

SESIUNE DE ÎNTREBĂRI ȘI RĂSPUNSURI

CONFERINȚA TELEFONICĂ - 28 februarie 2025

Participanți:

Răzvan POPESCU

Director General

Aristotel JUDE

Director General Adjunct

Gabriela TRÂNBIȚAȘ

Director Economic

Echipa Relații cu Investitorii

Notă: Transcriptul teleconferinței a fost editat pentru a îmbunătăți claritatea

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Puteți confirma informația conform căreia ROMGAZ ar dori să achiziționeze cea mai mare companie de îngrășăminte din România?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu, nu putem confirma această informație. ROMGAZ analizează în mod constant potențialul său de diversificare și urmărește crearea de sinergii între gazul produs intern și gazul care va fi extras din Neptun Deep. Într-adevăr, analizăm piața îngrășămintelor din România și evaluăm avantajele pe care le-ar putea avea ROMGAZ prin intrarea pe această piață.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Pe viitor, puteți lua câteva măsuri pentru a evita situația de la Depogaz din noiembrie anul trecut?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Conducerea ROMGAZ va efectua o analiză asupra situației care a avut loc la Depogaz. Aceasta se va desfășura în luna următoare, iar după ce vom avea concluziile, vom decide dacă este necesar să luăm măsuri pentru a preveni astfel de situații. Totuși, Depogaz funcționează ca o companie independentă, iar ROMGAZ trebuie să respecte legislația și nu poate interveni în managementul acesteia. Consider că măsurile ar trebui luate la nivel legislativ pentru a preveni astfel de evenimente. Dacă, în urma analizei, conducerea ROMGAZ poate lua măsuri, acestea vor fi implementate.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Ați reușit să finalizați cu succes achiziția pentru sistemul ERP destinat facturării clienților casnici?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu, procesul de achiziție a fost prelungit - ofertanții au solicitat o prelungire a termenului - și estimăm că procesul va fi finalizat în următoarele două luni.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Intenționați să livrați gaze naturale proprietarului centralei Mintia?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Aceasta este o decizie internă, care trebuie luată în conformitate cu politica noastră comercială.

