

OMV Petrom Teleconferința T2 2023 – Transcript al sesiunii de Întrebări și Răspunsuri

OMV Petrom și-a publicat rezultatele pentru ianuarie – iunie și T2 2023 pe 28 iulie 2023. Conferința telefonică pentru investitori și analiști a fost transmisă în direct audio-webcast la ora locală 15:00. **Mai jos este transcrierea sesiunii de întrebări și răspunsuri, cu editări pentru lizibilitate și clarificări / adăugiri incluse între paranteze.**

Întrebare Ioana Andrei (Alpha Bank Romania): Prima mea întrebare se refera la dividendul special. Evident, a fost foarte apreciat de investitori, dar mă întrebam dacă ne puteți oferi un pic mai multă culoare cu privire la ceea ce se va întâmpla anul viitor, având în vedere rezultatele mai slabe care sunt așteptate pentru acest an. Ceea ce vă întreb este, vă gândiți să continuați a propune dividende speciale anul viitor? Am o a doua întrebare cu privire la producția centralei Brazi. Ați menționat o producție mai mică comparativ cu 2022. Ne puteți oferi mai multă claritate cu privire la așteptările dvs.? Pentru că anul 2022 a fost considerat cu producție mare, așa că pentru acest an să ne așteptăm la ceva... Nu știu. Poate fi atinsă producția de 4 terawați?

Răspuns Christina Verchere (Director General Executiv): Alina, poate vrei să [abordezi subiectul legat de] dividendul special, iar apoi Franck va răspunde întrebărilor legate de centrala Brazi.

Răspuns Alina Popa (Director Financiar): Mulțumesc, Ioana, pentru întrebare și mă bucur că anunțul nostru de ieri a fost apreciat. Avem o politică de dividende care prevede practic un dividend progresiv, [se plătesc] dividende în fiecare an, astfel încât dividendul nostru de bază crește în fiecare an cu 5% până la 10%. În plus, avem îndrumarea privind dividendele care spune [că] un dividend special poate fi, de asemenea, acordat la discreția conducerii, într-un mediu de piață favorabil și cu condiția ca planurile noastre de investiții să fie finanțate. Deci, acum, faptul că îl numim "special" înseamnă că nu este în fiecare an, dar, pe de altă parte, nu pot exclude [unul] anul viitor, în cazul în care va fi un mediu de piață favorabil și cu condiția ca planurile noastre de investiții să fie finanțate.

Răspuns Franck Neel (membru al Directoratului Gaze și Energie (G&E)): Deci, da, am repornit centrala electrică pe gaze naturale în prima săptămână a lunii iulie, deci după [patru] luni de la închidere. Funcționează bine, așa că suntem foarte mulțumiți de pornirea centralei. Știți, aceasta a fost prima dată când am deschis turbina cu abur după zece ani de funcționare, așa că este întotdeauna un eveniment destul de important pentru o centrală electrică pe gaze naturale. Și, într-adevăr, ne așteptăm să livrăm mai mult de 4 terawați-oră, ne așteptăm la 4,3 terawați-oră. Vedem în acest moment o cerere foarte bună de energie datorită vremii calde și a cererii de aer condiționat. Prețul energiei electrice ne așteptăm să crească și pentru T3 și T4. Chiar dacă, așa cum menționa Christina, cererea este puțin mai mică față de anul trecut, credem că vedem pentru a doua jumătate a anului potențialul unui început de redresare, chiar dacă la sfârșitul anului cererea ar fi încă sub cea de anul trecut. Dar cred că tendința merge într-o direcție bună pentru cererea de energie electrică în acest moment. Deci, sper că vă răspunde la întrebare.

Întrebare Iuliana Ciopraga (Wood & Company): Am o serie de întrebări. Prima este pe partea de producție. Păstrați îndrumarea legată de producție în pofida unei scăderi sub 5% în prima jumătate a anului. Vă așteptați ca declinul să se accelereze în a doua jumătate a anului? În al doilea rând, în ceea ce privește fluxul de trezorerie din modificările capitalului circulant, vă așteptați ca acest flux pozitiv de trezorerie din capitalul circulant să continue în trimestrele următoare? Și ceva legat de costul unitar de producție (OPEX) pe bep. Acum îndrumarea este de 16 USD pe bep pentru 2023 și înainte era de 15 USD. Păstrați îndrumarea pentru următorii doi ani la 16 USD sau vedeți riscul ca OPEX pe bep să fie mai mare și în 2024 și 2025? Dacă îmi permiteți, mai am una. În ceea ce privește costul reviziei rafinării, estimați un impact de aproximativ 200 de milioane de lei, dar revizia a fost prelungită cu două săptămâni. Confirmați cifra de 200 de milioane de lei sau a fost un impact mai puternic?

