

SESIUNE DE ÎNTREBĂRI ȘI RĂSPUNSURI

CONFERINȚA TELEFONICĂ - 16 mai 2025

Participanți:

Răzvan POPESCU

Director General

Aristotel JUDE

Director General Adjunct

Gabriela TRÂNBIȚAȘ

Director Economic

Radu Moldovan

Director Direcția Comercializare Energie

Echipa Relații cu Investitorii

Notă: Transcriptul teleconferinței a fost editat pentru a îmbunătăți claritatea

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Vă rugăm să ne comunicați ce volume sunt alocate spre vânzare la prețuri plafonate pentru întregul an - aceasta este prima întrebare. De asemenea, vă rugăm să ne dați un indiciu despre cum s-a încheiat Trimestrul 1 în comparație cu bugetul pentru Trimestrul 1. Iar ultima întrebare este referitoare la lernut: Am impresia că veți anunța o altă întârziere în finalizarea acestui proiect. Vă rugăm să ne spuneți dacă este corect.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Planul nostru este să încercăm să determinăm compania EPC să finalizeze proiectul cât mai curând posibil. Pentru întreg anul 2025, ne așteptăm ca aproximativ 83% din volumele totale de gaze să fie vândute la prețuri reglementate. Pentru Trimestrul 1 - suntem în linie cu bugetul pe care l-am propus.

În legătură cu centrala electrică de la lernut - da, din păcate aveți dreptate, din cauza situației în care se află antreprenorul EPC, Duro Felguera. Se pare că întotdeauna, atunci când ne apropiem de finalizarea contractului, trebuie să întâmpinăm un alt obstacol.

Am reușit să finalizăm un acord tripartit cu principalul subcontractant - General Electric - pentru a putea plăti direct General Electric. Am reușit să semnăm același tip de contract cu o altă companie electrică contractantă și facem presiuni asupra subcontractantului să încerce să pună în funcțiune centrala electrică cât mai curând posibil. Dar, așa cum ați mai spus, din nou vor exista întârzieri în acest proiect deja întârziat.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Și ne puteți ajuta să înțelegem care este planul acum?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Planul nostru este să încercăm să determinăm compania EPC să finalizeze proiectul cât mai curând posibil. Acesta este singurul plan pe care îl putem avea. Facem tot posibilul, încercăm să plătim direct toți subcontractanții și încercăm să finanțăm cât mai mult posibil - având în vedere limitările legislative pe care

le avem fiind companie de stat. Dar principala problemă în acest proiect este că firma EPC a intrat, să zicem, într-o procedură de pre-insolvență și nu a avut fluxul de numerar necesar pentru a susține o parte din proiect. ROMGAZ încearcă să susțină finanțarea proiectului - desigur, respectând contractul în vigoare. Suntem foarte aproape de finalizarea contractului - am găsit câteva probleme, de exemplu cu compresoarele - a trebuit să trimitem o parte dintre ele în Coreea, au fost reparate și vor fi trimise înapoi în România și, desigur, vom continua testele în acest sens.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Mulțumesc. Acum, în ceea ce privește cantitatea de gaze comercializată la prețuri plafonate, ne puteți oferi, vă rog, valoarea lor absolută?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Ar trebui să fie în jur de 41,1 TWh pentru întregul an 2025.

Întrebare, Vasile Nicolae (BT Capital Partners, România): Mulțumesc pentru prezentare! As dori să aflu procentul de gaze naturale vândute la preț reglementat în Trimestrul 1 2025. Mulțumesc!

Răspuns, Răzvan POPESCU: Aproximativ 69% din întreaga producție a fost vândută la prețuri plafonate în Trimestrul 1 2025.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Veți reuși să puneți în funcțiune instalația până la sfârșitul anului?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, suntem foarte implicați și suntem în ultimele etape ale acestui proces. Am avut un incident major cu compania EPC, dar suntem încrezători că vom pune centrala în producție comercială până la sfârșitul anului.

