Vorbitorul A

[00:02] Și îl voi ruga amabil să susțină prezentarea. Vă rog să nu ezitați să puneți orice întrebări doriți în timpul prezentării sau după aceea. Mulțumesc, Daniel. Ai cuvântul.

Vorbitorul B

[00:13] Bună ziua tuturor. Vom prezenta situațiile financiare individuale și consolidate la sfârșitul perioadei de nouă luni încheiate la 30 septembrie 2026. Vom începe cu punctele cheie ale rezultatelor financiare.

[00:32] Avem un profit net de 1 miliard 182 milioane RON, cu 445 milioane, adică 27,3%, mai puțin decât

[00:48] celor nouă luni din 2025. Iar în comparație cu bugetul pentru 2026, suntem sub nivelul prevăzut cu 330 de milioane, adică 21,8%.

[01:04] Scăderile provin în principal din vânzările de energie electrică, minus 17,1% sau o scădere de 694 de milioane, determinate de o scădere de 26% a cantității de energie electrică vândută, cauzată, în primul rând, de oprirea neplanificată a Unității 2 în mai 2026,

[01:29] precum și de reducerea producției de energie electrică la ambele unități din cauza nivelului scăzut al apei și a debitului Dunării,

[01:43] ceea ce a dus, de asemenea, la declararea forței majore în august 2026 și la suspendarea livrărilor de energie electrică în baza

[01:58] contractelor noastre comerciale. Celelalte cheltuieli operaționale au crescut cu aproape 300 de milioane de lei, în principal ca urmare a acelorași întreruperi și au contribuit

[02:19] la o creștere de aproximativ 149 a costurilor de achiziție a energiei electrice pentru a acoperi livrările contractuale până la declararea

[02:34] forței majore. De asemenea, în acest an avem contribuții ANDR mai mari pentru producția din prima parte a anului. Taxa ANDR a crescut de la 2 euro la 4 euro pe megawatt.

[02:53] Deprecierea și amortizarea au crescut cu 100, 102 milioane de lei, în principal datorită reevaluării activelor la valoarea de piață

[03:09] la sfârșitul anului trecut. Am înregistrat, de asemenea, unele creșteri ale rezultatului; rezultatul financiar a crescut la 64 de milioane de lei, respectiv cu 21,1%, ca urmare a creșterii veniturilor din dobânzi.

[03:26] Am avut rate ale dobânzii mai ridicate în 2026 și un impact net pozitiv din partea cursurilor de schimb valutar. Impozitul pe profituri excepționale, după cum știți cu toții deja, a dispărut la jumătatea anului trecut, în 2025.

[03:46] Așadar, avem un efect pozitiv de 514 milioane de lei, iar cheltuielile cu impozitul pe profit au scăzut cu 81 de milioane de lei, ca

[04:01] urmare a scăderii profiturilor impozabile în această perioadă. Cred că am acoperit aici principalele subiecte. Vom trece la prezentarea evoluției rezultatului net.

[04:19] După cum puteți vedea clar aici, cele mai mari efecte sunt cele deja menționate: vânzările de energie electrică ca factor negativ, combinate cu creșterea comerțului

[04:35] de energie electrică și achiziția de energie electrică, compensate pe partea pozitivă de impozitul pe profituri excepționale, alături de alte câteva efecte minore pe care le puteți observa acolo.

[04:58] în ceea ce privește performanța financiară individuală față de cea consolidate, avem, de asemenea, o ajustare de consolidare privind tranzacțiile între companii, și anume vânzările de energie realizate

[05:21] către compania noastră nucleară. La categoria „Alte venituri", avem o ajustare de consolidare de 25 de milioane datorată serviciilor de prelucrare facturate de unitatea noastră de prelucrare a uraniului

[05:46], măsurată prin veniturile înregistrate de FPCU de la clienți terți. În ceea ce privește alte efecte majore, avem o ajustare de consolidare, eliminarea veniturilor din dobânzi înregistrate de Nuclearelectrica legate de împrumuturile acordate filialelor,

[06:09] precum și recunoașterea veniturilor financiare ale filialelor, în valoare totală de, avem un efect de 80 de milioane de lei.

[06:26] Vom trece la situația financiară la 30 septembrie 2026. Activele imobilizate cresc cu 5,1% sau 687 milioane RON.

[06:44] Avem o creștere de 1,3 miliarde a valorii nete a activelor corporale, din care 1,9 miliarde reprezintă cheltuieli de capital (CAPEX) legate de principalele proiecte de investiții,

[06:58] în principal retehnologizarea unității 1, care este principalul nostru proiect CAPEX din acest an, proiectul Instalației de Eliminare a Tritiului, adăugarea de apă grea și punerea în funcțiune a echipamentelor necesare pentru opririle planificate și neplanificate.

