



Christina Verchere

Director General Executiv si Președinte al Directoratului

Slide 1 – Introducere

Bună ziua, doamnelor și domnilor, și un călduros bun venit la conferința noastră.

Disclaimer

Această prezentare nu constituie, și nu este destinată să constituie sau să facă parte, și nu ar trebui să fie interpretată ca reprezentând sau ca făcând parte din nicio ofertă actuală de vânzare sau de emisiune de acțiuni, sau ca o solicitare de ofertă de cumpărare 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 sau ca recomandare privind aceste valori mobiliare; acest document sau orice parte a acestuia, sau faptul că este pus la dispoziție nu poate fi invocat sau constitui o bază în orice fel pentru cele de mai sus. Informațiile și opiniile conținute în această prezentare, precum și orice informații dezbătute în cadrul prezentării sunt furnizate la data prezentei prezentări, și pot face obiectul actualizării, revizuirii, modificării sau schimbării fără notificare prealabilă. În cazul în care această prezentare menționează orice informație sau statistici din orice sursă externă, aceste informații nu trebuie să fie interpretate ca fiind adoptate sau asumate de către Societate ca fiind corecte și nu au fost verificate în mod independent.

Oricare ar fi scopul, nu trebuie să se pună bază pe informațiile conținute în această prezentare, 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 acestei prezentări sau a unei părți a acesteia sau reieșind din aceasta.

Această prezentare 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.

Niciuna dintre viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective din această prezentare, inclusiv (dar fără a se limita la) ținta de emisii nete zero, ținta EBIT, dividende, evoluția producției, test de stres, ipoteze de preț, nu ar trebui să fie considerate ca previziuni sau promisiuni, nici nu ar trebui considerate ca implicând un indiciu, o asigurare sau o garanție ca ipotezele pe baza cărora viitoarele previziuni, așteptări, estimări sau perspective au fost elaborate sau informațiile și declarațiile conținute în acest raport sunt corecte sau complete. Prin natura lor, declarațiile anticipative sunt supuse unui număr de riscuri și incertitudini, dintre care multe sunt dincolo de controlul Societății, inclusiv (fără a se limita la): (a) fluctuațiile prețurilor și modificările cererii pentru produsele Societății; (b) fluctuațiile valutare; (c) rezultate de foraj și producție; (d) estimări ale rezervelor; (e) pierderea cotei de piață și a concurenței în industrie; (f) riscuri de mediu; (g) modificări ale cadrului legislativ, fiscal și de reglementare; (h) condițiile pieței economice și financiare din țările în care operează; (i) riscuri politice; (j) riscuri asociate cu impactul pandemiei, cum ar fi COVID-19 (coronavirus); (k) efectele conflictului Rusia-Ucraina; și (l) modificări ale condițiilor de tranzacționare, care ar putea determina rezultatele și performanțele reale ale Societății să difere semnificativ de rezultatele și performanțele exprimate sau sugerate prin orice declarații anticipative. Ca urmare a acestor riscuri, incertitudini și ipoteze, aceste declarații anticipative nu trebuie să se considere ca fiind o predicție a rezultatelor reale sau altfel. Această prezentare nu își propune să conțină toate informațiile care ar putea fi necesare în ceea ce privește Societatea și acțiunile sale și, în orice caz, fiecare persoană care primește această prezentare trebuie să facă o evaluare independentă. Societatea nu își asumă nicio obligație de a elibera public rezultatele oricăror revizurii ale acestor declarații anticipative conținute în această prezentare, care pot apărea ca urmare a unor schimbări în așteptările sale sau să reflecte evenimente sau circumstanțe după data prezentului raport.

Această prezentare și conținutul său sunt proprietatea Societății și nici acest document, sau o parte din el nu poate fi reprodus sau redistribuit către altă persoană.

Slide 2 – Disclaimer

Vă rog să-mi permiteți mai întâi să vă atrag atenția asupra secțiunii "Disclaimer", pe care o puteți citi în detaliu în slide-ul 2.

