

Adevarul

Gazprom se joacă din nou la robinetul de gaze pentru România

S-a schimbat schimbarea: Gazprom a comunicat luni seara că livrările de gaze naturale destinate României se vor face la nivelul programat, după ce anterior anunțase că va reduce livrările cu 10%. Nici până acum nu se cunoaște cauza acestor perturbări, a declarat Răzvan Nicolescu, ministrul delegat pentru Energie.

„Ați văzut această decizie stranie a Gazprom, de diminuare a volumelor de gaze. Ieri seară Gazprom a trimis un fax în care spune că de azi până joi volumele de gaze vor fi la parametrii agreeți. Tot nu avem un punct de vedere oficial“, a anunțat azi Nicolescu, la un forum energetic. Oficialul a mai afirmat că, în acest moment, nu se cunoaște cum vor fi livrările începând de vineri, însă se așteaptă ca acest joc „uite reducerea, nu e reducerea“ să continue în săptămânile următoare. Gazprom a anunțat joi seara că va reduce livrările pentru România cu 5% pentru ziua de vineri, sâmbătă cu 9%, iar duminică din nou cu 5%. Numai că sâmbătă Dispeceratul Gazprom de la Sofia, care gestionează zona Balcanilor, a anunțat că furnizarea se va face la parametri normal. După care, luni, Gazprom a revenit cu o nouă notificare de reducere a alimentării, de data aceasta cu 10%. România oricum importa cantități foarte mici de gaze. Țara noastră consumă zilnic 16 milioane de metri cubi, în vreme ce producția internă este aproape dublă, de 31 de milioane de metri cubi, importurile ridicându-se la doar 200.000 de metri cubi pe zi. Astfel, o reducere de 5-10% din această cantitate înseamnă, de fapt, între 10.000 și 20.000 de metri cubi. România consumă anual 12,5 miliarde de metri cubi de gaze, din care producția internă acoperă 11 miliarde de metri cubi, fiind împărțită aproape în mod egal între Romgaz și Petrom. Diferența este importată de la o serie de intermediari agreeți de Gazprom, respectiv WIEE, Imex Oil și Conef. România este pregătită pentru orice eventualitate Răzvan Nicolescu a mai spus că România are în acest moment 2,5 miliarde de metri cubi de gaze înmagazinate în depozitele subterane, cu 700 de milioane de metri cubi peste obligațiile stabilite de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE). Mai mult, oficialul a arătat că la sfârșitul ciclului de injecție țara noastră va avea în rezervoarele subterane 2,8 miliarde de metri cubi de gaze, cu un miliard de metri cubi peste nivelul stabilit. De asemenea, el a mai afirmat că România are cantități suficiente de păcură, iar nivelul de umplere al lacurilor de acumulare este de 95%. De ce fac rușii asta Săptămâna trecută și Polonia, Slovacia și Austria au avut de-a face cu astfel de situații. Vicepremierul polonez Janusz Piechocinski declara sâmbătă că reducerile temporare din ultimele zile „au fost, de fapt, o încercare din partea furnizorului estic de a testa reacția Poloniei“. Anterior, Polonia și Slovacia au început să livreze Ucrainei gaze naturale prin flux invers, iar Gazprom avertiza că va impune „limitări“ statele care vor ajuta Ucraina cu gaze. Nicolescu susține că se încearcă să se transmită o stare de neliniște în unele țări europene, însă, imaginea Gazprom de furnizor de încredere va avea de suferit, iar „cei care fac astfel de jocuri vor pierde pe termen mediu și lung“.

Laurențiu Ciurel: Complexul Energetic Oltenia produce cea mai ieftină energie pe lignit din Europa, dar nu mai are piață din cauza regenerabilelor

Complexul Energetic Oltenia (CEO) a terminat de modernizat toate termocentralele pe care le operează în Oltenia, dar nu mai are piață din cauza competiției energiei regenerabile, precum și a costurilor ridicate cu certificatele de emisii de gaze cu efect de seră.