Întrebare, Cristian Petre (NN Pensii Private, România): Puteți comenta nivelul impozitului pe venituri suplimentare?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nivelul taxei pe venituri suplimentare a fost mai mare deoarece cantitățile vândute în baza Ordonanței 27 au fost mai mici. Așadar, doar 69% din cantitățile de gaze naturale au fost vândute în Trimestrul 1 2025 la prețuri reglementate - comparativ cu peste 94% în Trimestrul 1 2024. Aceasta a fost diferența - în Trimestrul 1 2025 au fost vândute cantități mai mari la preț liber față de Trimestrul 1 2024.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Din ce motiv a scăzut producția de energie electrică în Trimestrul 1 2025, comparativ cu perioada similară a anului precedent?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Doarece trebuia să executăm lucrări la stația Transelectrica pentru a conecta noua centrală electrică la stație - și nu puteam face acest lucru atâta

timp cât vechea centrală electrică funcționa. Așadar, a trebuit să oprim vechea centrală electrică. Am executat și lucrări de reparații la vechea centrală electrică, dar aceasta trebuia oprită în principal pentru a putea face această conexiune cu Transelectrica.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Dacă ne puteți pune la curent cu stadiul următoarelor proiecte: ERP pentru facturarea clienților finali și negocierile pentru achiziția Azomureș?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Am prelungit achiziția pentru sistemul ERP pentru clienții finali - suntem încă în faza de achiziții și așteptăm să deschidem ofertele pe care le-am primit pentru a putea atinge obiectivul de a deveni furnizori până la sfârșitul anului.

Având în vedere că 83% din producția noastră a fost deja contractată conform Ordonanței, către furnizori și către producătorii de energie termică, credem că sfârșitul anului ar trebui să fie un obiectiv acceptabil pentru a demara furnizarea către clienți casnici.

În ceea ce privește Azomureș, am inițiat și procedura de achiziții pentru serviciile de consultanță - care să ne ajute să evaluăm activele Azomureș. De asemenea, acest consultant trebuie să ne ofere toți indicatorii privind Legea Industriei Net Zero și tot ceea ce ROMGAZ trebuie să respecte, având în vedere situația actuală a societății Azomureș. Deci, suntem în evaluare.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Ați avansat cu construirea parcului fotovoltaic pe care intenționați să îl construiți?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, acest proiect este în derulare - am deschis deja ofertele în cadrul procedurii de achiziții, le analizăm, suntem într-o fază tehnică de evaluare care probabil se va încheia în următoarele 30 de zile. Așadar, vom avea un câștigător pentru parcul nostru în următoarele 30 de zile.

Întrebare, Laura SIMION (BRD Groupe Societe Generale, România): Ați putea, vă rog, să ne comunicați prețul luat în calcul pentru plata redevențelor pe gaze și taxa pe veniturile suplimentare în Trimestrul 1 2025?

Răspuns, Gabriela TRÂNBÎȚAȘ: Redevențele pentru gaze se calculează la prețul reglementat pentru cantitățile vândute în temeiul ordonanței, adică 120 RON/MWh. Pentru cantitățile vândute pe piața liberă, prețul a fost calculat pe baza prețului mediu ponderat de pe CEGH - Central European Gas Hub Ag *). În ceea ce privește impozitul pe veniturile suplimentare, suntem exceptați de la plata acestuia pentru gazele naturale vândute în temeiul Ordonanței.

*) Editare ulterioară.

Întrebare, Laura SIMION (BRD Groupe Societe Generale, România): Când preconizați să luați o decizie în privința Azomureș?

Answer from Răzvan POPESCU: Probabil în a doua jumătate a acestui an.