Vorbitori și agendă

Evenimentul nostru de astăzi

Vorbitori



Christina Verchere
Director General Executiv,
Prezentator



Alina Popa
Director Financiar



Cristian Hubati
Membru al Directoratului
Explorare & Producție



Franck Neel
Membru al Directoratului
Gaze & Energie

Agenda

1

Neptun Deep – un proiect strategic pentru OMV Petrom și România

2

Aspecte-cheie ale proiectului

3

Conceptul de dezvoltare

4

Piețe potențiale pentru gazele naturale

5

Concluzii

3 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

Slide 3 – Evenimentul nostru de astăzi

Sunt aici astăzi cu Alina Popa, directorul nostru financiar, cu Cristian Hubati, noul nostru membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Explorare și Producție, și cu Franck Neel, membru al Directoratului responsabil cu activitatea de Gaze și Energie.

Strategia 2030

Proiectul Neptun Deep – un pilon major al Strategiei 2030 a OMV Petrom



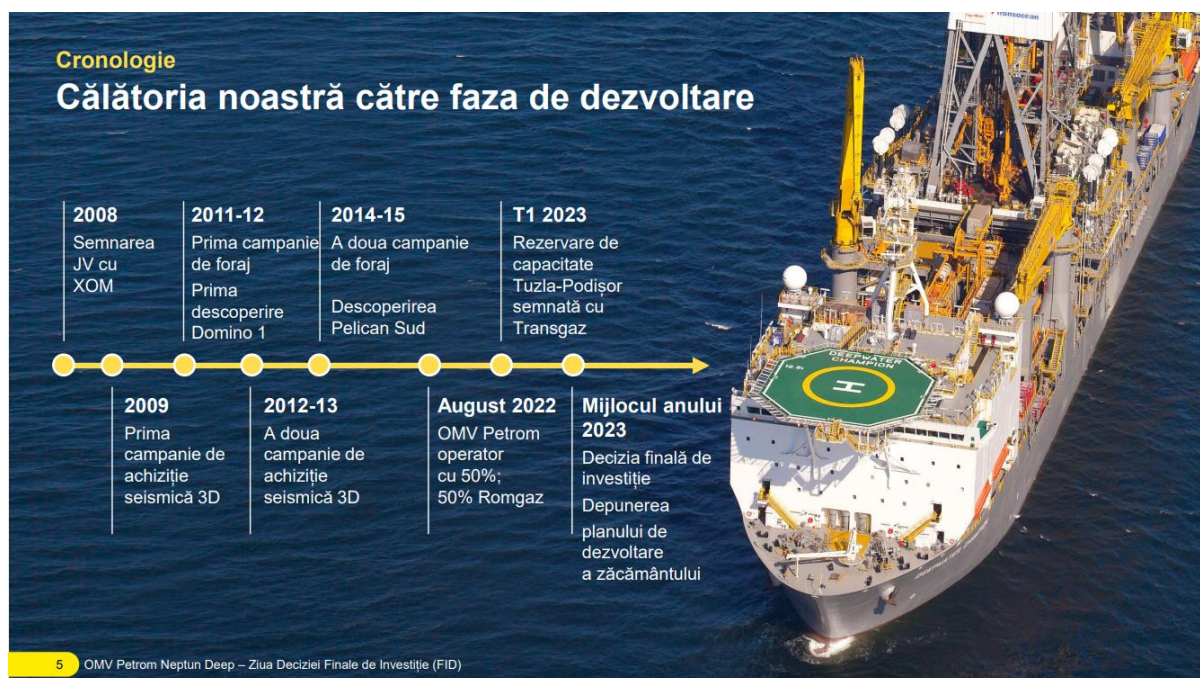
4 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

Slide 4 – Proiectul Neptun Deep – un pilon major al Strategiei 2030 a OMV Petrom

Doamnelor și domnilor, în decembrie 2021 am lansat Strategia noastră 2030, construită pe trei piloni: Tranziția către o afacere cu emisii scăzute și zero de carbon, Dezvoltarea regională a gazelor naturale, precum și Optimizarea afacerii tradiționale.

În centrul celui de-al doilea pilon, Dezvoltarea regională a gazelor naturale, se află Neptun Deep. Săptămâna aceasta, la un an și jumătate de la începutul implementării Strategiei 2030, am anunțat un pas înainte major: am ajuns la momentul la care am luat decizia finală de investiție pentru dezvoltarea Neptun Deep și, împreună cu partenerul nostru Romgaz, am aprobat depunerea planului de dezvoltare către autoritatea de reglementare, Agenția Națională pentru Resurse Minerale.