[07:13] Așadar, toate acestea au fost compensate de 617 milioane RON, reprezentând amortizarea din perioada respectivă.

[07:25] Activele circulante au scăzut cu 904 milioane RON. Acest lucru se datorează circumstanțelor avansate de forță majoră, care au redus efectiv încasările în perioada respectivă, combinate cu soldul tarifar mai mic,

[07:46] și, de asemenea, ca parte a eforturilor de eficientizare a costurilor, producția de fascicule de combustibil a scăzut, ceea ce a influențat soldul stocurilor,

[07:59] numerarul și depozitele în numerar au scăzut cu 1,4 miliarde, creanțele au scăzut cu 300 de milioane, iar stocurile au scăzut cu 12 milioane

[08:15] în această perioadă. Datoriile pe termen lung au crescut cu 30 de milioane, în principal din cauza creșterii soldului împrumuturilor pe termen lung, ca urmare a reevaluării în valută a împrumutului restante,

[08:30] instalației de eliminare a tritiului, precum și la o actualizare a părții pe termen lung a provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli legate de depozitarea deșeurilor intermediare

[08:45], provizionului pentru riscuri nucleare și așa mai departe. Totuși, această creștere a fost compensată de scăderea datoriilor pe termen lung. Datoriile pe termen scurt au scăzut cu 18,5% sau 232 de milioane de lei, datorită scăderii veniturilor amânate pe termen scurt și a impozitului pe profit, în contextul reducerii

[09:10] generată de scăderea nivelului apei din râuri și a debitului acestora. Capitalul propriu a crescut datorită alocării profitului din exercițiul anterior.

[09:33] În ceea ce privește consolidarea, la activele imobilizate, diferența este reprezentată în principal de anularea tranzacțiilor intragrup,

[09:46] precum împrumuturile acordate filialelor și participațiile deținute în filiale, nete de activele imobilizate ale filialelor. La activele circulante, avem eliminarea tranzacțiilor intragrup care reprezintă porțiunea curentă a împrumutului acordat și stocurile de combustibil ale filialei noastre

[10:10] stocurile de combustibil deținute în custodie la filiala noastră FPCU. În ceea ce privește capitalurile proprii, profitul provenit din rezultatul financiar al filialelor în urma adoptării IFRS,

[10:25] iar în ceea ce privește totalul pasivelor, avem datoriile comerciale față de filiale rămase după eliminarea tranzacțiilor intragrup, în principal împrumutul de la JP Morgan contractat de EnergoNuclear,

[10:37] și datoriile legate de aprovizionarea cu active de capital și de activele noastre din sectorul energiei nucleare. În ceea ce privește vânzările de energie electrică, am înregistrat o evoluție negativă de 694 de milioane, adică o scădere de 17,1

[11:03]%. Aceasta se datorează în principal scăderii producției de energie electrică ca urmare a celor două evenimente din acest an: oprirea neplanificată a unității 2 în luna mai, cauzată de defectiunea unui transformator, precum

[11:20] și de situația de pe Dunăre. Am reluat producția la puterea nominală pentru unitatea 2 pe 11

[11:42] noiembrie, iar pentru unitatea 1 pe 13 noiembrie, iar acum ne aflăm în regim normal de funcționare.

[11:56] Să analizăm structura vânzărilor: primele nouă luni ale anului 2026 comparativ cu primele nouă luni ale anului 2025.

[12:10] Observăm, de asemenea, din grafic o creștere a prețurilor pe piața concurențială pentru PCCB.

[12:22] Cantitatea de energie electrică vândută a reprezentat 84% din vânzările totale, similar cu cele 86,8% înregistrate anul trecut.

[12:37] Prețul mediu de vânzare în acest an a fost de 578 RON pe megawatt fără transport, înregistrând o creștere de 10,5% față de media de anul trecut, când am avut 523 RON pe megawatt.

[13:01] Pe piața spot intraday și next day, cantitățile de energie electrică vândute au reprezentat 15%, similar cu cele 13,1% înregistrate anul trecut,

[13:16] iar prețul spot mediu a crescut cu aproximativ 20%, ajungând la 515,9 RON pe megawatt față de 512,1

[13:32] anul trecut. În ceea ce privește cheltuielile operaționale (OPEX), cred că am trecut deja în revistă acest aspect în cadrul prezentării în cascadă și al prezentării inițiale a punctelor cheie, așa că nu o

[13:53] să mă opresc prea mult asupra acestui aspect. Cred că este mai interesant să discutăm despre cheltuielile de capital (CAPEX). Ca o concluzie generală, chiar și în timpul acestei întreruperi prelungite cauzate de inundațiile de pe Dunăre,

[14:13] niciunul dintre proiectele noastre CAPEX nu a suferit vreo întrerupere sau suspendare. Am dispus de finanțare adecvată pe toată această perioadă, astfel încât am putut continua dezvoltarea normală a proiectelor noastre.

