarea unei independente din perspectiva asta pentru România si chiar pentru o parte a Europei, cu posibilitatea de a face din România liderul pietei de productie de gaz din Uniunea Europeana. Vom fi practic pe primul loc cu aceste cantitati aditionale.

AGERPRES: Predecesorul dumneavoastra spunea la un moment dat ca din 2026 România va deveni independenta energetic. Din punctul dumneavoastra de vedere, este fezabil acest termen?

Sebastian Burduja. Sunt prudent când vine vorba de termene, pentru ca trebuie sa fim foarte siguri ca le putem îndeplini. România are în plan foarte multe proiecte, sunt si proiecte ale mediului privat, mai ales în zona de solar/eolian, acolo e un interes major. Chiar pe PNRR avem investitia 1, unde avem peste jumătate de miliard de euro pentru proiecte în parcuri fotovoltaice si un interes extraordinar din piata. Am primit peste 700 de aplicatii pentru acest apel si suntem în procedura de evaluare si contractare sa putem da drumul la treaba.

Avem partea de centrale pe gaz. Tot din PNRR va spuneam de centrale în cogenerare. Sunt si centralele pe gaz din Fondul pentru modernizare, care vizeaza restructurarea Complexului Energetic Oltenia si vorbim acolo de Isalnita, vorbim si de investitia cu Tinmar. Vorbim de un proiect privat de la Mintia, cea mai mare centrala pe gaz, 1.700 de megawati putere instalata si cu un orizont de finalizare 2026. Deci în zona de productie cu siguranta stam bine si, bineînțeles, pe termen mediu si lung vorbim si de proiectele din zona sectorului nuclear, unitatea 1 re tehnologizata, unitatile 3-4, plus reactoarele modulare de mici si dimensiuni. Deci, pe zona de energie electrica cred ca putem sa ne acoperim consumul.

Este mai degraba o provocare sa crestem acest consum si sa revitalizam economia româneasca. Dar acesta este e un subiect care depaseste mandatul Ministerului Energiei si vizeaza activitatea Ministerului Economiei, a Ministerului Finantelor si a altor ministere, deci a Guvernului României în ansamblul sau.

În zona de gaze naturale nu stam deloc rau. Mai mult decât atât, având Neptun Deep din 2027, cred ca vom fi foarte bine si aici. Vom fi independenti din acest punct de vedere.

AGERPRES: Daca tot vorbim de acest mix energetic, care este situatia celor doua complexuri energetice? În special la Hunedoara, unde sunt cele mai mari probleme?

Sebastian Burduja: Sunt cele mai mari probleme. Și nu de azi, de ieri, ci din anii '90. Le cunoastem cu totii foarte bine. Am fost în Valea Jiului chiar zilele trecute si am vazut cu ochii mei. Acolo sunt oameni corecti, oameni muncitori, oameni care iubesc mineritul si au facut din asta o traditie si cred ca e o traditie pe care trebuie sa o pretuim si sa o valorificam în masura în care putem s-o aliniem cu obiectivele de mediu pe care Uniunea Europeana si le-a asumat.

Discutam de o procedura foarte complexa de dare în plata. Practic, Complexul Energetic Hunedoara este în situatia unei insolvente si se apropie de faliment. Dar pâna atunci, pentru cei 2.000 de angajati, plus activele de la CEH, în special Termocentrala Paroseni, care a fost modernizata, am gasit aceasta varianta, dinaintea mandatului meu: le trecem pe Complexul Energetic Valea Jiului, o companie noua, si vom solicita un ajutor de stat din partea Comisiei Europene, aprobarea Comisiei Europene, sigur, pentru ca ajutorul de stat vine de la bugetul de stat. Și el va viza punerea în siguranta a celor patru mine pâna în 2032. Toate tarile europene au finantat aceasta activitate pentru ca ea implica sa scoti în continuare carbune, sa elimini riscul de autoaprindere, sa faci o serie de operatiuni în aceste mine pentru punerea lor în siguranta.

La Complexul Energetic Oltenia avem peste 10.000 de angajati, deci vorbim de o alta dimensiune a problemei. Sigur, e un alt tip de minerit, e un minerit de suprafata, în conditii deloc bune, dar poate puțin mai bune decât cel din subteran din Valea Jiului. Și Complexul Energetic Oltenia trebuie sa se reinventeze. De aceea au fost gândite aceste proiecte de parcuri fotovoltaice, de centrale pe gaz, astfel încât acea expertiza din zona CEO sa fie valorificata într-o companie, daca vreti, adusa în pas cu timpurile.