Neptun Deep este un proiect crucial în asigurarea creșterii noastre durabile pe termen lung, prin generarea de profitabilitate ridicată, care va facilita noi investiții și randamente atractive pentru acționari. În același timp, prin creșterea ponderii gazelor naturale în producția noastră de hidrocarburi, acest proiect sprijină eforturile noastre de decarbonizare, deoarece vedem gazele naturale ca un factor-cheie pentru o tranziție energetică de succes.



Slide 5 – Călătoria noastră către faza de dezvoltare

Doamnelor și domnilor, acesta este un moment important și mult așteptat pentru comunitatea investițională și pentru mulți alții.

Înainte de a privi în viitor, haideți să rezumăm etapele-cheie care au contribuit la această realizare.

Din 2008, activitățile de explorare din perimetrul Neptun Deep au inclus două campanii de achiziție seismică 3D și două campanii de foraj de explorare. Au fost forate în total opt sonde, cu o rată de succes de aproximativ 80%, semnificativ mai mare decât media industriei.

Prima descoperire de gaze a fost realizată de sonda Domino-1, în zăcămintul Domino, în timpul primei campanii de foraj desfășurate din 2011 până în 2012. După interpretarea unui al doilea set de date seismice, în timpul campaniei de foraj desfășurate din 2014 până în 2015, a fost forată sonda Pelican Sud-1, care a dus la o descoperire în zăcămintul Pelican Sud.

Până acum, investiția totală brută pentru proiect a fost de aproximativ 1,5 miliarde de euro.

În august 2022, am devenit operator, în noul nostru parteneriat cu Romgaz, iar în decembrie 2022, am marcat o altă etapă-cheie prin

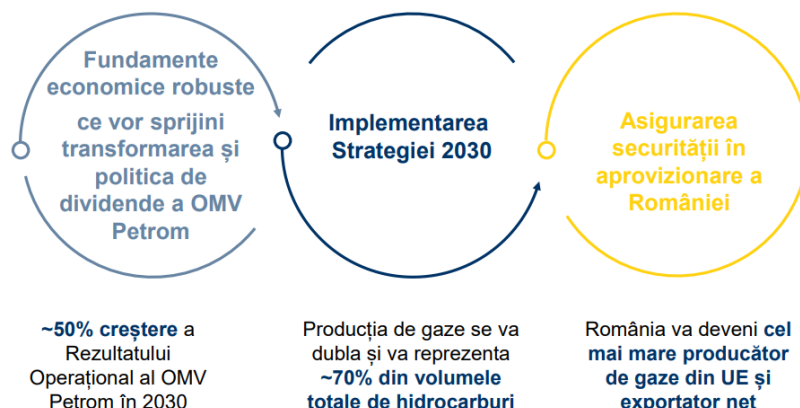
depunerea Declarației de descoperire comercială aferentă zăcămintelor Domino și Pelican Sud către autoritatea de reglementare.

Mai mult, în luna martie a acestui an, am semnat cu Transgaz contractul de rezervare a capacității Tuzla-Podișor pentru livrarea gazelor naturale din Marea Neagră către Sistemul Național de Transport.

Planul de dezvoltare a zăcămintelor de gaze naturale, pe care tocmai l-am aprobat în parteneriat cu Romgaz, este înaintat autorității de reglementare spre confirmare.

Neptun Deep

Un proiect de creștere pentru OMV Petrom și România



6 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

Slide 6 – Un proiect de creștere pentru OMV Petrom și România

Pentru OMV Petrom, acest proiect va fi transformator și joacă un rol-cheie în povestea de creștere a companiei noastre. Va remodela complet portofoliul nostru de producție de hidrocarburi și va susține creșterea semnificativă a rezultatelor noastre financiare.