Întrebare, Cristian PETRE (NN Pensii, România): Bună ziua, ne puteți da mai multe detalii despre beneficiile preluării Azomureș pentru ROMGAZ?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Beneficiile sunt destul de clare, având în vedere că Azomureș este unul dintre cei mai mari consumatori de gaze naturale din România. Această preluare va aduce multe avantaje Grupului ROMGAZ, deoarece va permite procesarea propriului gaz, adăugând valoare gazului extras atât din zăcămintele onshore, cât mai ales din gazul care va veni din proiectul Neptun Deep. Este un producător important și strategic, care poate aduce multiple beneficii prin includerea în Grupul ROMGAZ.

Întrebare, Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Ce profit anticipați că va aduce noua centrală de la Iernut în anul 2026?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Estimăm un profit de aproximativ 10-15 milioane EUR în 2026 din această centrală.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Ne puteți oferi mai multe detalii despre activitatea de furnizare în Moldova? Care este obiectivul aici?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Conform estimărilor realizate pentru deschiderea noii filiale din Moldova, ne propunem să fim prezenți activ pe piață. Există un potențial maxim de 1 miliard metri cubi, dar conform estimărilor noastre, ne așteptăm să acoperim aproximativ 20-30% din gazul importat de statul moldovenesc. Acestea sunt estimările noastre.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Am o întrebare legată de evoluția prețului gazelor pe piața liberă. Știm că trendul este descendent, dar care ar fi, în opinia dumneavoastră, prețul mediu estimat pentru anul acesta?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Este foarte dificil să indicăm un preț exact. Ați observat că prețurile de pe TTF au fluctuat de fiecare dată când au apărut discuții privind încheierea conflictului care afectează fluxul de gaze către Uniunea Europeană. Așadar, estimăm o ușoară scădere a prețului mediu în 2025, undeva între 5 și 10%, dar acestea sunt doar estimări bazate pe cotațiile viitoare de pe piața TTF. Este dificil de oferit o valoare exactă.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Doar o curiozitate - ați menționat că importurile de gaze în România au crescut semnificativ în primul trimestru al anului. Care este sursa acestor importuri? De unde provine acest gaz, dacă aveți informații?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Conform rapoartelor Transgaz, gazul provine în principal din Bulgaria, dar au existat zile în care a venit și din Ungaria. Acestea sunt sursele identificate.

Întrebare, Marius Călin CIORNEI (investitor individual): Care sunt destinațiile celor 2 emisiuni de obligațiuni viitoare?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Fondurile obținute vor fi utilizate pentru finanțarea investițiilor ROMGAZ, pentru finanțarea proiectului Neptun Deep, precum și pentru celelalte investiții ale companiei.

Întrebare, Marius Călin CIORNEI (investitor individual): Vor afecta ele mărimea dividendelor oferite pe viitor?

Răspuns, Răzvan POPESCU: În ceea ce privește politica de dividende - considerăm întodeauna că trebuie să fie una responsabilă, care să permită acționarilor noștri să beneficieze de fluxuri de numerar din dividende, dar, mai presus de toate, să permită realizarea planurilor noastre ambițioase de investiții, pentru a menține sănătatea financiară a companiei.

Întrebare, Vladimir DAVID (investitor individual): În momentul de față, vă așteptați să înceapă producția în Neptun în prima sau a doua jumătate a anului 2027?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Producția este planificată pentru anul 2027. Acesta este singurul lucru despre care putem vorbi în prezent. Ne aflăm încă în fazele incipiente de foraj. Lucrările se desfășoară conform planului și progresăm, dar ceea ce putem afirma în acest moment este că termenul vizat este anul 2027.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Am o întrebare referitoare la buget. Vă rog să mă corectați dacă greșesc - citesc acum notițele luate în urmă cu o lună. Ați spus că bugetul companiei prevede vânzări de gaze mai mici cu 2,2% față de anul anterior. Dacă ne uităm la rezultatele din primul trimestru, această ipoteză pare discutabilă. Întrebarea este - vă așteptați ca vânzările de gaze în acest an, ca volume, să crească sau să scadă comparativ cu anul trecut?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Afirmarea nu este deloc discutabilă, pentru că vânzările depind foarte mult de consum - iar dacă ne uităm la anul trecut, consumul în primul trimestru a fost foarte diferit și mult, mult mai scăzut. Dar, pentru că am menținut producția la un nivel ridicat în primul trimestru, este posibil să existe o ușoară scădere

