

# OMV Petrom Teleconferința T1 2026 – Transcript al sesiunii de Întrebări și Răspunsuri

OMV Petrom și-a publicat rezultatele pentru ianuarie – martie și T1 2026 pe 30 aprilie 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 incluse între paranteze.**

**Întrebare din partea lui Oleg Galbur (ODDO BHF):** Am câteva întrebări și le voi adresa pe rând. În primul rând, în segmentul E&P, în ceea ce privește costurile de producție pe baril echivalent petrol (bep), care au crescut în T1 2026 vs T4 2025, atât în dolari americani, cât și în monedă locală. Ne-ați putea ajuta să înțelegem factorii care au determinat această creștere? Pentru că, dacă ne uităm la cursul de schimb și la volumul vânzărilor, acestea au fost destul de stabile sau neschimbate de la un trimestru la altul. Dacă îmi amintesc bine, în cadrul conferinței telefonice anterioare, ați indicat, sau cel puțin ați sugerat, că se va ajunge la un cost unitar mai mic în 2026. Având în vedere contextul actual al pieței, vă așteptați ca costul de producție pe baril pentru întregul an să se apropie mai mult de nivelul din 2024 sau mai degrabă de nivelul de anul trecut, de aproape 18 dolari pe boe? Aceasta ar fi prima mea întrebare.

Apoi, trecând la creșterea redevențelor în segmentul upstream. Mă refer la redevențele pentru producția de gaze naturale. Impactul nu a fost vizibil în primul trimestru și, așa cum ați subliniat în prezentarea dumneavoastră, va fi vizibil ulterior. Mă întrebam dacă ar trebui să ne așteptăm ca înregistrarea costurilor mai mari care nu au existat în primul trimestru să aibă loc în al doilea trimestru sau aceasta se va distribui mai degrabă pe următoarele trei trimestre?

În cele din urmă, în ceea ce privește contribuția de solidaritate în E&P. Ne-ați putea ajuta, vă rog, să evaluăm impactul acestei contribuții? Cum se calculează și pentru cât timp a fost introdusă?

**Răspunsul Alinei Popa (Director Financiar):** Voi începe cu întrebarea privind cheltuielile operaționale din sectorul E&P. Principalul impact, dacă analizăm evoluția din T1 2026 vs T4 2025, este legat de creșterea costurilor cu personalul. Acest lucru se înscrie în contextul negocierii contractului colectiv de muncă valabil pentru 2026, iar rezultatul negocierii a fost o plată unică efectuată în primul trimestru. Nu vom avea o creștere salarială procentuală, care se va reflecta în mod egal pe parcursul trimestrelor, dar am avut o plată unică, ceea ce este, de asemenea, benefic într-un fel, deoarece nu afectează viitorul în aceeași măsură, ca o creștere procentuală. Acesta este impactul principal pe care îl observați dacă analizați evoluția din T1 2026 vs T4 2025, unde, într-adevăr, avem o creștere de aproximativ 1 dolar pe baril. Acum, trecând la a doua parte a întrebării dvs. cu privire la previziunile pentru întregul an. Într-adevăr, așa cum am menționat în conferințele noastre anterioare, avem în derulare o serie de măsuri de gestionare a costurilor. Cu toate acestea, observăm că există o presiune inflaționistă persistentă și, de asemenea, observăm un efect negativ semnificativ al cursului de schimb valutar. În acest context, am reanalizat toate estimările noastre și vedem îndrumarea privind costurile de producție pentru 2026 la un nivel destul de similar cu cel din anul precedent, 2025.

Trecem acum la a doua întrebare, referitoare la creșterea redevențelor. Am anunțat că, în decembrie 2025, am convenit cu statul român asupra unui set de obiective care urmau să fie implementate în primul trimestru al anului 2026. O parte din aceste obiective se referă la prelungirea contractelor de concesiune din E&P și, în acest context, la creșterea cu 40% a redevențelor. Procesul de implementare a fost în desfășurare în primul trimestru, însoțit de numeroase discuții, însă nu a fost încă finalizat. Ne așteptăm ca acesta să fie finalizat în al doilea trimestru, iar creșterea redevențelor se va aplica prospectiv după implementare, deoarece vor avea loc modificări legislative. Modificările legislative se aplică întotdeauna prospectiv. Sper că acest lucru răspunde la a doua întrebare.