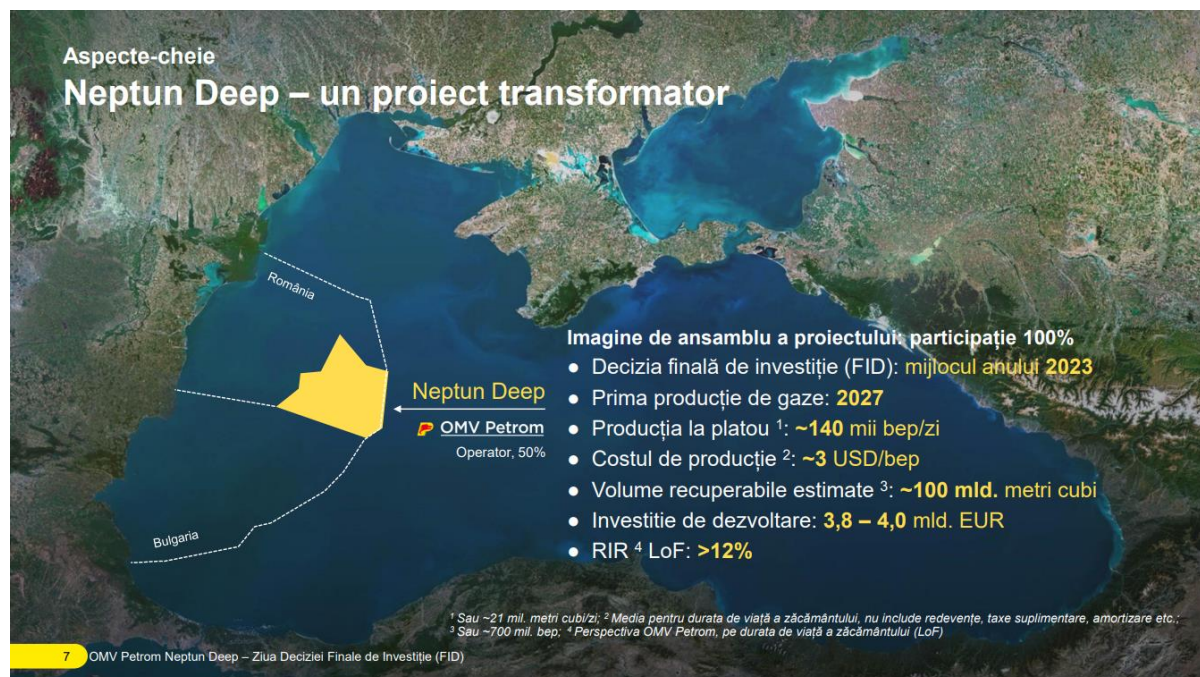
Rezultatul din exploatare al Grupului în 2030 este estimat să crească cu 50% datorită contribuției Neptun Deep. Acest lucru va sprijini investițiile noastre în proiecte cu emisii reduse și zero de carbon, precum și politica noastră de dividende progresive.

Volumele de gaze naturale din perimetrul Neptun Deep reprezintă o schimbare semnificativă în portofoliul nostru, deoarece producția de gaze naturale este de așteptat să se dubleze și să atingă 70% din producția noastră totală de hidrocarburi. În plus, aceste volume vor reduce intensitatea emisiilor de carbon din portofoliul nostru E&P cu mai mult de 70% față de 2019.

Neptun Deep este un proiect strategic nu doar pentru noi, ci și pentru România.

Împreună cu Romgaz, vom investi până la 4 miliarde de euro în acest proiect, care va contribui la securitatea pe termen lung a aprovizionării cu energie a României.

Mai mult, la platou, gazele din Neptun Deep vor dubla producția actuală de gaze a României, iar țara noastră va deveni cel mai mare producător de gaze din UE, contribuind astfel la securitatea energetică a UE.



Slide 7 – Neptun Deep – un proiect transformator

Astăzi, mă bucur să vă prezint punctele-cheie ale proiectului, care sunt în linii mari în concordanță cu cele împărtășite în decembrie 2021, când am lansat Strategia noastră 2030.

Investițiile de dezvoltare pentru întregul proiect sunt estimate între 3,8 și 4 miliarde de euro, urmând să fie cheltuite în cea mai mare parte în perioada 2024-2026. Activitățile de foraj sunt planificate să înceapă în 2024, cu prima producție în 2027.

Volumele recuperabile sunt estimate în prezent la aproximativ 100 de miliarde de metri cubi, care urmează să fie recunoscute treptat în baza noastră de rezerve.

Ne așteptăm ca producția de platou să fie atinsă în decurs de un an de la începerea producției și să dureze o perioadă totală de aproximativ zece ani, la aproximativ 140 de mii de barili echivalent petrol pe zi. După această perioadă, activul va intra în declin natural pentru o perioadă de încă opt ani.

