

OMV Petrom Teleconferința T2 2026 – Transcript al sesiunii de Întrebări și Răspunsuri

OMV Petrom și-a publicat rezultatele pentru ianuarie – iunie și T2 2026 pe 31 iulie 2026. Conferința telefonică pentru investitori și analiști a fost transmisă în direct prin audio-webcast la ora locală 15:00. **Mai jos este transcrierea sesiunii de întrebări și răspunsuri, cu editări pentru lizibilitate și clarificări / adăugiri/ corecții incluse între paranteze.**

Întrebare de la Oleg Galbur (ODDO BHF): Am mai multe întrebări. Prima se referă la Neptun Deep. Ați evidențiat instalarea cu succes a platformei de producție offshore. Ne puteți oferi o actualizare și cu privire la principalele etape rămase până la primul gaz? De asemenea, dacă este posibil, puteți oferi o indicație mai precisă dacă pornirea este așteptată în prima sau a doua jumătate a anului 2027? Și, odată ce producția începe, cât de repede estimați că proiectul va crește până la nivelul de producție de platou? Este vorba de o perioadă de până la un an sau mai mult de un an?

În al doilea rând, despre afacerea de rafinare. Îmi puteți reaminti care este ponderea țițeiului care nu este din producție proprie procesat la Petrobrazzi și de unde este, în general, achiziționat acest țiței? Având în vedere volatilitatea recentă a diferențialelor de țiței față de Brent, aceste variații au avut un impact semnificativ asupra marjelor de rafinare realizate comparativ cu indicatorul marjă de rafinare?

În al treilea rând, despre mediul de piață. Puteți comenta cum a evoluat mediul de piață de la finalul trimestrului al doilea, deci practic în iulie? Cum se compară diferențialele pentru carburanți din iulie cu media trimestrului al doilea? Observați semne de normalizare a marjelor pe măsură ce intrăm în semestrul al doilea sau condițiile de piață rămân favorabile?

Răspuns de la Cristian Hubati (membru Directorat E&P): Este o perioadă destul de intensă pentru Neptun. Suntem foarte entuziasmați că progresăm conform graficului și bugetului. Ce mai avem de făcut, practic, trebuie să finalizăm forajul în zăcămintul Domino. Pelican Sud este deja finalizat. Continuăm cu instalarea echipamentelor submarine, conectarea sistemelor de producție submarină cu platforma din apele de mică adâncime, precum și conectarea conductei principale de gaze la țărm și la platformă, finalizarea stației de măsurare a gazelor naturale, testarea platformei din apele de mică adâncime, iar apoi punerea în funcțiune a întregii instalații.

Pe scurt, aceștia sunt pașii care urmează până la primul gaz. Mai adaug faptul că trebuie finalizată și nava de suport pentru exploatare, care este acum în plin proces de montare a echipamentelor pe carenă.

Referitor la începerea producției, pentru moment menținem estimarea pentru 2027. Vă rugăm să aveți răbdare cu noi momentan. Vom reveni curând cu noutăți odată ce diminuăm riscurile calendarului și progresăm în acest sens.

Referitor la începerea și creșterea producției, dacă totul decurge conform planului, creșterea ar trebui să fie rapidă, nu lentă, așa spune. Nu anticipăm dificultăți aici.

Răspuns de la Radu Căprău (membru Directorat R&M): Când vorbim despre partea care nu este din producția proprie, aproximativ 40%-45% din totalul țițeiului procesat este din import, provenit din zone care nu sunt Marea Neagră și nici Orientul Mijlociu. Este vorba despre America Latină, America de Nord, Africa. Într-adevăr, începem ușor să vedem acum un trend nou, de fapt revenirea trendului pe care l-am văzut imediat după blocarea Strâmtoarei Hormuz, deci o creștere a primelor.

Cu toată sinceritatea, dacă ne uităm la marja de rafinare din iulie, care este foarte generoasă, impactul de ansamblu este relativ mic.

Privind spre viitor, cum am mai menționat, vedem marje de rafinare foarte solide în acest moment. Probabil vor rămâne solide datorită sezonului estival din următoarele luni, până în septembrie, înainte de a vedea o relaxare a marjelor în trimestrul al patrulea.

Motorina, după cum știți, este un produs cu deficit de ofertă. Pe lângă situația din Orientul Mijlociu, vedem interdicții de export din Rusia, care afectează cererea generală. Acesta poate fi un motiv ca marjele la motorină să se mențină relativ puternice chiar și în trimestrul al patrulea. În timp ce benzina sigur va rămâne cu exces de ofertă în sezonul estival.