Întrebare, Marius CIORNEI (investor individual): Intenționați să investiți în creșterea capacității de înmagazinare la Depogaz în viitor?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, investiția în creșterea capacității de înmagazinare este deja în curs. Depogaz realizează această investiție din fonduri proprii, dar și cu finanțare europeană, iar capacitatea va fi extinsă.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Prima întrebare se referă la rezultatele din T4, și anume la impozitul pe profit. Am observat că impozitul pe profit apare ca o sumă pozitivă în loc de una negativă. Ne puteți explica acest aspect?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Impozitul pe profit apare ca o sumă pozitivă datorită înregistrării impozitului amânat. De asemenea, în T4 am beneficiat de prevederile unei Ordonanțe de Guvern din 2020, care a acordat reduceri de impozit pentru creșterea capitalului social de la un an la altul. Bazat pe această Ordonanță, am beneficiat de o reducere de 15% a impozitului. De asemenea, am beneficiat de scutiri fiscale aferente rezervei legale și rezervei pentru profitul reinvestit.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Ne puteți comunica impozitul pe veniturile suplimentare plătit în T4 pentru vânzările de electricitate?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: A fost în valoare de 23,6 milioane RON pentru întregul an.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Presupun că în T4 ați vândut gaze la preț reglementat, volumul fiind de 7,5 TWh - aceasta a fost ultima cifră pe care ați anunțat-o. Care va fi valoarea pentru T1 2025 și, dacă este posibil de precizat, aveți o estimare pentru întregul an 2025 pentru volumele ce vor fi vândute la preț reglementat?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu putem estima volumele ce vor fi vândute la prețuri reglementate, deoarece Ordonanța abia a fost emisă și nu avem încă datele necesare. Avem doar volumul vânzărilor la preț reglementat pentru T1 2025, care este în jur de 70% din totalul vânzărilor în această perioadă.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Dacă vom compara 2024 cu 2023, observăm că volumele de gaze vândute la preț reglementat au scăzut semnificativ. Nu înțeleg. Consumatorii sunt aceiași, au consumat mai puțin?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Estimările realizate și volumele alocate pentru vânzarea la preț reglementat în 2024, comparativ cu 2023, au fost mai mici. Probabil acest lucru s-a întâmplat din cauza volumelor de gaze naturale rămase în depozite după iarna precedentă, care a fost mai blândă, iar nivelul ridicat al acestora a permis utilizarea gazului existent pentru consumatorii casnici și producătorii de energie termică.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Deci, pentru anul acesta?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Este dificil de extrapolat, având în vedere nivelul actual de umplere a depozitelor și consumul din această iarnă.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Deci, pentru acest an, volumele de gaze vândute la preț reglementat vor crește sau vor scădea?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu putem estima acest lucru.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Am înțeles că nu confirmați achiziția Azomureș. Dar ce ne puteți spune despre activitatea de furnizare? Veți începe anul acesta implementarea acestei activități? Am citit în presă că ROMGAZ va intra pe piața de furnizare.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, suntem deja în acest sector de activitate. Ne concentrăm pe consumatorii finali, motiv pentru care am demarat achiziția unui sistem ERP integrat, similar cu cel al societății Hidroelectrica și ne propunem să începem furnizarea de gaze pentru consumatorii casnici cel târziu până la sfârșitul acestui an.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Ok, și aveți un obiectiv clar în ceea ce privește cota de piață sau volumul total de gaze pe care îl veți vinde?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Este dificil de estimat, deoarece activitatea de furnizare va fi influențată și de reglementările Ordonanței. Trebuie să avem mai întâi cantitățile alocate, este un proces în derulare. Este prea devreme pentru a stabili un obiectiv clar, având în vedere că nu am finalizat achiziția sistemului software.