Răspuns Christina Verchere: Cristi va prelua întrebările despre producție și OPEX pe baril, apoi Alina cele legate de capitalul circulant și fluxul de numerar, iar apoi va reveni la Radu cu privire la costurile de reviziei rafinării.

Răspuns Cristian Hubati (membru al Directoratului Explorare și Producție (E&P)): Da, vedem în prima jumătate a anului că declinul se menține la 5%. Cu toate acestea, pentru sfârșitul anului menținem îndrumarea de

110.000 bep pe zi, ceea ce reprezintă practic o scădere de 8% comparativ cu anul precedent. Și acest lucru se datorează intensificării eforturilor privind mentenanța planificată a activelor noastre. În ceea ce privește OPEX, da, vedem îndrumarea la 16 USD pe bep pentru sfârșitul anului, iar acest lucru se datorează presiunii din partea furnizorilor, și cursul de schimb influențează acest lucru. Și da, acesta este mediul în general.

Raspuns Alina Popa: Iuliana, voi continua cu a treia întrebare despre fluxul de numerar. Într-adevăr, intrări pozitive din capitalul circulant net. Acum, impactul principal vine din scăderea creanțelor ca urmare a scăderii vânzărilor și a creanțelor sezoniere, deci, pentru gaze naturale și energie electrică, deci acesta este un efect temporar pe de o parte. Pe de altă parte, lucrăm foarte mult la măsurile noastre privind capitalul circulant, deci suntem foarte stricți și încercăm să optimizăm cât mai bine capitalul nostru circulant, așa că încercăm să-l ținem sub control, dar există un efect sezonier pe care nu îl putem vedea în continuare în trimestrele următoare.

Raspuns Radu Caprău (membru al Directoratului Rafinare și Marketing (R&M)): Într-adevăr, prima cifra pe care am indicat-o ca impact al reviziei a fost de 200 milioane lei. Cifra revizuită – și acest lucru reflectă OPEX-ul și marja pierdută – din cauza reviziei prelungite este de 355 milioane lei.

Întrebare Iuliana Ciopraga: Și dacă îmi permiteți, aproape toată această sumă a fost înregistrată în al doilea trimestru?

Raspuns Radu Caprău: Da.

Întrebare Iuliana Ciopraga: Multumesc mult. Și dacă îmi permiteți, nu prea am prins răspunsul la partea de producție. Deci, vă intensificați eforturile cu privire la ce? Mi-a scăpat ceea ce ați spus, de fapt.

Răspuns Cristian Hubati: Activități planificate de mentenanță a principalelor active.

Întrebare Iuliana Ciopraga: Și este ceva temporar? Adică, practic, păstrați îndrumarea și pentru anii următori, așa că ar trebui să luăm asta - adică, nu contează că a fost de 5%. Ar trebui să luăm ceea ce s-a întâmplat, ceea ce ne oferim acum ca îndrumare – ar trebui să luăm aceste cifre, practic? Asta ar trebui să înțelegem? Pentru că ați anunțat o descoperire nu cu mult timp în urmă – cred că acum aproape o lună – dar păstrați în continuare aceleași îndrumări de producție. Deci, mă așteptam la un impact pozitiv de la acel anunț de noi resurse, dar nu prea văd asta în îndrumarea dvs. de acum.

Răspuns Cristian Hubati: Într-adevăr, am anunțat o descoperire, dar știți că descoperirea trebuie maturată. Verguleasa este în producție deja, dar este doar o sondă. Celelalte două urmează să vină în următorul sfârșit de an. Deci, comparativ cu anul precedent, așa cum am spus, vom rămâne cu un declin de aproximativ 8%, încheind anul cu o medie de 110.000 bep estimat pe zi.

Întrebare de la Iuliana Ciopraga: Și pentru următorii ani, acei 95 până la 100 nu iau în considerare niciun avantaj din această descoperire, sau iau?