Întrebare de la Irina Răilean (Mosaiq8): Prima mea întrebare se referă la noul cadru legislativ. Cum vedeți acest cadru nou? Cum se compară cu cel vechi din aprilie? Este mai favorabil în ceea ce privește taxa de solidaritate și plafonarea marjelor? Aveți în acest moment o estimare a impactului potențial pentru T2? A doua întrebare se referă la taxa pe veniturile suplimentare la gazele naturale. Îmi amintesc că anul trecut era o discuție că taxa respectivă și taxarea gazelor în general vor fi revizuite. Aveți actualizări aici? A treia întrebare este despre perspectivele segmentului Gaze și Energie pentru a doua jumătate a anului. Aveți comentarii privind producția de energie, activitatea de trading gaze naturale, prețuri, s-au normalizat după conflict?

Christina Verchere (CEO): Alina, poți da tu câteva detalii aici. Vreau doar să verific: vrei să înțelegi impactul pentru T2? Doar să mă asigur că am auzit corect, da?

Irina Răilean: Da.

Christina Verchere: După aceea, Franck poate detalia partea despre Gaze și Energie.

Răspuns de la Alina Popa (CFO): Detalez puțin. Te-ai referit la noul cadru - de aceea Christina a întrebat dacă vrei impactul pentru T2 - pentru că noul cadru începe din august. Explic ambele.

Noul cadru, noua lege, fiindcă acum a fost aprobată de Parlament, nu a fost încă publicată în Monitorul Oficial. Deci vă rugăm să aveți răbdare. Explic ce am înțeles noi la acest moment, dar nu avem toate calculele disponibile. Imediat ce va fi publicată, echipele noastre vor începe implementarea și calcularea impactului.

Ceea ce am înțeles din versiunile intermediare care au circulat este că această nouă lege are trei dimensiuni principale. Prima este plafonarea marjelor de vânzare cu amănuntul și comerciale la nivelul anului 2025, ajustate cu inflația. De asemenea se menționează că nu există plafonare a marjei de rafinare. A doua dimensiune este taxa de solidaritate, similară cu cea din trecut. Doar că acum este o taxă progresivă, calculată nu doar în funcție de cotațiile Brent, ci și de cele la motorină, oricare rezultă într-o rată mai mare. Aceasta este cea de a doua dimensiune, taxa de solidaritate. Al treilea mecanism – care ne afectează mai puțin în mod direct, dar este important pentru consumatori, este un mecanism de ajustare dinamică a accizelor, care permite reduceri între 5% și 25%, care vor fi decise de autorități de două ori pe lună.

Aceasta este ceea ce înțelegem acum legat de noua legislație. Legea începe din august după aprobarea finală și publicarea în Monitorul Oficial, și se va aplica timp de trei luni, cu posibilitatea de prelungire.

Pentru impactul în T2 și cealaltă întrebare, ce impact a avut cadrul vechi în T2.

Irina Răilean: Scuze, mă refeream la T3.

Alina Popa: ai dorit T3. Nu avem încă calculul impactului pentru T3, așteptăm toate detaliile. Așa cum poți aprecia, este ceva foarte recent. Am văzut proiectele de lege săptămâna aceasta. Nu avem calculul pentru T3.

Legat de taxa pe veniturile suplimentare la gaze naturale, nu există modificări, nicio dezvoltare deocamdată.

Răspuns de la Franck Neel (membru Directorat G&P): Pentru Gaze și Energie, am avut mentenanța și oprirea centralei Brazi în trimestrul al doilea, acum este complet operațională din 22 iulie. Nu anticipăm alte întreruperi, va fi disponibilă până la finalul anului. Este un element important pentru rezultatele G&P în T3 și T4. Actualmente, estimăm că T3 va fi în linie cu T3 de anul trecut.

Legat de prețul gazului natural, așa cum poate ați observat, volatilitatea este foarte mare. Este greu de anticipat evoluția iernii și vremea, de care depinde cererea de gaze naturale. Vedem prețuri ridicate pentru iarna aceasta, deoarece injectăm acum la prețuri mari în depozite, ceea ce se va resimți, desigur, și în sezonul rece.

Întrebare de la Daniela Mandru (Swiss Capital): Am două întrebări de follow-up legate de ce s-a discutat dejap), plus alte întrebări. Prima - despre producția Neptun Deep în 2027. Presupunerea mea inițială e că va fi un platou pe jumătate de an. Am văzut de exemplu estimări de la Transgaz care preconizează rate mai mari de producție. Ne puteți ghida, care este estimarea dvs. pentru producția de anul viitor la Neptun Deep?