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Am mai multe întrebări cu privire la perspectivele pentru anul 2025. Înțeleg că doriți să stabiliți producția la nivelul anului 2024. Acest obiectiv rămâne valabil sau ar trebui să ne așteptăm la un declin anual de 2,5% conform strategiei oficiale?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Totul va depinde de piață - vom clarifica acest aspect când vom publica bugetul pentru 2025, care este în lucru în acest moment. Conform strategiei, ne propunem să avem un declin maxim al producției de 2,5% pe an.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): În ceea ce privește vânzările de energie electrică, totul depinde de lucrările la centrala de la Iernut. Puteți oferi estimări privind vânzările de electricitate - volumele vor fi mai mari sau mai mici față de 2024?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Vom include aceste informații în buget.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Ca și recomandare, referitor la activitatea de înmagazinare, poate ar fi mai bine să publicați capacitatea rezervată trimestrial. Noi le putem calcula, având în vedere că avem tarifele, dar ar fi util să afișați și rezervările de capacitate în rapoartele societății.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Așa cum ați observat, încercăm deja să oferim mai multă claritate investitorilor prin modul în care prezentăm rezultatele. Vă încurajăm să ne trimiteți feedback și sugestii prin e-mail, iar noi le vom analiza și răspunde în consecință.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Aceasta este ultima întrebare: De-a lungul anilor, am observat că ROMGAZ estimează un buget semnificativ mai mic față de rezultatele reale. De ce nu puteți bugeta cifre mai apropiate de cele realizate?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Deoarece există multă incertitudine în ceea ce privește prețurile de vânzare a gazelor naturale. Când am publicat bugetul pentru anul trecut, nu știam exact ce volum de gaze naturale va fi valorificat pe piața liberă și ce volum va fi alocat pentru piața reglementată. Precum am spus, nu știam ce volume de gaze ne vor fi alocate. Alocările de gaze pentru piața reglementată au fost mai mici. Facem tot posibilul să bugetăm cât mai aproape de realitate. De asemenea, în ceea ce privește investițiile, încercăm să fim cât mai aproape de realitate, dar sunt anumiți factori care nu sunt sub controlul nostru. Se modifică de-a lungul anului, iar noi încercăm să reacționăm cât mai rapid.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Referitor la investiții, ce valoare estimați pentru anul 2025?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Investițiile pentru anul viitor vor fi de aproximativ 1 miliard EUR, din care aproximativ 200 de milioane EUR vor fi destinate explorării și producției individuale a ROMGAZ, pentru menținerea nivelului de producție, iar între 600 și 800 milioane EUR vor fi investite în ROMGAZ Black Sea. Aceasta este practic defalcarea.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Intenționați să mai emiteți obligațiuni anul acesta?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Probabil că da, în funcție de contextul pieței.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Va fi o a doua tranșă de 500 de milioane EUR?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Cel mai probabil. O a doua tranșă de 500 de milioane EUR, dar, așa cum am subliniat mai devreme, sunt detalii care vor fi stabilite în timp - vom vedea exact cum reacționează piața și care este apetitul. Nu putem preciza exact dacă vor fi obligațiuni cu maturitate de 5, 7 sau 10 ani.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Ok, am o ultimă recomandare. Am observat în buget că nu dezvăluiți date operaționale. Pentru mine, ca și analist, nu contează dacă îmi spuneți că o cheltuială va crește sau va scădea cu 10% dacă am valoarea, pentru că o pot calcula. Dar este important să existe explicații - în ceea ce privește veniturile și impozitul pe veniturile suplimentare. Ar trebui să expuneți ipotezele dumneavoastră referitor la volumele ce vor fi vândute la preț reglementat, producție și volumele vândute la terți.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Ok, vom lua aminte la ceea ce ați spus, dar chiar dacă avem aceste ipoteze, nu va însemna că vor fi și corecte, pentru că sunt doar niște presupuneri.

Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Da, știm acest lucru, suntem analiști, dar în acest fel putem înțelege mai bine.

Răzvan POPESCU: Ca analist, știți că atunci când bugetați ceva la începutul anului - mai ales în ceea ce privește Bursa de Mărfuri este foarte greu de precizat chiar și prețul mediu de vânzare - sau orice informație financiară până la sfârșitul anului, oricât de mult ne-am dori să o facem.

Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Mulțumesc mult! Vă mulțumesc că mi-ați răspuns întrebărilor.

Răzvan POPESCU: Mulțumim pentru întrebări.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Am câteva întrebări. În primul rând, în ceea ce privește impozitarea - ați menționat în raport o recalculare a redevențelor la un nivel mai scăzut. Deci, dacă am înțeles bine, majorarea redevențelor din anul 2023 nu se aplică concesiunilor existente? Este corect?

Iar în ceea ce privește impozitul pe veniturile suplimentare din vânzările de energie electrică - în noiembrie a fost declarat neconstituțional. Ați continuat să plătiți această taxă și după luna noiembrie? O veți plăti până în iunie 2025, conform Ordonanței de Urgență care a fost recent adoptată?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Referitor la redevențe, da, nivelul mai mare al redevențelor nu se aplică pentru concesiunile existente. În ceea ce privește impozitul pe venituri suplimentare din vânzările de energie electrică, este corect, a fost declarat neconstituțional, dar Tribunalul nu a publicat până acum motivarea deciziei. Deci, conform legii, impozitul este încă încă vigoare și trebuie să îl plătim.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Deci, practic, când Tribunalul va publica motivarea deciziei, nu veți mai plăti această taxă?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Va trebui să analizăm cum va fi formulată.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Ok, și până atunci, plătiți. Există un termen când ar trebui publicată?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Cred că da. Nu sunt sigură care este intervalul de timp, dar sunt sigură că a trecut.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Si referitor la perspectivele privind dividendele pentru acest an, aveți un istoric de profitabilitate crescută, dar anul trecut ați avut o rată de distribuire a dividendelor scăzută. Vă mențineți indicația anterioară de reducere a ratei de distribuire a dividendelor?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Distribuirea dividendelor trebuie să fie adecvată, având în vedere că într-adevăr, avem o profitabilitate ridicată, dar și cel mai mare program de investiții din istoria companiei pentru 2025-2026. Așa că trebuie să încercăm să fim cât mai echilibrați în abordarea noastră. Evident, vor fi plătite dividende, dar acestea trebuie să fie corelate cu politica noastră investițională pentru următorii doi ani.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Va fi rata de distribuire a dividendelor mai aproape de 50% - sau mai aproape de 20%, așa cum a fost anul trecut?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Vom vedea când vom face o propunere. Nu o avem acum, nu pot să răspund, dar cu siguranță va fi în jurul procentelor pe care le-ați menționat.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Iar în ceea ce privește centrala Iernut-în acest moment, centrala este pregătită pentru producție comercială după luna iunie? Pentru că presupun că până în acest moment, testele ar fi trebuit să înceapă.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Da, într-adevăr, au început testele de presiune. Încercăm să menținem în funcțiune cât de mult posibil vechea centrală electrică. După cum am afirmat mai devreme, contractorul EBC are întârzieri în implementare - din câte am înțeles, și unele probleme financiare, dar bineînțeles, încercăm să atenuăm toate aceste aspecte și să menținem termenul de punere în funcțiune în această vară.

Întrebare, Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Din nou, referitor la noua centrala lernut - să ne așteptăm ca centrala să funcționeze la capacitate maximă? Sau ar trebui să fie un proces treptat?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Va fi cu siguranță un proces treptat, așa că nu ne așteptăm ca centrala să funcționeze la capacitate maximă din iunie.

Ioana ANDREI (Alpha Bank, România): Ok, mulțumesc! Asta este tot din partea mea.

Răzvan POPESCU: Mulțumesc.

Întrebare, Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Prima întrebare este referitoare la centrala de la lernut. Ce se va întâmpla cu vechea centrală lernut? O veți opri după ce noua centrală va fi operațională sau este posibilă operarea în paralel a celor două centrale?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu este posibilă operarea în paralel a celor două centrale. Din momentul în care noua centrală va intra în funcțiune, cea veche va fi oprită complet.

Întrebare, Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Și care este planul dumneavoastră în acest moment: când doriți să puneți în funcțiune noua centrală și când să o opriți pe cea veche?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Este o proces în desfășurare, având în vedere stadiul finalizării noii centrale. Încercăm să menținem vechea centrală în funcțiune cât mai mult posibil, având în vedere situația din rețeaua de energie din România. Deci, este foarte important să menținem funcțională vechea centrală.

Întrebare, Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Ok, a doua întrebare ar fi referitoare la producția din 2025 - considerați că nivelul producției va fi diferit față de nivelul din 2024? Și, legat de vânzări - care este ponderea consumatorilor casnici față de piața liberă? Cum vedeți această situație?

Răzvan POPESCU: Vă referiți la producția de gaze?

Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Da, corect.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Strategia noastră este de a menține nivelul producției de gaze și de a avea un declin anual maxim de 2,5%. Anul 2024 a fost excepțional, deoarece am pus în funcțiune peste 9 sonde noi și am continuat forajele în perimetrul Caragele. Așadar, vom încerca să menținem producția la un nivel apropiat de cel din 2024.

În ceea ce privește cantitatea de gaze vândută la preț reglementat, acest aspect va fi stabilit de Operatorul Sistemului Național de Transport până la jumătatea lunii martie. Deci, până la jumătatea lunii martie ar trebui să știm ponderea volumelor de gaze ce vor fi vândute la prețuri reglementate, precum și cea care va rămâne pentru a fi vândută pe piața liberă. Este foarte dificil să oferim acum o cifră exactă - colegii mei lucrează pentru a avea un buget echilibrat și cât mai aproape de realitate.