Răspuns Alina Popa: Nu, deocamdată nu ne schimbăm îndrumarea, Iuliana. Vom reveni cu acest lucru la sfârșitul anului, când vom avea rezultatele noastre de sfârșit de an. Vă vom prezenta îndrumarea și pentru următorii doi ani. Pentru moment, o menținem la același nivel ca anul trecut.

Întrebare Oleg Galbur (Raiffeisen Bank International): Am trei întrebări. Prima este foarte scurtă. Care a fost impactul opririi centralei electrice Brazi în trimestrul al doilea? Dacă îmi amintesc bine, inițial l-ați estimat la aproximativ 150 de milioane de lei. A doua întrebare privește de asemenea segmentul G&E. Ați obținut, din nou, câștiguri foarte solide, în pofida opririi complete a centralei electrice Brazi, iar la ultima teleconferință, Alina a oferit mai multă culoare cu privire la evoluția profitului segmentului G&E, în special a evoluției activității de tranzacționare a gazelor naturale și a energiei electrice. Deci, poate ați putea, din nou, să spuneți câteva cuvinte despre ceea ce a condus la câștigurile din tranzacționarea gazelor naturale și a energiei electrice în trimestrul al doilea și poate să împărtășiți și așteptările dvs. pentru trimestrul curent. Și, în cele din urmă, cu privire la această taxă de solidaritate,

doar o clarificare, care este impactul estimat în trimestrele al treilea și al patrulea ale acestui an și am dreptate să presupun că taxa de solidaritate va fi înregistrată trimestrial?

Răspuns Christina Verchere: Cred că Franck va prelua primele două întrebări cu privire la impactul centralei electrice Brazi, precum și performanță bună a rezultatului din exploatare în acest context și, apoi, Alina, cu privire la impactul contribuției de solidaritate în a doua jumătate a anului.

Răspuns Franck Neel: Pentru revizia de la Brazi, am avut o prelungire, care nu a fost planificată, desigur, de la mijlocul lunii mai până la sfârșitul lunii iunie, plus repornirea în prima săptămână din iulie. Astfel, estimarea a fost modificată acum de la 150 de milioane de lei la 200 de milioane de lei. Cred că vestea bună, în comparație cu situația în care ne aflăm la sfârșitul T1, a fost că am atenuat unele dintre pierderile potențiale datorate prelungirii din iunie, în special datorită tranzacționării în afara României și importului de energie electrică pentru a compensa lipsa producției de energie electrică de la centrala de la Brazi.

Deci, aceasta a fost una dintre realizările bune și, pentru a reveni la a doua întrebare, a fost, desigur, și vânzarea de gaze naturale pentru că, într-o piață cu cerere în scădere, unde consumul de gaze din România era destul de mic, a trebuit să asigurăm vânzări suplimentare de până la un terawatt-oră de gaze naturale pe lună ca urmare a opririi centralei electrice Brazi și cred că echipa a făcut o treabă foarte bună, uitându-ne nu numai la piața gazelor naturale din România, ci [bazat], așa spune, pe toate optimizările și tranzacțiile pe care le-am pus în aplicare în ultimii ani, din Grecia până în Ungaria și Moldova. Cred că am reușit să asigurăm oportunități în această regiune și acest lucru a continuat în T2, chiar și în contextul acestei scăderi a cererii de gaze naturale din piață.

La fel și la energie electrică. Am fost destul de activi pe piața din Ungaria în trading-ul cu energie electrică și cel transfrontalier cu Bulgaria și Serbia. Deci, rezultatele din T2 au beneficiat și de toate aceste tranzacții transfrontaliere. În ceea ce privește așteptarea pentru T3, rețineți că în T2 am avut o reversare a unui provizion. Deci, a existat un impact, desigur, în rezultatele din T2 ale activității de energie electrică, pe care, desigur, nu îl putem avea în T3, dar așa spune că suntem destul de optimiști pentru T3 în ceea ce privește gazele naturale și energia electrică. Am văzut că centrala electrică funcționează bine, așa cum am menționat anterior, datorită creșterii cererii și a prețului energiei electrice.

Pe gaze naturale, am asigurat și câteva contracte de export și câțiva clienți și în România. Deci, vedem și o creștere bună a cotei de piață și am asigurat o oarecare creștere a volumului față de ceea ce prognozăm la începutul anului. Deci așteptări bune, dar așa spune că nu neapărat cu mult peste T2 din cauza reversării provizioanelor, însă așteptări bune pentru un trimestru de vară, în care este întotdeauna mai dificil pentru [segmentul G&E] din cauza cererii [scăzute] de gaze naturale și a faptului că trebuie să injectăm gaze naturale în depozitele de înmagazinare.