În acelasi timp, trebuie sa analizam toate datele disponibile si sa discutam cu Comisia Europeana, sa explicam foarte clar ca proiectele care vizau trecerea pe gaz sunt cu anumite întâzieri, sa le justificam foarte bine si sa vedem în ce masura putem renegocia termenele care vizeaza închiderea grupurilor pe carbune, pentru ca totusi sunt câteva grupuri acolo care au fost modernizate. Și am fost la Rovinari, de exemplu, grupul cinci, care în momentul acesta este într-un proces de modernizare si care ar trebui sa fie gata la nivelul lunii ianuarie anul viitor. Este o productie importanta, iarasi, în banda, deci asigura si ea securitatea sistemului energetic si nu putem sa închidem aceste grupuri pâna când nu avem certitudinea ca vor putea fi înlocuite cu succes de o productie pe baza de gaz.

AGERPRES: Atât Comisia Europeana, cât si Banca Mondiala au recomandat României renuntarea la plafoanele la pretul energiei, care normal ar trebui sa dureze pâna în 2025. Ce veti face în acest sens? Urmeaza sa renuntati

la ele de anul viitor?

Sebastian Burduja: Analizam foarte bine problema, pentru ca atunci când a aparut criza energetica, Guvernul a reactionat si a trebuit sa se adapteze foarte rapid conditiilor de piata. Pe de o parte, sa protejeze consumatorii vulnerabili, în special consumatorii casnici, sa sustina mediul economic, pentru ca în perioada post-pandemica erai dator sa-ti stimulezi economia, s-o relansezi, si costurile cu energia electrica si cu gazele sunt costuri importante în totalitate a costurilor unei companii private. Pe de alta parte, sa prevenim anumite abuzuri si practici cel putin imorale, prin care anumite companii, de exemplu, aveau contracte la un pret foarte bun, exportau acea energie electrica o reimportau la un pret foarte mare si veneau cu ea la compensare si primeau bani de la statul român. Genul acesta de operatiuni speculative au trebuit descurajate si au fost, cred, sapte ordonante de urgenta si legile aferente de aprobare a acestor acte normative în Parlament, o serie de schimbari. Furnizorii au fost bulversati, consumatorii finali au fost si ei afectati, pentru ca este inevitabil sa nu existe erori umane în procesarea tuturor acestor schimbari si ne-am trezit si cu facturi foarte mari, cu titluri de presa si cu o neliniste în piata pe care vrem cu orice pret o evitam.

Deci, în acest moment, pâna în martie 2024, schema este valabila din perspectiva Comisiei Europene. Pe legislatia noastra, chiar pâna în primavara anului 2025. Orice schimbare vom face, o vom face foarte transparent, asezat, pentru ca spre deosebire de anii anteriori, acum avem timp sa gândim aceste lucruri. Și am avut deja câteva întâlniri tehnice cu ANRE (Autoritatea Nationala de Reglementare în domeniul Energiei n.r.), autoritatea este cea care gestioneaza piata si acest subiect al schemei de compensare, plafonare. Și în acelasi timp, sigur, ca avem si o presiune pe bugetul de stat, care, daca vreti asa, în mod egoist, sigur ca e problema Ministerului de Finante, dar totusi trebuie sa ne gândim si la aceste greutati si la faptul ca în continuare exista restante pe care Ministerul de Finante, Statul român, Guvernul României le au catre furnizorii de energie electrica si de gaze. E vorba de miliarde de lei, aici, probabil minimum 4 miliarde de lei doar la Ministerul Energiei, plus o suma similara la Ministerul Muncii, pentru ca ei se ocupa de consumatorii casnici, noi ne ocupam de consumatorii non-casnici. Și atunci, având în vedere ca preturile în piata au scazut, daca este sa ajustam aceasta schema, o vom face într-un mod etapizat, transparent si în consultare cu toate componentele lantului.

AGERPRES: Cele doua institutii recomanda cumva acordarea acestui ajutor tintit spre persoanele vulnerabile. Ar fi o varianta sa se vina cu vouchere sau alta modalitate?

Sebastian Burduja: Și s-a venit. Cardurile acelea pentru energie, finantate de MIPE pe cadrul financiar multianual 2014-2020. Sigur ca acest cadru se încheie la finalul acestui an. Regula 'n plus trei' este foarte stricta. Deci, pâna în decembrie, la finalul lunii, putem sa mai tragem acei bani. Pe schema de plafonare-compensare tintirea a fost aproximativa, pe baza consumului. S-a spus ca, în cazul în care consumi sub 100 de kWh, atunci probabil esti o gospodarie cu venituri mai mici si ai acel plafon de 0,68 lei pe kWh. E adevarat, este o tintire aproximativa si noi cautam solutii cu Ministerul de Finante, cu Institutul National de Statistica, cu ANAF, sa identificam mai bine consumatorii vulnerabili si sa directionam mai mult sprijin catre ei.