Costul de producție este estimat la o medie de aproximativ 3 dolari SUA pe baril echivalent petrol, pe întreaga durată de viață a zăcămintului,

ceea ce va spori semnificativ competitivitatea întregului nostru portofoliu E&P.

RIR (rata internă de rentabilitate) pentru durata de viață a zăcămintului este de așteptat să depășească 12%.

Zona perimetrului

Concept de dezvoltare ce aduce inovație în zona românească a Mării Negre



• Politica zero daune

• Implementarea de soluții inovatoare

- 1 Zăcămintul Domino**
 - ~1,000 m adâncimea apei
 - Va produce prin intermediul a două centre de foraj submarin din 6 sonde
- 2 Zăcămintul Pelican Sud**
 - ~120 m adâncimea apei
 - Va produce prin intermediul unui centru de foraj submarin din 4 sonde
- 3** Platformă de apă de mică adâncime operată de la distanță
- 4** Conductă de 160 km până la stația de măsurare
- 5** Stație onshore de măsurare gaze naturale

8 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

Slide 8 – Concept de dezvoltare ce aduce inovație în zona românească a Mării Negre

Permiteți-mi să vă împărtășesc câteva detalii tehnice despre conceptul de dezvoltare a acestui proiect.

Proiectul include dezvoltarea a două zăcăminte de gaze naturale: Domino și Pelican Sud. Domino, zăcămintul principal, este situat în ape cu adâncimi de 1.000 de metri, în timp ce Pelican Sud este mai puțin adânc, situat în ape cu adâncimi de 120 de metri. Cele două zăcăminte vor funcționa în paralel, ambele fiind conectate la o platformă în zona de apă de mică adâncime.

Zăcămintul Domino va produce din șase sonde, conectate la două sisteme de producție submarine. Pelican Sud va produce din patru sonde, printr-un sistem de producție submarin. Sistemele de producție submarine sunt conectate prin conducte și conectoare ombilicale la platforma de apă de mică adâncime prin conducte flexibile. Aceste conducte colectoare sunt încălzite electric continuu direct, o tehnologie destul de nouă în industrie, care asigură fiabilitatea și reducerea costurilor de operare.

Platforma de apă de mică adâncime va fi fără echipaj și va reprezenta locul unde va avea loc procesarea gazelor naturale. Platforma va genera propria energie electrică și va funcționa la cele mai înalte standarde de siguranță și protecție a mediului. Întreaga infrastructură va fi operată de la distanță, printr-un “digital twin” (copie digitală). Aceasta permite optimizarea proceselor și va contribui la îmbunătățirea performanței de mediu, prin eficientizarea consumului de energie electrică și reducerea emisiilor.

Gazul natural descoperit este de o puritate foarte mare – gaz uscat, biogen, cu o compoziție de 99,5% metan și, prin urmare, necesită foarte puțină prelucrare. Gazul va fi uscat sau deshidratat spre a fi conform cu specificațiile de vânzare a gazelor naturale, apoi va fi transportat printr-o conductă cu lungimea de 160 de kilometri până la țărm, unde va trece printr-o stație de măsurare și va intra în rețeaua națională de transport a gazelor la Tuzla.

Planul de construcție a acestui proiect ia în considerare orice posibil impact asupra mediului și comunităților locale. Ca parte a dezvoltării, vom efectua un studiu de impact asupra mediului și a vieții marine și, după caz, vom pune în aplicare măsuri de atenuare. Gazoductul care vine de pe platformă va fi îngropat în întregime, trecând pe sub plajă și continuând până la stația de măsurare de la Tuzla.

Echipa de proiect

Ne folosim experiența acumulată și adăugăm noi capacități

Zona offshore de mică adâncime

- Operator de zăcămintele de gaze naturale de peste 4 decenii
- Producția din ape de mică adâncime în prezent la ~25% din producția totală de gaze naturale

Instalații onshore

- Am construit și operat cele mai mari stații de tratare a hidrocarburilor din România
- Operăm ~10.000 km de conducte onshore cu disponibilitate operațională ridicată



Subteran

- Cunoștințe de neegalat despre zăcămintul Neptun Deep
- Partener în forajul a 8 sonde de mare adâncime

Competențe de gestionare a mega-proiectelor în ape de mare adâncime

- Capabilități internaționale cu experiență solidă în proiecte globale de apă de mare adâncime
- Transfer de cunoștințe de la Grupul OMV

Experiență în comercializarea gazelor naturale

- Experiență pe întregul lanț valoric al gazelor
- Important furnizor român de gaze naturale în ultimele două decenii
- Jucător regional important cu expertiză și acces pe piață

9 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

Slide 9 – Ne folosim experiența acumulată și adăugăm noi capacități

OMV Petrom are peste patru decenii de experiență ca operator offshore: aproximativ 25% din producția noastră de gaze naturale provine din activele noastre din ape de mică adâncime.