A doua întrebare despre aceste taxe. Înțelegerea mea era că taxa de solidaritate era doar pentru T2. Acum vorbim de prelungirea taxei. Și la ultima conferință ați spus că veți avea mai multe informații despre majorarea redevenței, care ar fi parțial compensată de scăderea impozitului pe veniturile suplimentare la gazele naturale. Înțeleg că încă nu aveți noutăți pe acest subiect. Acestea ar fi întrebările de follow-up.

Apoi despre pilonul Tranziția către emisii de carbon reduse și zero. Ce investiții cumulate estimați că veți face în acest pilon până la sfârșitul 2026? Asta ca să pot estima restul până în 2030.

Tot legat de Tranziția către emisii de carbon reduse și zero, am văzut că veți opera deja mai mult de 1.600 de puncte de încărcare pentru vehicule electrice (EV) până la sfârșitul 2026, mai mult de 1.000 până la sfârșitul 2025. Care este Rezultatul din exploatare (EBIT-ul) acestor unități EV anul trecut și cel estimat pentru anul acesta? Probabil se înregistrează în G&E. Care este nivelul EBIT-ului acestei activități?

De asemenea, legat de biocombustibil care va intra în producție în 2028. Puteți estima EBIT-ul la rată maximă al pilonului biocombustibil în 2028-2029? Probabil în 2029 va fi operat la capacitate deplină, la o rată optimă să spunem.

Mai am o altă întrebare despre oferta de gaze naturale pe care ați făcut-o recent. Am văzut că ofertele sunt valabile până la sfârșitul lui septembrie 2026, dar nu se menționează perioada de livrare. Pentru ce perioadă? Pentru că, din ce am văzut, prețurile sunt în jur de €60/MWh, fără tarife de distribuție și alte tarife.

Alina Popa: Daniela, nu am înțeles la ce ofertă te referi.

Daniela Mandru: Mă refer la oferta de gaze naturale. Ați lansat recent oferte de furnizare de gaze naturale, cu un preț al mărfii de RON 200/MWh pentru gospodării și RON 255/MWh pentru consumatorii non-casnici, fără taxe și alte tarife. Cifrele sunt luate de pe site-ul vostru. Am văzut prețurile, dar nu știu perioada de livrare. Probabil T3. Nu știu.

Christina Verchere: Să ne asigurăm că trecem prin toate întrebările, Daniela. Cristi va lua întrebarea despre Neptun Deep. Alina va acoperi taxele, contribuția de solidaritate și activitatea cu emisii reduse. Eu voi vorbi despre licențele de producție, dar Alina va acoperi partea despre redevențe. Ne mutăm apoi pe partea de EV și biocombustibili cu Radu. Închidem pe gaze naturale cu Franck. Vom răspunde pe rând. Cristi, ai cuvântul.

Răspuns de la Cristian Hubati: După cum știți, avem un progres foarte puternic la Neptun Deep. Am instalat 160 km de conductă, am instalat fibra optică, progresăm puternic cu stația de măsurare a gazelor naturale. Am finalizat și micro-tunelul conductei.

În ultimele 3,5 săptămâni, am ajuns în Marea Neagră cu suprastructura platformei, pe care am instalat-o cu succes. În ultimele două săptămâni, am reușit să aducem platforma de ape mică adâncime prin Capul Bunei Speranțe și am instalat-o cu succes, operațiune foarte complexă. Am finalizat, de asemenea, forajul la Pelican Sud. Am forat alte două sonde la Domino. Progresăm foarte bine.

Totuși, progresul general depinde de reducerea riscurilor din calendar. E un proces final prin care de-riscăm și începem producția. Nu suntem la momentul la care să putem schimba și estimarea pentru 2027. Când vom ajunge acolo, ceea ce ne așteptăm să se întâmple în curând, vom reveni și vom restrânge intervalul.

Întrebare de la Daniela Mandru: intervalul este destul de clar. Dacă fac o actualizare acum, ar fi corect să iau 50% din producția netă a OMV Petrom din Neptun Deep pentru anul viitor, la rată de platou? E corect, prea mic, prea mare? 2027 e foarte aproape, e anul viitor.

Răspuns de la Christina Verchere: Daniela, desigur, trebuie să furnizăm informații egale tuturor. În acest moment spunem 2027. Desigur că poți face o medie aici și poți modela cum crezi potrivit pentru simulările tale și înțeleg deplin acest lucru. Vom reveni și vom restrânge intervalul. Te rog să fii convinsă că trebuie să oferim aceeași informație tuturor. Te asigurăm că, de îndată ce vom putea, vom reveni și vom restrânge acest interval și vă vom oferi o parte din răspunsurile solicitate.