[14:35] Cheltuielile de capital din primele nouă luni ale anului 2026 s-au ridicat la 1,8 miliarde de lei, față de 1,2

[14:51] milioane în 2025, dintr-un program total de investiții pentru acest an de 3,1 miliarde de lei. Gradul de finalizare a scăzut ușor față de perioada similară anterioară.

[15:09] În 2026, gradul de finalizare este de 58,1%, față de 66% în 2025.

[15:21] Deoarece activitățile din cadrul proiectului complex nu sunt liniare pe parcursul anului, estimăm că vom îndeplini programul de investiții până la sfârșitul

[15:37] anului, cu un grad de realizare ridicat, de peste 90%, până la sfârșitul anului. Acum, câteva informații despre principalele noastre proiecte CapEx; voi prezenta doar informațiile evidențiate cu caractere aldine pentru fiecare proiect, deoarece

[16:08] aceasta reprezintă cea mai recentă actualizare. Conform hotărârii adunării extraordinare a acționarilor din 29 octombrie 2026,

[16:25] SNN, în calitate de împrumutat, a fost autorizată să încheie acorduri de finanțare în valoare totală de 800 de milioane de euro cu BEI, în scopul finanțării retehnologizarii unității 1

[16:41] proiectul de la centrala nucleară de la Cernavodă. Pachetul de finanțare este structurat în două acorduri de împrumut separate, fiecare în valoare de 400 de milioane.

[16:54] Unul a fost semnat în noiembrie, nu în octombrie – îmi cer scuze pentru această mică greșeală –, iar următorul va fi semnat

[17:11] în prima parte a anului 2027. Aceste împrumuturi sunt primele dintr-un pachet mai amplu la care lucrăm, care va completa finanțarea integrală a construcției.

[17:32] În ceea ce privește unitățile trei și patru, proiectul derulat de compania noastră EnergoNuclear,

[17:46] în baza deciziei acționarilor din iulie 2026, a fost aprobată o finanțare de până la 75 de milioane de euro de la Export Development Canada (EDC)

[18:02]. Acest împrumut, la fel ca precedentul împrumut US EXIM și împrumutul sindicalizat de 80 de milioane de la JP Morgan pe care EnergoNuclear l-a contractat anul trecut, face parte

[18:20]din pachetul LNTP pentru EnergoNuclear și, după cum știți, toate acestea sunt garantate de acționarul SNN.

[18:36] În ceea ce privește reactoarele modulare mici, în conformitate cu hotărârea adunării generale a acționarilor din 29 octombrie anul acesta,

[18:49] au fost aprobate măsurile necesare pentru continuarea proiectului, în concordanță cu stadiul de îndeplinire a condițiilor FID, pentru a asigura funcționarea eficientă a societății de proiect

[19:05] în perioada următoare. După cum bine știți, ne concentrăm pe trei condiții majore care trebuie îndeplinite. Una se referă la acordul-cadru dintre Nuclearelectrica și NuScale, a doua se referă la condiția 1/5 dintre

[19:32] RoPower și NuScale, iar a treia se referă la rezolvarea situației gazului la fața locului.

În ceea ce privește instalația de eliminare a tritiului, în prezent programul de activități este în curs de revizuire pentru a se alinia la calendarul actualizat al proiectului,

[20:11] așa cum este specificat și în situația noastră financiară. Înregistrăm câteva întârzieri semnificative în acest sens, iar în prezent echipa de proiect poartă discuții cu antreprenorul pentru a rezolva această problemă.

[20:35] În ceea ce privește izotopii medicali, nu avem nicio anunț special. În ceea ce privește performanțele tehnice, referitor la emisiile radioactive

[20:51]. Desigur, ne încadrăm în limitele de siguranță. Am înregistrat o creștere în septembrie din cauza întreruperii legate de Dunăre.

[21:09] Am efectuat mai multe lucrări de întreținere. Am incercat să profităm de faptul că reactoarele sunt oprite, iar acest lucru a avut o influență minoră și asupra acestui indicator de performanță.

[21:26] Rata de ardere a combustibilului nuclear a arătat bine până în august, dar, după cum puteți vedea, în septembrie a fost zero.

[21:38] După cum știți, în septembrie a avut loc deja o oprire completă. Nu ne vom opri prea mult asupra factorului de capacitate.

[21:58] Situația este cam aceeași. Încă din iulie am înregistrat o performanță mai scăzută, dar deja în august și septembrie observăm că acest indicator de performanță este afectat de opririle reactoarelor

[22:18] datorită disponibilității apei din Dunăre. Cred că asta e tot; așteptăm întrebările dumneavoastră.