„Am terminat de modernizat, dar nu mai avem piață, pentru că, la ora asta, România are 15.000 MW care pot funcționa, din care 6.000 sunt regenerabili, 6.000 hidro și 1.400 nuclear“, a declarat Laurențiu Ciurel, directorul general al producătorului de electricitate, în cadrul unui forum de profil. Cărbunele, rezervă strategică pentru securitatea energetică El a adăugat că România are cărbune pentru 30-40 de ani, iar cărbunele este o componentă strategică în sectorul energetic, dar companiile care produc energie din cărbune trebuie integrate într-un mix energetic, la fel cum se întâmplă în toată Europa. „Nu există alt loc în lume unde producătorii de energie să se canibalizeze că aici. Trebuie un mix, trebuie să înțeleagă și Fondul (FMI-n.r.), pentru că așa sunt și Enel, și E.ON și CEZ și toți“, a afirmat Ciurel. El a adăugat că există riscul că anul viitor nicio termocentrală să nu mai funcționeze din cauza costurilor ridicate cu certificatele de dioxid de carbon. În acest an, Complexul Oltenia a plătit 40 de milioane de euro pentru aceste certificate de emisii, ceea ce a afectat și mai mult compania. Potrivit lui Ciurel, Complexul Oltenia produce cea mai ieftină energie obținută din lignit din Europa, iar Rovinari este cea mai bună termocentrală din țară. Creanțe de 900 de milioane de lei

De asemenea, creanțele pe care Complexul Energetic Oltenia le are de recuperat de la datornici au crescut de la 750 de milioane de lei la 900 de milioane de lei, producătorul de electricitate având de recuperat 300 de milioane de lei de la Regia Autonomă de Activități Nucleare (RAAN) și 200 de milioane de lei de la CET Govora, a mai declarat Ciurel. Compania are în plan externalizarea unor activități, respectiv predarea carierelor de la Alunu și Berbești, din județul Vâlcea, către CET Govora - principalul lor client, și preluarea de către RAAN a carierei de la Husnicioara, din județul Mehedinți. Oltenia Trading a fost, în sfârșit, constituită Oficialul a mai afirmat că acționarii companiei, respectiv statul român prin Departamentul pentru Energie, și Fondul Proprietatea au aprobat constituirea Oltenia Trading, o filială de furnizare a societății. Anterior, Fondul Proprietatea se temea că societatea va transfera profiturile pe noua filială de trading, dar Ciurel a declarat că dacă FP s-ar fi opus atunci ar fi adăugat furnizarea energiei electrice la domeniul de activitate al unei subsidiare pe care Complexul Energetic Oltenia o controlează. Complexul Energetic Oltenia a fost înființat în 2012 prin fuziunea complexelor energetice Turceni, Craiova și Rovinari cu Societatea Națională a Lignitului Oltenia Târgu Jiu. Compania are 13 grupuri energetice, care cumulează o capacitate instalată de 3.900 MW. Societatea poate produce anual peste 34 milioane tone lignit din 15 perimetre miniere de suprafață și 3 perimetre subterane.

Guvernul va suspenda pe termen nedeterminat liberalizarea prețului gazelor din România destinate populației

Guvernul va suspenda pe termen nedeterminat liberalizarea prețului gazelor naturale produse în România și destinate consumului populației, a declarat Răzvan Nicolescu, ministrul delegat pentru Energie.

„Problema suportabilității prețului gazelor de către populație devine îngrijorătoare. Pentru companii, liberalizarea este aproape de final conform calendarului, dar vrem să prelungim termenul. Suntem în momentul în care trebuie să începem să propunem măsuri“, a afirmat Nicolescu, la un forum de profil. El a precizat că sunt necesare astfel de măsuri, având în vedere că în ultimii doi ani salariul mediu pe economie a scăzut, în timp ce prețul final la gaze naturale a crescut cu 16%. „Adevărul“ a relatat în exclusivitate că Departamentul pentru Energie vrea blocarea liberalizării la gaze pentru populație până în 2016 și apoi regândirea calendarului de liberalizare. Acesta este programat să se termine în anul 2018, când prețul destinat populației trebuie să ajungă 119 lei/MWh. Or, în acest moment prețul mediu al pieței europene este de 89 de lei/MWh. Planul lui Nicolescu este de a prelungi calendarul până în 2021 și de a reechilibra prețul-țintă. Potrivit ministrului Energiei, pentru a amâna aplicarea majorării prețului la gaze de la 1 octombrie, Guvernul va trebui să emită o hotărâre de guvern, iar mai apoi o amânare de câțiva ani va necesita modificarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012. România consumă anual circa 12,5 miliarde metri cubi de gaze naturale și produce aproximativ 11 miliarde metri cubi. Diferența este importată din Rusia, prin firme intermediare, la prețuri mai mari decât cele ale gazelor produse intern. Aproximativ 60% dintre consumatorii de gaze sunt deja în piața liberă, în timp ce 24% sunt consumatori casnici. Restul de circa 16% sunt consumatori non-casnici care cumpără gaze la preț reglementat.