Răspuns de la Alina Popa: Voi continua cu contribuția de solidaritate. Ai dreptate, contribuția a fost introdusă doar pentru T2. În iulie nu a fost aplicabilă. Recent, săptămână aceasta, au fost discuții în Parlament și, conform informațiilor publice, s-a decis reintroducerea contribuției de solidaritate, de data aceasta printr-o lege, din cauza contextului guvernamental. A fost un vot în Parlament.

Nu este încă publicată în Monitorul Oficial, aceasta este ceea ce am menționat, că nu a fost încă publicată în Monitorul Oficial. De aceea așteptăm cu toții detaliile finale. Pe baza a ceea ce știm, va fi o nouă contribuție aplicabilă din august, după intrarea în vigoare, așa cum am explicat anterior că se vor derula lucrurile.

Ai întrebat despre redevența și taxarea suplimentară a gazelor naturale. Într-adevăr, la finalul anului trecut am semnat un acord de principiu cu statul român pentru prelungirea licențelor OMV Petrom pentru 15 ani, iar acesta a venit cu o majorare de redevențe cu 40% și cu ajustări ale taxării suplimentare.

Deși am lucrat intens și eram într-un stadiu avansat de implementare, nu e încă finalizată. Știți foarte bine situația actuală a guvernului român. Durează mai mult decât am estimat inițial, dar nu s-au schimbat principiile. Cu toate acestea, implementarea nu e gata. Nu putem comunica mai mult până nu se finalizează.

Întrebare de la Daniela Mandru: redevențele cresc, parțial compensate de reducerea taxei suplimentare pe gazele naturale. Dacă presupun compensarea ca fiind de 50% din creșterea redevenței, e corect, prea optimist, prea pesimist? Un indiciu?

Răspuns de la Alina Popa: Daniela, nu e finalizat, deci nu putem oferi vreo îndrumare la acest moment. Pur și simplu nu s-a finalizat; discuțiile se poartă pe principiile de bază. Imediat ce vom avea mai multe informații, desigur, vi le vom comunica. În această etapă, aceasta este tot ce putem spune, exact cum am menționat și data trecută.

Trec la următorul subiect, și anume segmentul Tranziția către emisii de carbon reduse și zero. Ai întrebat despre estimarea până la sfârșitul anului. Aș estima că investițiile cumulate (CAPEX) vor depăși €1 miliard pentru proiectele din pilonul Tranziția către emisii de carbon reduse și zero până la sfârșitul lui 2026.

Deoarece sunt aici, voi acoperi și impactul biocombustibililor și, în general, pilonul Tranziția către emisii de carbon reduse și zero. Dacă analizați prezentarea noastră pentru piete de capital, acolo arătăm impactul estimat al pilonului Tranziția către emisii de carbon reduse și zero în 2030. Este de aproximativ 15% din EBIT-ul nostru în 2030. EBIT-ul estimat pentru 2030 este de peste €1,5 miliarde, deci 15% din acesta va proveni din pilonul Tranziția către emisii de carbon reduse și zero. Dacă doriți să împărțiți, puteți estima că aproximativ jumătate va fi generat în Gaze și Energie (energie electrică din surse regenerabile), iar cealaltă jumătate în Refinare și Marketing (biocombustibili, vehicule electrice și alte activități).

Întrebare de la Daniela Mandru: Cred că nu e 15% din €1,5 miliarde, ci 20%, adică €300 milioane, corect?

Alina Popa: Da, aproximativ, vom reveni cu mai multe detalii. La acest moment, este tot ceea ce putem oferi.

Întrebare de la Daniela Mandru: 15% este în R&M, biocombustibili.

Alina Popa: Aproximativ jumătate din acea sumă este din biocombustibili.

Răspuns de la Franck Neel: Întrebarea privind cele două oferte de gaze naturale de pe site. Este o obligație din partea reglementatorului să publicăm oferte disponibile pentru clienți. Sunt valabile timp de trei luni, 1 iunie – 1 septembrie, valabile pentru contracte care încep în această perioadă, dar cu durată maximă sub 12 luni.

Întrebare de la Daniela Mandru: Acestea sunt oferte pentru 12 luni?

Răspuns de la Franck Neel: Maxim 12 luni, da.

Întrebare de la Daniela Mandru: OK. Deci valabile maxim până în septembrie 2026.