În faza de explorare și evaluare a acestui proiect, am fost în parteneriat cu ExxonMobil pentru mai bine de un deceniu și am fost operatorul campaniilor seismice 3D. Pentru execuția acestui proiect, valorificăm capacitățile noastre de management de proiect și logistice, construite în acești patruzeci de ani de experiență în dezvoltarea și operarea activelor offshore.

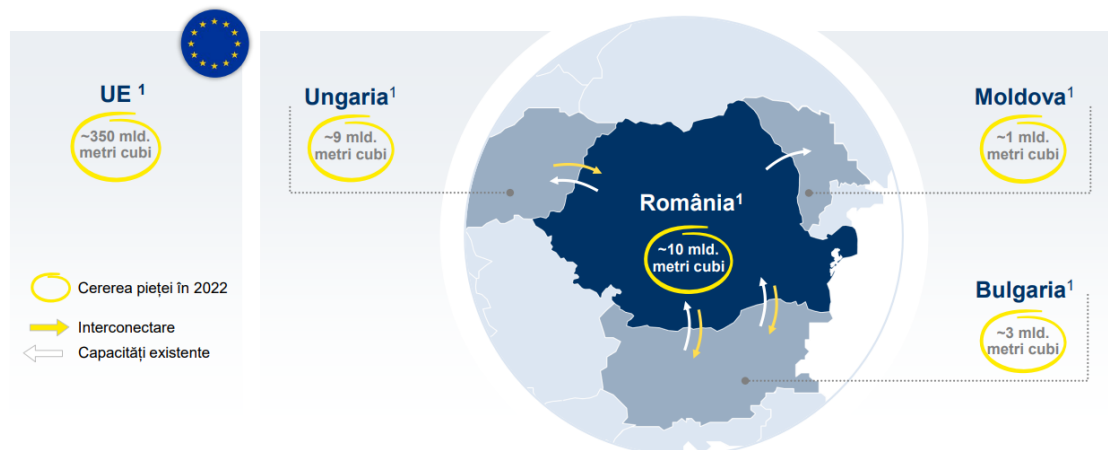
Cu toate acestea, această dezvoltare în apă adâncă este prima de acest fel în apele românești. Așadar, a fost nevoie să ne completăm capacitățile interne cu noi membri ai echipei, cu experiență internațională în proiecte de apă adâncă. O echipă internațională extrem de capabilă din punct de vedere tehnic și diversă, de aproximativ 300 de oameni, va lucra la diferitele etape ale construcției și instalării echipamentelor.

Fiind o companie integrată, avem experiență pe întregul lanț valoric al gazelor naturale, inclusiv în ceea ce privește comercializarea acestora. Suntem un furnizor de gaze naturale important și de încredere pe piața românească de mai bine de două decenii și în ultimii ani am devenit un

important jucător regional, prin creșterea portofoliului nostru dincolo de gazele naturale din producția proprie.

Accesibilitate și opțiuni de comercializare

Gazele naturale din Neptun Deep vor avea acces la piața din România și la alte piețe potențiale



10 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

¹ Importator net

Slide 10 – Gazele naturale din Neptun Deep vor avea acces la piața din România și la alte piețe potențiale

România este importator net de gaze naturale de zeci de ani. Și în contextul scăderii producției interne de gaze, fără Neptun Deep, estimăm că gazele naturale importate, ca procent din consumul total al României, s-ar ridica la aproximativ 50% până în 2030.

Cererea internă de gaze naturale este de așteptat să crească până în 2030. Această creștere este determinată în principal de noile capacități viitoare de generare a energiei electrice pe bază de gaz natural, precum și de așteptările privind creșterea treptată a cererii gospodăriilor, susținută de stimulente guvernamentale pentru extinderea conexiunilor la rețea. Se anticipează că cererea industrială va scădea treptat datorită îmbunătățirii eficienței energetice.