AGERPRES: Termoenergetica a acumulat iar datorii destul de mari catre ELCEN. În ce situatie se afla ELCEN? Exista vreun risc ca la iarna bucurestienii sa aiba probleme în furnizarea agentului termic?

Sebastian Burduja: ELCEN este într-o situatie de criza si îmi pare rau sa spun, pentru ca au trecut ani de zile în care povestea s-a repetat. Datoriile Termoenergetica înspre ELCEN sunt de aproximativ un miliard de lei. I-am facut de saptamâni de zile o adresa domnului primar general Nicusor Dan si am semnalat aceasta problema, pentru ca sunt doua aspecte: ELCEN a iesit din insolventa si daca va avea probleme, practic creditorii pot cere direct falimentul, el nu mai poate intra din nou în insolventa, aceasta e legea, si pe de alta parte, daca în momentul acesta, în vara, ei își permit sa onoreze contractele, pentru ca totusi cantitatea de gaz pe care o folosesc este redusa, când vorbim de 1 octombrie si vor trebui sa aiba un nou contract de furnizare a gazului, vorbim de sume mult mai mari si nu vor avea aceste sume daca Primaria Generala nu gaseste o solutie rapida sa plateasca

sumele de la Termoenergetica înspre ELCEN.

AGERPRES: Pentru ca tot vorbim despre gaze, în ce stadiu se mai afla înmagazinarea? Vom avea gaze la iarna? De unde am putea sa importam astfel încât sa acoperim diferenta?

Sebastian Burduja: Vom avea gaze la iarna. Îmi doresc ca românii sa nu tremure nici de frig, nici de frica facturilor. Suntem cu un procent record pot sa-i spun, de 77%, sunt datele de astazi, si comparativ cu perioada similara a anului trecut, ne apropiem de valoarea de un miliard de normal metri cubi mai mult decât înmagazina România acum un an de zile. E adevarat, ne-a ajutat si scaderea consumului, pentru ca industria scazând, activitatea industrială a scazut, si atunci s-au consumat mai putine gaze. Deci, noi la 1 septembrie trebuie sa fim cu un grad de umplere de peste 90%, aceasta este tinta pe care România o are în fata Comisiei Europene. Suntem convinsi ca vom depasi aceasta tinta. Am depasit si tinta de la 1 iulie, deci ne vom apropia de capacitatea maxima de înmagazinare pe masura ce ne apropiem de sfârșitul acestui ciclu de injectie. La 1 octombrie începe ciclul de extractie din depozite si, în contextul unei ierni normale, nu vom avea absolut nicio problema.

Daca iarna va fi foarte grea, avem optiunea de a activa un contract pe care Romgaz îl are cu Azerbaidjan, unde noi avem o rezerva de un miliard de normal metri cubi si putem sa apelam la aceste gaze care sa ajunga în România si sa sustina un eventual deficit pe aceasta zona.

AGERPRES: Companiile trebuie sa faca investitii si sunt de facut în rețele de distributie si în puncte de transformare si spun ca nu prea au bani, pentru ca o mare parte sa duce pe impozite. Aveti în vedere cumva modificarea Ordonantei privind impozitarea veniturilor exceptionale ale companiilor?

Sebastian Burduja: Este un subiect de interes pentru Ministerul Finantelor, în primul rând, pentru ca ei au gândit toata aceasta schema de impozitare a veniturilor exceptionale pe care companiile energetice le-au înregistrat în perioada de criza energetica. În contextul în care analizam posibilitatea ajustarii schemei de compensare-plafonare, poate sa intre în acest pachet si, repet, din partea ministerului nostru asumarea este ca orice ajustare vom face, o vom face într-un mod transparent, etapizat si în consultare cu toata piata.

Este adevarat ca e nevoie de multe investitii în rețeaua de transport si de distributie a energiei electrice. Sunt însa si fonduri europene disponibile. Și din Fondul pentru modernizare cred ca sunt deja opt contracte semnate cu Transelectrica. Ele vizeaza linii importante ale sistemului national de transport al energiei electrice, plus o suma de aproximativ un miliard de euro disponibila pentru distribuitori. Și chiar saptamâna trecuta am semnat primele contracte cu Enel Distributie în zona Navodari, 31 de milioane de lei pentru modernizarea rețelei de distributie. Deci apelul meu catre distribuitor si de câte ori ne-am vazut cu ei le-am spus: accesati aceste fonduri. Ele sunt în mare masura fonduri nerambursabile. Și noi ne-am angajat totodata sa recuperam din restantele pe care le avem fata de furnizori, pentru ca daca rezolvam problema cu furnizorii, ei la rândul lor, vor putea sa plateasca distribuitorii la timp si sa degrevam practic tot acest sistem.

AGERPRES: Și pentru ca tot vorbim de furnizori. Care mai este situatia în ceea ce priveste plata banilor catre furnizori? Sunt întârzieri foarte mari.