Răspuns de la Franck Neel: 1 septembrie.

{Corecție: oferta e valabilă timp de patru luni, până pe 30 septembrie 2026.}

Întrebare de la Daniela Mandru: OK. Deci aceasta, deoarece este o ofertă, obligatorie sau nu, este oferta dumneavoastră. Din această ofertă, pot deduce că vedeți prețurile la gaze de €60/MWh și anul viitor?

Răspuns de la Franck Neel: Poți spune că pentru iarna aceasta vedem prețuri la gaze în jur de €60. Acum injectăm gaze la aceste prețuri, la care se adaugă costurile de depozitare, etc. Deci pentru iarnă ne așteptăm la prețuri de acest nivel.

Simona Emilia Cruțu: Daniela, mulțumim pentru întrebări. Dacă mai sunt întrebări suplimentare, le putem discuta separat prin RI. Putem trece la următoarea întrebare dacă este în regulă.

Întrebare de la Laura Simion (BRD Groupe SG): Câteva întrebări de follow-up. Prima pentru activitatea de gaze naturale. Ați menționat că din cauza prelungirii întârziate a reglementării din martie, a trebuit să cumpărați cantități mai mari de la terți pentru a respecta obligații și contracte deja semnate. Va fi la fel și în trimestrele următoare? Aveți contracte și pentru T3, T4 care vor necesita achiziții suplimentare de la terți? A doua întrebare e legată de rezultatele financiare negative. Dacă nu sunt efecte nerecurente, probabil sunt rezultatul net din dobânzi și al diferențelor de curs valutar.

Răspuns de la Franck Neel: Da, va afecta și trimestrele următoare fiindcă s-a creat această poziție încă de la începutul anului. Ceea ce este important este că facem mai multe activități de trading, pentru a ne crește

vânzările, deci volumele cresc. Încercăm să compensăm acest impact negativ prin trading suplimentar și volume suplimentare pe care dorim să le livrăm anul acesta. Este modalitatea de compensare a acestui impact negativ.

Răspuns de la Alina Popa: Trecem la rezultatul financiar negativ. Dacă comparăm cu anul trecut, în T2 2025 am avut un câștig nerecurent important. În T2 2026, în mare parte, avem un venit din dobânzi. Desigur, avem venituri mai mici din dobânzi pe măsură ce scădem poziția de numerar. Mai apar cheltuieli mari din actualizarea provizioanelor, care este semnificativă pentru noi. Mai sunt mici elemente de natură nerecurentă, câteva ajustări de depreciere pentru active financiare, dar nimic semnificativ la acest capitol.

Întrebare de la Oleg Galbur: Mai am o întrebare suplimentară, aș fi interesat despre ce credeți despre hedging-ul pentru carburanți. Având volatilitate mare pentru diferențiale și marje de rafinare, este fezabil din punct de vedere practic să apelați la instrumente de acoperire a riscurilor pentru o parte din expunerea legată de marjele de rafinare ale Petrom? Este ceva ce managementul ia în calcul ca parte din managementul riscului? Dacă puteți comenta acest aspect.

Răspuns de la Radu Căprău: Dacă ne uităm la ceea ce s-a întâmplat în perioada trecută, hedging-ul ar fi părut foarte bun și interesant atunci, dar ar fi fost o decizie greșită, sincer. A fost o decizie foarte bună pentru noi că nu am făcut operațiuni de hedging pe marjă.

Analizăm toate opțiunile, dar având în vedere volatilitatea ridicată, din perspectiva de astăzi nu este cea mai bună opțiune să facem operațiuni de hedging. Permanent analizăm și dacă vedem oportunități, vom acționa, dar până acum decizia de a nu face operațiuni de hedging a fost foarte bună pentru noi.

Întrebare de la Oleg Galbur: Dacă ar fi să citesc printre rânduri, înseamnă că vă așteptați ca volatilitatea să persiste și mediul de marjă ridicată să continue. Ar fi o concluzie corectă?

Răspuns de la Radu Căprău: Cel puțin pentru T3, cum am încercat să sugerez mai devreme. T3 îl vedem că va fi un trimestru cu o marjă de rafinare foarte solidă. Posibil și T4 să fie puternic, datorită pieței de motorină cu ofertă foarte deficitară și a stocurilor scăzute, dar nu la nivelul din T3. Astfel vedem în acest moment evoluția marjelor anul acesta.

Disclaimer

Acest 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.

Acest document poate conține declarații anticipative. Aceste declarații reflectă cunoștințele 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", „întinde”, "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 revizui 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.