Neptun Deep va transforma România în cel mai mare producător de gaze naturale din UE și un exportator net. Dezvoltarea infrastructurii de gaze naturale din ultimii ani asigură interconectarea cu vecinii României, care sunt toți importatori neți. Capacitatea cumulată de export de gaze naturale către Bulgaria, Ungaria și Moldova este în prezent de aproximativ 8 miliarde de metri cubi pe an.

Astfel, Neptun Deep va reprezenta un important pas înainte atât pentru o mai mare securitate energetică, cât și pentru o economie cu emisii reduse de carbon pentru Europa de Sud-Est.

Neptun Deep

Un proiect transformator pentru OMV Petrom și România

Stimulează semnificativ producția noastră de hidrocarburi și schimbă ponderea gazelor la 70% de la 50% în prezent

Generează o creștere puternică a profiturilor, sprijinind investițiile în afaceri cu emisii reduse și zero de carbon și randamentele pentru acționari



Îmbunătățește competitivitatea amprentei de carbon a portofoliului nostru upstream, deoarece va contribui semnificativ la ținta de reducere cu 70% a intensității emisiilor de carbon¹ Scope 1-2 **sprijinind, de asemenea, angajamentul nostru Operațiuni cu emisii Net Zero până în 2050**

Generează valoare superioară prin **afaceri integrate cu gaze naturale și energie electrică**

Sporește securitatea aprovizionării pe termen lung a României și a regiunii, contribuind în același timp la o **economie cu emisii reduse de carbon**

Aduce **beneficii semnificative pentru România**²:

- ~ EUR 20 mld. venituri bugetare estimate
- ~ 9.000 locuri de muncă noi și menținute
- ~ EUR 40 mld. valoare economică adăugată

¹ în 2030 față de 2019; ² pe baza unui studiu independent comandat de OMV Petrom; efecte directe, indirecte și induse

11 OMV Petrom Neptun Deep – Ziua Deciziei Finale de Investiție (FID)

Slide 11 – Un proiect transformator pentru OMV Petrom și România

Doamnelor și domnilor, decizia finală de investiție pentru proiectul Neptun Deep reprezintă un pas fundamental în realizarea Strategiei noastre 2030.

Acest proiect va aduce o schimbare semnificativă în portofoliul nostru de hidrocarburi. Până în 2030, producția noastră de gaze naturale va fi mai mult decât dublă în comparație cu nivelurile actuale, iar gazul natural va atinge o pondere de 70% din producția totală de hidrocarburi.

Și, important, profitabilitatea robustă a proiectului va sprijini investițiile noastre în proiecte viitoare cu emisii reduse și zero de carbon și ne va permite să oferim în continuare profituri foarte atractive pentru acționari.

Neptun Deep este, de asemenea, fundamental pentru călătoria noastră de decarbonizare. La producția de platou, amprenta de carbon este de așteptat să fie de aproximativ 2,2 kg de CO₂ per baril de echivalent petrol, semnificativ sub media industriei. Astfel, Neptun Deep va contribui la aproximativ jumătate din obiectivul nostru de reducere cu

70% a intensității de carbon din Scope 1-2 până în 2030, susținând, de asemenea, angajamentul nostru de operațiuni Net Zero până în 2050.

Creșterea producției interne va sprijini și eforturile României de decarbonizare, deoarece gazul natural poate înlocui cărbunele în generarea de energie electrică și poate permite integrarea cu capacități regenerabile.

La nivel de țară, Neptun Deep va aduce atât securitate sporită a aprovizionării, cât și beneficii economice. Pe baza unui studiu independent privind impactul economic al acestui proiect în economia românească, Neptun Deep va aduce la bugetul de stat circa 20 de miliarde de euro venituri și va genera o valoare economică de aproximativ 40 de miliarde de euro. Mai mult, aproape nouă mii de locuri de muncă vor fi create sau menținute datorită proiectului Neptun Deep.

Doamnelor și domnilor, vă invit acum să urmărim împreună un scurt videoclip despre acest proiect. După aceea, putem deschide sesiunea de întrebări și răspunsuri.



Vă mulțumim că ne-ați fost alături astăzi. Acum, împreună cu Alina, Cristian și Frank, suntem bucuroși să răspundem la orice întrebare pe care o aveți în legătură cu acest proiect.