Răspuns Alina Popa: Ca să răspund și eu, în ceea ce privește taxa de solidaritate, presupunerea ta este corectă. O vom înregistra trimestrial și, în ceea ce privește calculul propriu-zis, puteți lua capacitatea rafinării de 4,5 milioane de tone, 80% rata de utilizare și 350 lei per tonă [taxa]. Deci, acest lucru vă va oferi cifra estimată care urmează să fie înregistrată.

Intrebare Laura Simion (BRD-GSG): Am doar câteva întrebări legate de revizia rafinării. Ați menționat impactul sumei de 355 milioane lei, dar ați menționat în raport și unele reevaluări ale unor provizioane. Ne puteți da o idee despre sumă în acest caz și ce câștig suplimentar vă așteptați [să obțineți] la nivelul Rezultatului din exploatare CCA excluzând elementele speciale din R&M după această revizie a rafinării?

Răspuns Christina Verchere: Alina va prelua întrebarea cu privire la provizioane și apoi pe cea despre Rezultatul din exploatare CCA excluzând elementele speciale (EBIT). Trebuie să menționez; nu obișnuim să vorbim despre prognoza EBIT. Deci, menționez în locul Alinei că nu dăm nicio indicație privind rezultatele viitoare înainte de momentul publicării Trading Update și apoi a rezultatelor la trimestrul al treilea, dar Radu vă poate oferi niște informații operaționale legate de ceea ce se întâmplă în rafinărie chiar acum. Poate că asta vă va oferi o indicație aici.

Răspuns Alina Popa: Deci, subiectul despre provizion, într-adevăr, este vorba despre un provizion de mediu, care a fost reevaluat la sfârșitul trimestrului 2. Acesta este un tratament IFRS normal. IFRS 37 impune atunci când avem o obligație legală pentru evenimente trecute și niciun beneficiu economic viitor să constituim provizioane. Provizionul de mediu a fost în legătură cu un terminal, de unde am obținut documentația aferentă unei obligații legale, iar apoi [am avut] și unele costuri suplimentare pentru un provizion de mediu la Arpechim, în total, 60 de milioane de lei în T2 2023. Și așa adăuga că aceste lucruri nu au legătură cu revizia rafinăriei, au afectat rezultatele R&M din T2, dar nu au nimic de-a face cu revizia.

Răspuns Radu Caprău: pentru a doua jumătate a anului, gradul de utilizare a rafinăriei va fi ridicat. Deci, ceea ce s-a indicat până acum, media lunii iulie va fi în jur de 80%, dar în acest moment funcționăm cu o rată de utilizare de 95%, ceea ce reprezintă un nivel ridicat față de orice standard. Și, după cum s-a indicat mai devreme în prezentare, faptul că ne așteptăm la o marja de rafinare de peste 10 [USD/bbl] spre sfârșitul anului; încă un trimestru trei solid, desigur, când vorbim despre vânzări pentru că vorbim despre sezonul călătoriilor ocazionate de vacanțe și, desigur, o cerere mult mai mică în T4, dar, altfel, ar trebui să vă așteptați la funcționare normală și performanță normală pentru a doua jumătate a anului 2023.

Întrebare Laura Simion: Deci, revizia nu a fost pentru a obține mai multă eficiență în operațiuni, ci doar o revizie normală în ciclul activității.

Răspuns Radu Caprău: Înțeleg întrebarea acum. Deci, revizia este o activitate importantă în ciclul de viață al unei rafinării. De ce? Deoarece asigură o utilizare ridicată între cele două cicluri de revizii. Deci, dacă vă uitați înapoi la performanța rafinării noastre din anii precedenți, veți vedea întotdeauna că este o performanță destul de puternică din această perspectivă, peste medie, media europeană ca referință, iar în această revizie, dincolo de asigurarea utilizării ridicate între cicluri, am efectuat mai multe inspecții, care sunt legate de autorizațiile pe care trebuie să le obținem și de alte activități, care asigură toate această utilizare ridicată. Și, desigur, proiectele de conectare a investițiilor viitoare sau existente, pe care le vom face, și ale instalațiilor viitoare, pe care le vom aduce în rafinărie în următorii ani, cum ar fi, de exemplu, noul complex de produse aromatic și altele similare.