Întrebare, Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Ok, și ultima întrebare - referitor la dividende - ați menționat că încă lucrați la acest aspect - când ar trebui să ne așteptăm să fie publicată o propunere?

Răspuns, Răzvan POPESCU: După ce vom publica raportul anual auditat. Cred că undeva la începutul lunii mai vom publica propunerea noastră de dividende pentru 2024.

Tamas PLETSER (Erste Investment LTD, Ungaria): Ok, mulțumesc foarte mult!

Răzvan POPESCU: Mulțumesc.

Întrebare, Oleg Galbur (Raiffeisen Bank International, Austria): Când va fi publicat bugetul pentru 2025? Ce nivel al ratei de impozit pe profit preconizați pentru 2025? Câți TWh reprezintă 70%? Care a fost prețul realizat al gazului în T4? Aveți o opinie despre posibila prelungire a plafonării prețurilor la energie în România?

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: În ceea ce privește bugetul pentru 2025, vom convoca acționarii la mijlocul lunii martie pentru a se întâlni la jumătatea lunii aprilie. Așadar, la jumătatea lunii aprilie, acționarii vor aproba bugetul, care va fi publicat imediat.

Nivelul ratei de impozit pe profitul estimat este de aproximativ 16% - rata legală conform Codului Fiscal din România.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Prețul mediu de vânzare în T4 2024 a fost de aproximativ 136 RON/MWh.

Răspuns, Gabriela TRÂNBIȚAȘ: Referitor la întrebarea despre câți TWh reprezintă 70%, răspunsul este 10 TWh.

În ceea ce privește prelungirea plafonării prețurilor la energie în România, din informațiile pe care le avem, deși nu au fost încă publicate oficial, plafonarea prețurilor la energie ar trebui să fie prelungită până în iunie 2025.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Pentru gaze naturale, termenul a fost prelungit ieri cu 1 an - deci va fi valabil până la sfârșitul lunii martie 2026. Iar pentru energie electrică, termenul a fost prelungit cu 3 luni. Există așadar o diferență între plafonarea prețurilor la electricitate și la gaze, dar nu am văzut încă varianta finală a Ordonanței. Așteptăm să fie publicată pentru a face calculele necesare.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Referitor la prețul gazelor pentru acest an pe piața liberă - ce părere aveți despre nivelurile prețului - vor fi mai mari sau mai mici comparativ cu anul trecut? Mă refer la piața liberă și presupun că ați vândut deja în avans pentru 2025.

Răspuns, Răzvan POPESCU: Nu neapărat, am vândut anumite cantități în avans, dar am așteptat și Ordonanța. Politica noastră comercială este bazată pe piață. Este bazată nu numai pe piața din România, ci și pe segmentele de piață TTF și CEGH. Desigur, a existat o volatilitate mare la începutul acestui an, a existat o deconectare între Bursa Română de Mărfuri (BRM) și celelalte piețe - când vremea era extrem de rece. Anul trecut, pe BRM s-a tranzacționat peste 300 de zile la un discount de 10%-15% față de TTF și CEGH. Așadar, dată fiind epuizarea stocurilor de gaze în Europa și România, prețurile ar putea fi susținute la niveluri mai ridicate.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Deci, putem considera că acest discount față de CEGH va continua?

Răspuns, Răzvan POPESCU: Este posibil, dar depinde de vreme, de producție, de importurile din GNL. Piața este foarte volatilă și reacționează rapid la orice știre referitoare la tarife comerciale din SUA și nivelurile de umplere a depozitelor din Uniunea Europeană.

