

Ziua Investitorilor SNN - Prezentarea situațiilor financiare auditate la 31 decembrie 2025

Vorbitor A

[00:01] Teleconferința noastră de astăzi este despre, desigur, situațiile financiare auditate individuale și consolidate pentru anul 2025, vom face prezentarea și apoi vom trece direct la întrebările dumneavoastră. Înainte de a continua,

[00:19] aș dori să vă anunț că dl Daniel Adam se află în delegație, cu o conexiune mai slabă la internet. Cu toate acestea, el este în apel.

[00:32] Prezentarea va fi făcută de colega mea Roxana de la departamentul de raportare financiară și buget. Deci, Roxana, vă rog, vă mulțumesc.

Speaker B

[00:44] Bună ziua tuturor. Mulțumesc Valentina. Într-adevăr vom parcurge rezultatele financiare auditate individuale și consolidate și vreau să încep cu evidențierea rezultatelor financiare. Pentru anul 2025, avem un profit net de 2,4 miliarde de lei, mai mare cu 40% față de anul 2024.

[01:05] Aș vrea să subliniez faptul că față de situațiile financiare preliminare prezentate dumneavoastră, acest profit net este mai mare cu puțin și principala diferență între aceste situații financiare finale și

[01:21] situațiile financiare preliminare se datorează raportului de reevaluare de aproximativ 133 de milioane de euro peste active. În ceea ce privește profitul net, de asemenea, aș dori să subliniez faptul că suntem peste

[01:37] bugetul revizuit pentru 2025 cu 372 milioane ron. Acest profit net și acest rezultat provin în principal dintr-o creștere a EBITDA.

[01:55] o creștere a EBITDA de 30%. Anul acesta avem 3 miliarde RON față de perioada anterioară, 2,4 miliarde RON. Avem și o creștere, o mică creștere a deprecierii și amortizării, care se datorează investițiilor puse în funcțiune în această perioadă.

[02:13] Avem și o performanță în rezultatul financiar, o creștere de 43%, aproape 44%. Am obținut niște venituri financiare din dobânzile de pe piață. Și, de asemenea, avem un ușor impact negativ al impozitului excepțional din cauza prețurilor mai mari din perioada respectivă.

[02:34] Deci, în 2025, baza de impozitare a fost mai mare decât în 2024, astfel încât impozitul excepțional a fost mai mare și, prin urmare, un impact negativ în profit. Cea mai importantă și

[02:50] creștere pozitivă a rezultatului se datorează vânzărilor de energie electrică, care au influențat diferența dintre rezultatele perioadei.

[03:08] În ceea ce privește evidențele financiare, individuale versus consolidate, aș dori să subliniez faptul că profitul net este mai mic cu 56 milioane RON. Acest lucru se datorează în principal veniturilor din dobânzi și veniturilor și cheltuielilor valutare de la una dintre filialele noastre.

[03:29] Vreau să vă reamintesc că facem consolidarea integrală pentru filialele companiei, care sunt FPCU Feldioara, NuclearElectrica Serv și EnergoNuclear și metoda punerii în echivalență pentru compania Ropower,

[03:43] care este societatea mixtă de control în care avem o participație de 50%. În ceea ce privește poziția financiară, Nuclearelectrica are active totale de 18,4 miliarde

[04:04] RON față de 14 miliarde RON anul trecut. Principala variație provine din creșterea valorii nete a imobilizărilor corporale datorită rezervei din devalorizare,

[04:18] și de asemenea avem o oarecare creștere a activelor financiare evaluate la cost amortizat. De asemenea, activele circulante ale companiei au scăzut puțin cu 922

[04:39] milioane ron. Scăderea provine în principal din numerar și echivalente de numerar, inclusiv depozite, din cauza, desigur, a numerarului pe care îl investim în investițiile noastre, dar și a dividendelor pe care le plătim acționarilor noștri. Aș dori să subliniez aici că avem

[04:54] avem un raport de audit modificat pozitiv în acest an. Și anume, nu avem nicio rezervă cu privire la soldul final pentru alocarea costurilor unităților trei și patru.

[05:09] Opinia, opinia de audit va fi eliminată în întregime începând cu următorul raport de audit, deoarece soldul final va fi soldul inițial.

[05:24] Nicio rezervă în raportul de audit de acum înainte. În ceea ce privește datoriile pe termen lung, avem o creștere. Începem să vedem unele datorii în poziția noastră financiară, deoarece avem debursări de împrumuturi.