Întrebare Iuliana Ciopraga: Am observat ceva și în investiții precum investiția în active financiare. Puteți clarifica care sunt acestea? Adică, este ceva ce ar trebui să asimilăm numerarului, aceste titluri pe termen scurt pe care le-ați cumpărat? Și ne puteți spune care este suma totală pe care ați investit-o în asta? Pentru că nu cred că o putem găsi în bilanț separat.

Răspuns Alina Popa: Într-adevăr, în activele financiare, activele circulante, activele financiare curente, vedeți o creștere acolo. Este o investiție pe care am făcut-o în titluri de stat, titluri de trezorerie de 0,8 miliarde de lei în total la sfârșitul lunii iunie.

Întrebare Daniela Mandru Petrovici (Swiss Capital): Am două întrebări legate de G&E. Puteți dezvălui suma reflectată, reluările de provizion reflectate în Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale din G&E? Iar a doua, legată de același segment se referă la volumele de energie electrică achiziționate de la terți. Și apoi, dacă puteți să ne spuneți care ar fi cantitatea de gaze naturale sau prețurile reglementate estimate de dvs. și comunicate parțial de autoritatea de reglementare pentru întregul an. Deci, mă refer la cantitățile de gaze naturale care se vând la prețurile reglementate de 150 de lei pe megawatt-oră.

Răspuns Christina Verchere: Alina va răspunde la întrebarea cu privire la reversarea provizioanelor, iar, apoi, Franck va vorbi despre energia electrică de la terți și despre prețurile reglementate ale gazelor naturale.

Răspuns Alina Popa: În ceea ce privește reversarea provizioanelor, doar pentru a explica puțin. În 2022, am avut schimbări semnificative de reglementare și fiscale în care am avut multe neclarități. Așa că, la sfârșitul anului, am înregistrat provizioane în situațiile în care nu eram siguri de tratament. Am clarificat între timp și apoi acest lucru a declanșat o reversare în T2. O indicație în acest sens ar fi de ordin mediu, în zeci de milioane de euro.

Întrebare Daniela Mandru Petrovici: Dar această sumă se reflectă în Rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale din G&E?

Răspuns Alina Popa: Da. În rezultatul din exploatare excluzând elementele speciale, da. Când l-am înregistrat, l-am înregistrat împreună cu impozitarea [afărentă]. Nu pentru că făcea parte din interpretarea noastră cu privire la impozitare, iar apoi, când am reversat-o, a trebuit să urmăm același tratament.

Daniela Mandru Petrovici: Asta explică o mare parte a rezultatului bun pe care l-ați obținut în trimestrul [doi].

Răspuns Alina Popa: Da, într-adevăr.

Daniela Mandru Petrovici: Ar fi trebuit să începeți cu asta.

Răspuns Alina Popa: Da, am explicat în raportul nostru de Noutăți pentru investitori.

Răspuns Franck Neel: În primul rând, îmi dau seama că mai devreme am fost neclar aproape de cursul de schimb referitor la impactul reviziei de la Brazi. Deci, încerc să clarific pentru – am uitat cine a pus întrebarea, dar estimarea la sfârșitul T1 pentru prelungirea reviziei Brazi a fost de 30 de milioane de euro, voi spune euro pentru a mă asigura că nu fac o altă greșală. Da, a fost întrebarea lui Oleg. 30 de milioane de euro și, acum, după ce am finalizat revizia, suntem la un impact de 17 milioane de euro. Așadar, am redus impactul destul de semnificativ datorită a ceea ce menționăm. Imi cer scuze pentru confuzia anterioară privind cifrele.

În ceea ce privește întrebarea despre volumele de gaze naturale către piața reglementată, prognoza noastră pentru întregul an este de aproximativ 25% din vânzările noastre totale. Deci asta ca să vă dau volumele [de vândut] la 150 de lei pe megawatt oră.

Și, pentru vânzarea de energie electrică, așa cum am menționat, toate acele vânzări de energie electrică, pe care le-am făcut în T2, au fost legate de trading de energie electrică pentru că centrala nu era operațională. Deci, aceasta este de fapt cifra de vânzări de energie electrică.