Sebastian Burduja: Sunt întârzieri, sunt în continuare facturi de la finalul anului trecut pe care noi abia acum reusim sa le acoperim. Ministerul Finantelor este cel responsabil sa puna la dispozitia Ministerului Energiei banii necesari pentru plata acestor compensari si, sigur, Ministerul Muncii pentru consumatorii casnici. Din pacate, nu este doar datoria noastra si noi nu putem sa avem bani în buget decât prin alocari de la Ministerul Finantelor. Acum ne straduim sa gasim împreuna cu ei si cu Ministerul Muncii o formula de Ordonanta de Urgenta. Ea a fost în prima lectura saptamâna trecuta si, de principiu, saptamâna asta va trece. Ea va permite sa luam sumele colectate în Fondul de solidaritate, din taxa de solidaritate, si exista un sold de 3,1 miliard de lei, si sa le folosim pentru compensare în integralitatea lor, nu limitat la un procent de 30% asa cum prevedea cadrul normativ

anterior.

Și atunci vom putea să mai stingem din aceste restante pe care statul român le are, să recuperăm. Dar problema nu e rezolvată până la capăt, pentru că la ANRE mai sunt cereri în evaluare de peste 2 miliarde de lei. Noi avem actualmente la Ministerul Energiei vreo 2 miliarde de lei, deci se vor duce repede cele 3,1 miliarde de lei pe care reușim să le luăm din acest fond de solidaritate și Ministerul de Finanțe cu siguranță va trebui să găsească soluții. De altfel, noi, la rectificarea bugetară, am trimis deja faptul că solicităm încă vreo 2 miliarde de lei să ne fie alocate pentru a putea să onorăm și restul facturilor care urmează să fie validate de ANRE.

AGERPRES: Listarea Hidroelectrică a fost un succes. Aveți în vedere scoaterea unui pachet de acțiuni al statului la vânzare?

Sebastian Burduja: Cel puțin în următorul an de zile nu putem face acest lucru, pentru că statul român și-a asumat în cadrul procesului de listare că nu va scoate un nou pachet în următoarele 12 luni, pentru a proteja cumva prețul acțiunilor. Dacă am fi inundat piața cu o listare secundară, cu siguranță, având în vedere că va crește oferta, ar fi scăzut și prețul. Deci cel puțin un an de zile nu vom umbla la asta. Dar asta nu înseamnă că nu ne gândim să facem lucrul acesta, și pentru Hidroelectrică și pentru alte companii de sub autoritatea noastră tutelată, pentru că, iată, succesul acesta ne arată că se poate și că o companie importantă din sectorul energetic românesc se poate lista doar pe Bursa de Valori București. A fost un obiectiv al statului român că această listare să aibă loc doar la București, nu și la Londra, cum își doreau unii. S-a dovedit faptul că interesul investitorilor a fost excepțional de bun și atunci putem veni și cu listări secundare pentru celelalte companii în perioada următoare, în măsura în care va exista apetit din piața.

Listările în sine sunt corecte, pentru că ele cresc transparența companiilor, obligă managementul lor să fie profesionist, să fie mai transparent, să livreze rezultate în mod constant pentru piața. Și, pe de altă parte, sprijina și investitorul român de tip retail, românul de rând, care atunci când vrea să investească în Bursa de Valori București are o ofertă mai diversă. Sunt companii sigure, companiile din domeniul energetic, la nivel mondial sunt considerate investiții destul de prudente, destul de sigure și cu dividende bune în fiecare an. Drept pentru care economiile românilor se pot înmulți mult mai ușor investind în genul acesta de companii și în piața de capital românească decât punând banii într-un cont bancar sau ținându-i în podul casei.

AGERPRES: Despre ce alte companii vorbiți, în afara de Hidroelectrică. Ce alte IPO aveți în vedere?

Sebastian Burduja: Le vom analiza pe toate cele mai importante. Nuclearelectrică, oricum are proiecte importante, Romgaz, chiar și SAPE, Oil Terminal, deci sunt companii la care noi ne putem gândi să iesim cu ele în piața de capital pentru că și-au câștigat în timp o anumită credibilitate. Trebuie să verificăm foarte bine și condițiile de piața și asta se poate face împreună cu ASF, împreună cu bancile de investiții mari de la nivel global. Pentru că la nivelul pietelor de capital din lume nu este cel mai bun moment acum pentru listări. Ele sunt mai degrabă în scădere și atunci trebuie să analizăm pe parcursul următorului an, pentru că o asemenea listare nu poate fi făcută mai repede de șase luni, un an de zile, să vedem dacă vor exista condiții de piața corecte, astfel încât să obținem un preț corect pentru aceste acțiuni.