Acum trecem la a treia întrebare, referitoare la contribuția de solidaritate. Dacă este în regulă, aș dori să ofer o imagine de ansamblu completă asupra tuturor intervențiilor care au avut loc, practic, la sfârșitul primului trimestru. În contextul crizei din Orientul Mijlociu, statul român a declarat o situație de criză pentru piața petrolului și a

carburanților. Această situație de criză acoperă o perioadă de trei luni, aprilie-iunie 2026. În acest context de situație de criză, au fost adoptate trei intervenții principale pentru aceste trei luni.

Prima se referă la E&P și este o contribuție de solidaritate, care depinde de cotațiile medii ale petrolului Brent. Aceasta începe de la 70 de dolari pe baril. Este o rată a contribuției de solidaritate progresivă. Începe de la 1,5% și poate ajunge până la 9,9%. Acum, de exemplu, pentru un preț al petrolului cuprins între 100 și 120 de dolari pe baril, vom avea un impact de 10-15 milioane de euro pe lună. Cum se calculează? Luăm în considerare vânzările din Rafinare și Marketing ale produselor proprii din luna respectivă, ponderate cu o cotă a țiteiului din surse domestice prelucrat în 2025, care este de aproximativ 60%. Veniturile din produsele proprii se înmulțesc cu 60% și {apoi} cu rata, care depinde de nivelul prețului țiteiului. Într-un context de prețuri cuprinse între 100 și 120 de dolari, acest lucru vă conduce la aproximativ 10-15 milioane de euro pe lună. Acesta este impactul asupra segmentului Explorare și Producție (E&P).

A doua intervenție a statului român este legată de Rafinare și Marketing. În acest caz, statul român a impus marje plafonate pentru benzină și motorină, în sensul că nu avem voie să vindem cu o marjă mai mare decât cea de anul trecut. Există multe complexități în ceea ce privește implementarea. Încă lucrăm la găsirea celei mai bune modalități de a implementa acest lucru. Acesta este principiul. Benzina și motorina {plafonate}, toate celelalte produse reflectă piața. Există, de asemenea, întotdeauna un efect de stoc pe care trebuie să îl luați în considerare dacă încercați să estimați. Per total, efectul net al acestor intervenții, practic ceea ce fac, este că preiau o parte din creșterea provenită din aceste prețuri mai mari. Nu totul, dar o parte din aceasta revine fie guvernului, fie consumatorilor, în ceea ce privește marjele {plafonate}.

A treia intervenție, doar ca să o menționez, nu ne afectează direct. Guvernul a redus acciza pentru motorina standard cu aproximativ 10%, cu scopul de a susține consumul. Acest lucru arată că și guvernul a luat măsuri din partea sa, nu s-a limitat doar la a cere companiilor de petrol și gaze naturale să suporte toate costurile. Toate aceste măsuri sunt valabile în acest moment pentru o perioadă de trei luni. Există întotdeauna posibilitatea prelungirii, dar, deocamdată, acesta este planul.

Îmi cer scuze pentru răspunsul lung, dar am încercat să acopăr toate aspectele.

**Întrebare din partea lui Oleg Galbur:** Nu, îmi plac foarte mult răspunsurile lungi. Vă mulțumesc foarte mult pentru toate aceste clarificări, deoarece ne ajută să înțelegem cum să încercăm măcar să estimăm impactul tuturor acestor măsuri. Doar o completare la a doua întrebare. Acum că ați avut mai mult timp să vă gândiți la acest impact al redevențelor, dar și la alte măsuri care au fost convenite cu guvernul, ați putea să ne oferiți o actualizare privind impactul net preconizat pe o bază anuală?

**Răspuns de la Alina Popa:** Nu încă. Imediat ce vom finaliza totul, toate modificările legislative vor fi publicate în mod clar, iar apoi vom furniza cât mai curând posibil o estimare a impactului asupra intervenției. Într-adevăr, este vorba de o creștere a redevențelor, dar și de o modificare a impozitării suplimentare. Nu avem încă toate detaliile finalizate. De aceea vă rugăm să mai așteptați puțină răbdare.

**Întrebare de la Irina Răilean (Mosaiq8):** Prima mea întrebare se referă la activitatea de Rafinare și Marketing. Cum vedeți impactul? Dacă luăm marja de aproximativ 12 virgulă ceva din anul trecut din activitatea de rafinare ca referință pentru acest plafon al marjei introdus de guvern, este aceasta o cifră relevantă sau nu?