pe parcursul anului. Așadar, în acest moment, ne menținem vânzările în linie cu bugetul, ceea ce explică, referitor la vânzări, de ce primul trimestru arată mai bine - am încercat să vindem cât mai mult, atât datorită situației din piață, cât și datorită cererii și prețurilor.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Referitor la cerere - probabil că vă așteptați la această scădere a cererii la nivel de sector, nu din cauza prețurilor, deoarece acestea sunt așteptate să scadă, nu semnificativ, dar totuși să scadă. Așadar, vă așteptați la o scădere a activității acestor consumatori sau de unde această abordare pesimistă privind consumul în România?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Aceasta este ipoteza cu care am pornit la începutul anului, și nimeni nu se aștepta ca iarna să dureze atât de mult - cu o lună februarie atât de rece. Dacă ne uităm la consumul din România în luna februarie și, de asemenea, în primul trimestru și îl comparăm cu anul trecut, este o diferență foarte, foarte mare. De aceea am avut, să spunem, o abordare mai pesimistă, deoarece ne așteptam ca vremea să fie mult mai caldă și consumul din partea consumatorilor casnici și a centralelor termice să nu fie atât de ridicat - de aici provine diferența.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Doar din curiozitate, puteți dezvălui care a fost volumul de gaze bugetat exprimat în TWh sau în miliarde metri cubi, oricare variantă aveți?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Am bugetat aproximativ 4,45 miliarde metri cubi.

Dacă sunt necesare informații suplimentare, vă rugăm să contactați echipa noastră de Relații cu Investitorii.

În numele echipei ROMGAZ, vă mulțumim pentru participarea la conferința de astăzi!

DISCLAIMER

Romgaz Group (Romgaz or Romgaz Group or The Company) consists of SNGN Romgaz SA as parent company, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (subsidiary owned 100% by Romgaz SA) and Romgaz Black Sea Limited (100% owned by Romgaz).

This document was prepared by SNGN Romgaz SA for the presentation of the financial results.

This document is for your information only and all statements contained herein are related to intentions, assumptions and forecasts made by SNGN Romgaz S.A. or by its management. None of the information included herein shall be assumed as an invitation, an offer, a recommendation or an opinion expressed by SNGN Romgaz S.A. to subscribe, purchase or sell any securities. Also, this document and all information included herein shall not form the basis of any contract, investment decision or commitment whatsoever. This document and all information included herein shall not be treated as a consultancy or advice whatsoever.

This presentation is not an offer for sale of securities in the United States or any other jurisdiction. The Company's shares have not been and will not be registered under the U.S. Securities Act of 1933 (the "Securities Act") or with any securities regulatory authority of any state or other jurisdiction of the United States.

To the extent available, the industry, market and competitive position data contained in this presentation has come from official or third party sources. While the Company believes that each of these publications, studies and surveys has been prepared by a reputable source, the Company has not independently verified the data contained therein. Accordingly, undue reliance should not be placed on any of the industry, market or competitive position data contained in this presentation.

This presentation may include certain forward-looking statements, beliefs or opinions. No representation is made that any of these statements, beliefs or opinions will be achieved. There are a number of risks, uncertainties and factors that could cause actual results and developments to differ materially from those expressed or implied by these statements, beliefs or opinions. Past performance of the Company cannot be relied on as a guide to future performance.

This document does not purport to contain all information that may be necessary in respect of the Company or its securities and each person receiving this document should make an independent assessment.

Neither SNGN Romgaz S.A. nor its directors, management, employees and their consultancies can be held responsible for any losses or damages howsoever arising, directly or indirectly, from any use of this document or its contents.

All figures included in this presentation are rounded ("round to nearest" method).