Întrebare Daniela Mandru Petrovici: Da, dar nu știu cifra, cel puțin nu am văzut-o în prezentare. Deci, din câte am înțeles, ați cumpărat energie electrică de la terți și ați vândut-o mai departe, desigur. Întrebarea este cât de multă energie electrică ați cumpărat de la terți în trimestrul al doilea al anului? Pentru că știu cifra pentru primul trimestru.

Răspuns Franck Neel: Nu furnizăm aceste informații. Este destul de confidențial.

Întrebare Iuliana Ciopraga: De fapt, după întrebarea Danielei, mai am una. Deci, 25% din vânzările de gaze naturale pentru întregul an sunt la prețuri reglementate, dar e vorba de vânzările din E&P sau vă uitați la vânzările din G&E? Deci, vânzările către terți la nivelul G&E sau vânzările totale de gaze din E&P? Este doar o clarificare.

Răspuns Franck Neel: Da. Vânzările totale din G&E, deoarece ne uităm la vânzările totale.

Întrebare Iuliana Ciopraga: Total vânzări inclusiv [consum] intern?

Răspuns Franck Neel: Da.

Disclaimer

Aceast document nu constituie, și nu este destinat să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretat ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de ofertă de cumparare sau subscriere pentru nicio acțiune emisă de către Societate sau oricare dintre filialele sale în orice jurisdicție, sau ca o încurajare pentru a intra în activități de investiții; de asemenea, prezentul document sau orice parte a acestuia sau faptul că a fost pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constitui o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Nici o parte a acestui document, nici faptul distribuirii sale nu trebuie să facă parte din sau să nu fie invocate în legătură cu un contract sau o decizie de investiții referitoare la acesta; nici nu constituie o recomandare cu privire la valorile mobiliare emise de Societate.

Informațiile și opiniile conținute în acest document și orice alte informații discutate în acest document sunt furnizate la data prezentului document și, prin urmare, au un caracter preliminar, nu au fost verificate independent și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau modificării fără notificare prealabilă. În cazul în care acest document citează orice informații sau statistici din orice sursă externă, nu trebuie interpretat că Societatea le-a adoptat sau asumat ca fiind corecte și ca au fost verificate în mod independent de către aceasta.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în acest document, sau de orice alt material discutat verbal. Nicio declarație sau garanție, expresă sau implicită, nu este dată cu privire la acuratețea, corectitudinea și caracterul actual al informațiilor sau opiniilor conținute în acest document sau al caracterului complet al acestuia, și nicio responsabilitate nu este acceptată pentru aceste informații, pentru nicio pierdere rezultată oricum, direct sau indirect, în urma utilizării acestui document sau a unei părți a acestuia sau reieșind din acesta.

Aceast document poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunostințele actuale ale Societății precum și așteptările și previziunile despre evenimente viitoare și pot fi identificate în contextul unor asemenea declarații sau prin cuvinte ca "anticipează", "crede", "estimează", "așteaptă", "intenționează", "planifică", "proiectează", „țintește”, "poate", "va fi", "ar fi", "ar putea" sau "ar trebui" sau terminologie similară.

Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, care ar putea face ca rezultatele și performanța reală a Societății să difere semnificativ de orice rezultate sau performanțe viitoare așteptate exprimate sau implicite de orice declarații anticipative.

Niciuna dintre proiecțiile, așteptările, estimările sau perspectivele viitoare din prezentul document nu ar trebui considerată în special ca previziuni sau promisiuni și nici nu ar trebui să fie considerate ca implicând vreo indicație, asigurare sau garanție că ipotezele pe baza cărora au fost pregătite astfel de proiecții, așteptări, estimări sau perspective viitoare sau informațiile și declarațiile conținute aici sunt exacte sau complete. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, nu ar trebui, în special, să vă bazați pe aceste declarații anticipative ca predicție a rezultatelor reale sau altfel. Acest document nu pretinde să conțină toate informațiile care pot fi necesare cu privire la Societate sau acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește acest document trebuie să facă o evaluare independentă.

Compania nu își asumă nicio obligație publică de a publica rezultatele oricăror revizurii ale oricăror declarații anticipative din acest document care pot apărea din cauza oricărei modificări a așteptărilor sale sau pentru a reflecta evenimente sau circumstanțe ulterioare datei acestei prezentări.

Răspunsurile conținute de acest document sunt proprietatea Companiei și nici acest document și nici o parte a acestuia nu pot fi reproduse sau redistribuite de nicio altă persoană.