Având în vedere că am văzut media de anul trecut pentru OMV Petrom și am văzut media pentru trimestrul al doilea din 2025, ne întrebăm dacă aceste cifre sunt comparabile, întrucât valoarea din trimestrul al doilea este mai mică decât cea anuală. Ați putea să ne oferiți câteva indicații cu privire la amploarea impactului pe care l-ar putea avea acest lucru și la modul corect de interpretare? Aceasta este prima mea întrebare.

A doua întrebare se referă la piața gazelor naturale. Ați putea să ne spuneți ce procent din volumul din 2026 pentru trimestrele rămase intenționați sau sunteți obligați să vindeți pe piața reglementată? Asta este tot din partea mea.

**Răspunsul Alinei Popa:** Voi începe cu întrebarea privind impactul din R&M. Întrebarea se referă la măsura în care este relevantă marja de rafinare de anul trecut? Trebuie să luăm în considerare faptul că acest plafon maxim este valabil pentru benzină și motorină, nu pentru celelalte produse. Ceea ce am observat, cel puțin în aprilie, este că au fost crack-uri destul de negative pentru produse, altele decât benzina și motorina. Acesta este un efect de luat în considerare. Să vedem cum vor decurge lucrurile {în lunile} următoare.

Există întotdeauna și un efect de stoc, deoarece reglementarea pornește de la logica contabilă, nu de la logica CCA. Există un {efect de} stoc temporar. Se pornește de la stocuri plus marje. Există unele complexități în jurul acestui aspect. Adică, îl puteți folosi ca indiciu, dar există și alte considerente de luat în calcul atunci când se calculează impactul total.

Per ansamblu, am spus anterior, există un impact pozitiv {la nivel de grup}. Cu toate acestea, o parte din acesta ne este luată la nivel de companie.

A doua întrebare se referă la vânzările reglementate. În T1/26 vorbim despre vânzări către gospodării la preț reglementat de 2,9 terawați-oră, în al doilea trimestru al anului 2026 de 1,9 terawați-oră, iar pentru întregul an, vorbim despre un volum de 6,6 terawați-oră care urmează să fie vândut către gospodării și rețelele de încălzire urbană.

**Întrebare din partea Irinei Răilean:** Poate doar o întrebare de completare referitoare la aprovizionarea pentru întreaga piață, cât de sigură și de stabilă o considerați în acest moment? Pentru că, acum câteva săptămâni, am văzut câteva titluri în presă conform cărora nu avem suficiente stocuri pe piața combustibililor. De aceea vă întreb cum vedeți situația în acest moment?

**Răspuns din partea Christinei Verchere (CEO):** Voi răspunde la această întrebare în ansamblu. Doar o reamintire: așa cum am spus, în general, România importă 80% din necesarul de țiței. Evident, are mai mult de o rafinărie. Nu suntem singura rafinărie. {România are} două rafinării operaționale. De asemenea, importăm și motorină, pe lângă țițeiul pe care îl aducem în general.

În ceea ce privește modul în care vedem piața, voi vorbi doar în numele nostru. Adică, avem acces la țițeiul de care avem nevoie. Suntem siguri că putem aduce țițeiul. Suntem siguri că putem, evident, cu propria noastră producție, să ne asigurăm că rafinăria noastră este complet aprovizionată, și, prin urmare, să putem introduce produsul pe piață în general.

Ceea ce observăm sunt unele întreruperi ale aprovizionării la stațiile de alimentare locale, în general în locuri unde s-ar putea să rămâneți fără combustibil pentru o perioadă, doar pentru o perioadă limitată de timp. Este o situație temporară, până când vom transfera stocuri {acolo}, așa că observăm într-adevăr acest lucru. Este, de fapt, o consecință a intervenției administrative pe care am pus-o în aplicare și a eforturilor noastre de a gestiona situația în ansamblu.

Cealaltă întrebare care ne este adesea adresată se referă la combustibilul pentru avioane, deoarece la nivel european se poartă mai multe discuții pe această temă. În ceea ce privește nevoile interne pe care le observăm aici, în România, acestea sunt, în general, foarte bine acoperite de cele două rafinării în ceea ce privește combustibilul pentru avioane.