Întrebare, Daniela MÂNDRU (Swiss Capital, România): Ok, și o altă întrebare referitoare la potențiala depreciere. Știți că, spre exemplu, OMV Petrom, în ultimul trimestru al anului trecut, a înregistrat deprecieri aferente activelor din petrol și gaze, menționând că principalul raționament este creșterea cheltuielilor pe viitor din cauza inflației și nu s-a schimbat nimic în valoarea pe termen lung a prețurilor. Deci, ar trebui să ne așteptăm la o depreciere anul acesta și de la ROMGAZ?

Răspuns, Gabriela TRÂNBÎȚAȘ: Vom rula un test de depreciere și vom decide în funcție de ce indică rezultatele.

Daniela MÂNDRU: Ok, mulțumesc!

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

Grupul Romgaz cuprinde: SNGN Romgaz SA ca societate mamă, Filiala de Înmagazinare Gaze Naturale Depogaz Ploiești SRL (deținută 100% de Romgaz SA) și Romgaz Black Sea Limited (deținută 100% de Romgaz SA).

Acest document a fost întocmit de SNGN Romgaz SA pentru prezentarea rezultatelor financiare.

Acest document este doar cu titlu informativ și toate declarațiile conținute în acest document sunt legate de intenții, ipoteze și previziuni făcute de către SNGN Romgaz S.A. sau de conducerea acesteia. Niciuna dintre informațiile incluse nu reprezintă o invitație, o ofertă, o recomandare sau o opinie exprimată de către SNGN Romgaz S.A. de a subscrie, cumpăra sau de a vinde valori mobiliare. De asemenea, acest document și toate informațiile incluse în acesta nu pot sta la baza încheierii niciunui contract, luării niciunei decizii de investiții sau a niciunui angajament de vreun fel. Acest document și toate informațiile incluse în acesta nu trebuie privite ca reprezenând consultanță sau consiliere de orice fel.

Această prezentare nu constituie o ofertă de vânzare de valori mobiliare în S.U.A. sau în oricare altă jurisdicție. Acțiunile Societății nu au fost și nu vor fi înregistrate în conformitate cu Legea Valorilor Mobiliare S.U.A. din 1933 ("Legea Valorilor Mobiliare") sau cu oricare altă autoritate de reglementare cu privire la valorile mobiliare din cadrul unui stat sau jurisdicții din S.U.A.

În măsura în care sunt disponibile, datele referitoare la sectorul industrial, piață și poziția concurențială conținute în această prezentare au fost preluate din surse oficiale sau surse ale unor terțe părți. Din moment ce Societatea consideră că fiecare dintre aceste publicații, studii și sondaje a fost elaborat de către o sursă de renume, Societatea nu a verificat în mod independent datele conținute de acestea. În consecință, nu ar trebui acordată o încredere exhaustivă datelor referitoare la sectorul industrial, piață sau poziție competitivă conținute în această prezentare.

Această prezentare poate include anumite declarații anticipative, convingeri sau opinii. Nu se sugerează în niciun fel că aceste afirmații, convingeri sau opinii vor fi atinse. Există o serie de riscuri, incertitudini și factori care ar putea determina rezultatele și evoluțiile efective să difere semnificativ de cele exprimate sau presupuse de aceste declarații, convingeri sau opinii. Performanțele anterioare ale societății nu reprezintă un ghid pentru performanțele viitoare.

Acest document nu pretinde să conțină toate informațiile care pot fi necesare în ceea ce privește Societatea sau valorile sale mobiliare și fiecare persoană care primește acest document ar trebui să efectueze o evaluare independentă.

Nici SNGN Romgaz S.A. și nici directorii săi, conducerea, angajații sau consultanții lor nu pot fi trași la răspundere pentru eventualele pierderi sau daune apărute, în mod direct sau indirect, din orice utilizare a acestui document sau a conținutului său.

Toate cifrele incluse în această prezentare sunt rotunjite (metoda "rotunjire la cel mai apropiat număr întreg").