

Popescu (Romgaz): Cred ca vom fi pregatiti ca, odata cu iesirea din plafonare, la 1 aprilie, sa putem sa fim în piata

Romgaz va fi pregatita din punct de vedere tehnic ca, odata cu iesirea din plafonare la 1 aprilie, sa fie în piata, a afirmat, luni, directorul general al companiei, Razvan Popescu, la o conferinta de specialitate.

"Noi am început de anul trecut, am avansat în ceea ce priveste toata partea informatica, integrarea sistemelor de furnizare în sistemul Romgaz, am achizitionat serverele. Din punct de vedere tehnic, cred ca vom fi pregatiti ca, odata cu iesirea din plafonare, la 1 aprilie, sa putem sa fim în piata, dar, evident, depinde foarte mult de cantitatile pe care le vom avea alocate pe ordonanta, pentru ca în anii trecuti Romgaz a avut undeva cam 80% - între 60 si 80% - cantitati alocate pe ordonanta. OUG a fost pusa în consultare, dar nu a fost aprobata, nu am primit înca, probabil vom primi în perioada urmatoare aceste cantitati si atunci vom putea si noi creiona, sa spun asa, strategia pentru anul ce vine. Oricum, chiar si cu aceasta alocare, ne mentinem acest deziderat de a fi furnizor si vom intra atât în piata casnicului, cât si în piata noncasnicului mic", a sustinut acesta.

Popescu a precizat ca proiectul de ordonanta de urgenta este mai clar din punct de vedere al modului de formare a pretului final.

"Romgaz a actionat ca pilon de stabilitate din 2022, odata cu ordonanta 27. Au urmat alte ordonante. Aceasta, dupa modelul pe care l-am vazut, este cumva mai clara din punct de vedere al modului de formare a pretului final. Nu va mai exercita presiune pe bugetul României datorita faptului ca nu mai exista acel gap de 0,31 si arata o transparenta în modul de formare a pretului gazului natural catre clientul final, unde vedem ca cumva partea de productie este mai putin de jumătate, adica influenta reala în pretul final al consumatorului este undeva la 40% pretul de productie", a mentionat el.

În ceea ce priveste preturile la gaze, Razvan Popescu considera ca proiectul Neptun Deep va pune presiune pe acestea.

"Tranzitia energetica a spus foarte clar: gazul este un combustibil de tranzitie si multe companii din oil&gas s-au mutat mai mult spre partea de energie verde si, din punctul meu de vedere, au avut o abordare corecta, data fiind Net Zero si finalizarea acestei tranzitii energetice în 2050. În acest moment pare ca acest 2050 este un target foarte ambitios, pare ca aceste tehnologii de CCS sunt în stadiu incipient, mai ales în Europa. Însa, faptul ca Neptun va avea 8 miliarde care vor fi în piata zonala regionala, unde consumul este undeva la 30, cu siguranta va pune presiune pe aceste preturi. Estimările pe care le-am vazut pentru viitor sunt ca pretul TTF sa scada, sa existe o corelatie între pretul TTF din Europa si LNG-ul american, evident, la care adaugi costurile de lichefiere, transport si regazefiere. Cumva, asteptările ca pretul pe TTF sa scada sunt deja de un an, ele nu s-au împlinit, dar astea sunt în acest moment expectatiile. Daca ne uitam strict la România pe perioada verii si în general în ultimii ani, sa stiti ca pretul a fost sub TTF. Da, exista anumite momente de consum unde într-adevar a fost mai ridicat, dar si pe fondul acestor ordonante, pretul final platit de consumatorul casnic, de producatorii de energie termica a fost plafonat. Nu au fost impactati de miscarile pe termen scurt care au existat atât pe PRM, cât si pe cât si pe TTF", adaugat seful Romgaz, la ZF Power Summit 2026: Energize the economy.

Ministerul Energiei a publicat, saptamâna trecuta, proiectul de Ordonanta de Urgenta pentru continuarea protejării consumatorilor casnici de gaze naturale, în perioada 1 aprilie 2026 - 31 martie 2027, conform caruia, pentru consumul realizat în perioada mentionata, pretul final facturat de catre furnizorii de gaze naturale clientilor casnici, precum si producatorilor de energie termica, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizata la producerea de energie termica în centralele de cogenerare si în centralele termice destinata consumului populatiei,

se stabileste de catre fiecare furnizor ca suma a patru componente, respectiv componenta de achizitie (stabilita printr-o noua formula inclusa în ordonanta), componenta de furnizare (15 lei/MWh), componenta reprezentata de tarifele reglementate/stabilite conform reglementarilor Autoritatii Nationale de Reglementare în Domeniul Energiei si componenta reprezentata de TVA si accize.

Conform Notei de fundamentare a proiectului, producatorii de gaze naturale care desfasoara atât activitati de extractie onshore si/sau offshore, indiferent de data începerii acestei activitati, cât si activitati de vânzare a gazelor naturale au obligatia sa livreze, cu pretul de 110 lei/MWh (fata de 120 lei/MWh în prezent), cantitatile necesare de gaze naturale rezultate din activitatea de productie interna catre furnizori si producatorii de energie termica, numai pentru cantitatea de gaze naturale utilizata la producerea de energie termica în centralele de cogenerare si în centralele termice destinata consumului populatiei care au optat pentru achizitia gazelor naturale direct de la producator.