Este o perioadă volatilă. Trebuie să fim atenți la previziunile în acest sens. Per ansamblu, în ceea ce privește primele două luni ale acestei {perioade de conflict}, a fost o perioadă turbulentă, dar aprovizionarea a fost asigurată.

**Întrebare de la Irina Răilean:** Încă o întrebare de completare, dacă îmi permiteți, tot pe tema pieței combustibililor. În ceea ce privește exporturile, există unele restricții. Știu că aveți distribuție în Moldova și Bulgaria. Cum vă va afecta acest lucru? Este vorba doar de a solicita autorizații de export sau poate avea un impact real asupra volumelor de vânzări?

**Răspunsul Christinei Verchere:** Nu, adică, există unele verificări la exporturi, doar pentru a se asigura că piața nu rămâne fără stocuri sau ceva de acest gen. De asemenea, putem aproviziona și celelalte piețe cu produse locale, în ansamblu. Așadar, nu văd nicio perturbare în acest sens. Trebuie doar să ne reamintim mereu că, la nivel de piață, avem în general un surplus de benzină și un deficit de motorină. Este posibil să se înregistreze unele exporturi de benzină.

**Întrebare de la Daniela Mandru (Swiss Capital):** Am doar două întrebări. Prima se referă la îndrumarea privind prețul gazului, impozitul și prețul realizat cel puțin pentru anul 2026. Deoarece nu publicați acest indicator, deși este important.

A doua se referă la Han Asparuh. Știm că ați forat două sonde, ambele fără rezultate. Vă rugăm să ne puneți la curent cu evoluția proiectului Han Asparuh în continuare.

**Christina Verchere:** Voi răspunde la întrebarea referitoare la Han Asparuh, iar Alina poate răspunde la întrebarea privind motivul pentru care nu divulgam prețul gazului natural.

Poate că voi începe cu o imagine de ansamblu. Începem în mod activ să desfășurăm mai multe activități de explorare în apele adânci din partea de vest a Mării Negre. Evident, avem Neptun Deep, care se află în prezent în dezvoltare. Ceea ce am făcut este să deținem suprafețe în Bulgaria și, de asemenea, în apele adânci ale României. Aveți perfectă dreptate. Am forat două sonde în Han Asparuh. Din păcate, nu am reușit să găsim resurse semnificative de gaze naturale acolo. Am astupat și abandonat ambele sonde. Cu toate acestea, am preluat în același timp perimetre în blocul situat mai la sud de Han Asparuh, Han Tervel. Suntem în proces de a intra în acel proiect cu o participație de 25%. Shell este operatorul, iar TPAO este, de asemenea, prezentă în perimetru. Acest lucru este în curs de aprobare de către guvern. Apoi, se vor efectua unele activități seismice înainte de a verifica dacă există o perspectivă de foraj.

Mesajul principal este că continuăm să fim foarte interesați de Marea Neagră. Avem, de asemenea, o sondă de explorare în apele adânci care urmează să fie forată în perimetrul Neptun. Acest lucru se va întâmpla la finalul programului general de foraj al proiectului Neptun Deep. Da, din păcate, am avut aceste două sonde fără succes, dar continuăm să explorăm, deoarece considerăm că întreaga parte vestică a Mării Negre prezintă potențial geologic. Au existat câteva întrebări cu privire la implicațiile financiare. Cele două sonde au costat aproximativ 170 de milioane de euro. Totuși, aceasta este suma brută. Expunerea noastră la acest cost a fost de {aproximativ} 30 de milioane de euro, deoarece am atras parteneri. Când atragi un partener, acesta suportă o parte mai mare din costuri ca parte a intrării în aceste sonde. Din acei 30 de milioane de euro, am înregistrat aproximativ jumătate {în T1/26}. Cealaltă jumătate este preconizată pentru al doilea trimestru. Acest lucru se datorează faptului că încă efectuăm operațiuni de astupare și abandonare, precum și de demobilizare a platformei. Așadar, o parte din costuri va fi înregistrată în al doilea trimestru. Sper că acest lucru vă oferă o imagine de ansamblu, o perspectivă generală, precum și o imagine financiară.

**Răspunsul Alinei Popa:** Într-adevăr, nu ne pronunțăm prea mult cu privire la prețul gazului natural. Avem multe restricții impuse de cerințele concurențiale în acest sens. Ce pot spune este că, într-adevăr, se așteaptă ca tendința prețurilor locale să urmeze tendința din regiune și din marile centre de tranzacționare a gazelor din vest. Dacă vă uitați la acestea, ar trebui să fiți în concordanță cu ceea ce ne așteptăm să se întâmple și pe piața românească. Pentru trimestrul al doilea, observăm că tendința ar putea fi ascendentă, în funcție de influențele pieței externe și, în special, de conflictul din Orientul Mijlociu.

Pentru întregul an, situația rămâne volatilă și, da, probabil că vom urma aceeași tendință și în România. Ne așteptăm să urmăm tendințele de pe marile piețe de tranzacționare a gazelor naturale.

**Întrebare de la Daniela Mandru:** Dar, la elaborarea bugetului, ce preț ați luat în calcul?

**Răspuns de la Alina Popa:** Din păcate, nu pot dezvălui acest lucru din cauza restricțiilor de confidențialitate pe care le avem în vigoare.

**Întrebare de la Oleg Galbur:** Vă mulțumesc că îmi permiteți să pun o întrebare suplimentară. Este vorba despre producția dumneavoastră de petrol și gaze naturale. Pentru că ceea ce observăm este că, în primul trimestru, producția de petrol a continuat să scadă. Ați menționat mai mulți factori care stau la baza acestei scăderi, inclusiv unele condiții meteorologice nefavorabile. Întrebarea mea este: pe viitor, vă așteptați ca producția de țiței să se mențină undeva între nivelurile din primul și al patrulea trimestru al anului trecut? Sau ați spune mai degrabă că nivelurile pe care le vedem în primul trimestru sunt de așteptat pe viitor, din cauza declinului natural continuu?

Apoi, poate puteți spune câteva cuvinte și despre producția de gaze naturale, care a crescut. Ar trebui ca această tendință să continue, sau ar trebui să ne așteptăm mai degrabă ca aceasta să rămână la nivelurile actuale sau la nivelurile observate în primul trimestru?

**Răspuns de la Christina Verchere:** Poate că voi începe cu sectorul gazelor naturale în ansamblu. Adică, suntem foarte mulțumiți de producția din primul trimestru în sectorul gazelor naturale. În general, observăm, Oleg, că, atunci când analizăm sondele din câmpurile apropiate pe care le forăm, precum și unele dintre proiectele noastre de explorare, observăm că avem ceva mai mult succes în ceea ce privește gazul natural decât în ceea ce privește petrolul. Prin urmare, puteți începe să observați acest lucru în evoluția generală a producției.

Este corect să spunem, în general, că da, producția de petrol a fost puțin mai scăzută decât în mod normal din cauza condițiilor meteorologice; altfel, aceasta ar fi, în general, cea cu o scădere mai mare decât cea a gazului natural. Aceasta este tendința pe care o observăm.

Acum continuăm să căutăm tot mai multe oportunități. Așa cum am spus în actualizarea strategiei (anunțată anul acesta în februarie), vom continua să investim mai mult capital în activitatea noastră tradițională de Explorare și Producție, deoarece vedem că există oportunități acolo. Nu sunt oportunități de genul Neptun Deep, dar putem conecta aceste noi sonde destul de repede și le putem transforma într-o sursă de venit. Dacă putem obține mai mult petrol, evident că o vom face. Din punct de vedere geologic, observăm că gazul natural are o performanță mai puternică în acea zonă.

**Întrebare de la Daniela Mandru:** În ceea ce privește această taxă de solidaritate, spuneți că se va aplica până la 26 iunie. Ce se va întâmpla dacă prețul petrolului va rămâne ridicat în viitor? Se va aplica doar până pe 26 iunie?

**Răspunsul Alinei Popa:** Pe baza legislației actuale, da. Dacă criza din Orientul Mijlociu continuă, aceasta poate fi prelungită. Dacă interpretăm legea așa cum este redactată în prezent, această stare de criză pentru piața petrolului și a combustibililor este declarată pentru trei luni.

**Întrebare de la Daniela Mandru:** Spuneți că anul acesta veți achiziționa mai puțin gaz de la terți. Cu cât mai puțin față de anul trecut? Puteți indica o cantitate sau o rată de scădere?

**Răspunsul Alinei Popa:** Nu putem furniza cifre referitoare la gazul achiziționat de la terți. Nu, nu putem.

## **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", „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 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.*