[05:41] Pentru această perioadă, avem 80 de milioane de euro de la BEI. Avem, de asemenea, o scădere a datoriilor curente, care este o reducere a datoriilor comerciale, de fapt, în soldul final,

[05:57] dar compensată puțin de alte elemente alocate ca datorii curente. În ceea ce privește poziția financiară consolidată, vedem că totalul capitalului propriu și al pasivului și

[06:12] bineînțeles totalul activelor noastre a crescut puțin cu 252 de milioane. Acest lucru se datorează în principal filialelor pe care le consolidăm integral, deci avem aici activele lor

[06:25] și, de asemenea, pasivele lor în soldul final. Desigur, am eliminat tranzacțiile intragrup, deci tot ceea ce vedeți aici este la nivel de grup. În ceea ce privește vânzările de energie electrică, vă reamintesc că, în 2025, nu există niciun mecanism centralizat pentru achiziția de energie electrică,

[06:46] deci nu există MACCE implicat. Mixul nostru de vânzări a fost diferit. Deci avem un impact în ceea ce privește vânzările de energie electrică și un impact pozitiv din

[07:03] eliminarea cantității care a fost vândută și mutată efectiv pe piața la termen. Observăm aici un impact pozitiv al cantității și prețului de pe piața concurențială

[07:16] Am obținut în 2025 un preț mediu de vânzare de 532,33 RON pe megawatt față de 451,42 RON pe megawatt oră în 2024.

[07:33] Aceste prețuri nu conțin tariful, tariful de transport. Deci, prețul mai mare... prețul, prețul mediu ponderat și, de asemenea, ne-am întors la strategia noastră de vânzări care vinde pe piața concurențială cea mai mare parte a energiei noastre electrice

[07:55] pentru 2025 este de 87,3 la sută, iar pe piața spot 12,7 la sută. În ceea ce privește cheltuielile de exploatare,

[08:13] avem pentru 2025 3,3 miliarde RON față de 2024 3,07 miliarde RON, deci o creștere de 279.

[08:25] în totalul cheltuielilor noastre de funcționare, putem vedea că principala creștere se datorează impozitului excepțional, care ne-a adus o creștere de 250 milioane RON. Cu toate acestea, suntem sub bugetul nostru cu 272 milioane RON.

[08:44] Așadar, cheltuielile operaționale, cu excepția impozitului excepțional, au crescut doar cu 2,3%. În ceea ce privește CAPEX sau cheltuielile noastre de capital,

[08:58] avem 3,5 miliarde RON pe parcursul anului 2025 față de 1,3 miliarde RON în 2024. Aceasta este o creștere semnificativă în valoare absolută. Cu toate acestea, avem un grad de finalizare de 100.

[09:17] și 2,6 la sută, puțin mai mare decât cel din 2024, de 98,7 la sută. În ceea ce privește re tehnologizarea unității 1, pot să vă spun că noutățile sunt că pe 8 octombrie,

[09:41] 2025, SNN a anunțat semnarea unui acord strategic cu EDF, care este un grup francez, după cum știm, pentru re tehnologizarea unității 1. Pentru unitățile 3 și 4, proiectul continuă și suntem în linie cu bugetul și cu calendarul nostru.

[10:03] În ceea ce privește reactoarele modulare mici, pe 12 februarie 2020, acționarii au aprobat decizia de investiție finală pentru acest proiect SMR de la Doicești, ceea ce reprezintă o etapă majoră care, desigur, poziționează România printre liderii europeni în implementarea SMR.

[10:22] În ceea ce privește proiectul instalației de eliminare a tritiului, bugetul a fost puțin întârziat în 2025 din cauza întârzierilor de inginerie, dar în ultimul trimestru am propus corecții și

[10:44] desigur, ne așteptăm la îmbunătățiri ale rezultatelor pentru anul viitor. Avem, de asemenea, proiectul de izotopi medicali Lutetium-177.

[10:59] Proiectul este în prezent în stadiul de proiectare conceptuală, după cum știm, dar am stabilit etape pentru 2027 și 2028.

[11:16] Deoarece performanța tehnică este la fel de importantă ca performanța financiară a companiei, vă voi prezenta pe scurt performanța. Avem emisii radioactive acumulate pentru unitățile 1 și 2 sub limita anuală.

[11:33] Avem 8,7, iar limita anuală este de 9,5. În ceea ce privește factorul de ardere, avem un factor de ardere acumulat pentru 2025 de 172

[11:48] MWh pe kilogram de uraniu, ceea ce este peste minimumul de 156. Factorul de capacitate pentru cele două unități în 2025 este de 89,34%,

[12:02] un factor de capacitate ridicat pentru domeniul nuclear. Și aș dori să subliniez faptul că următoarea reuniune și rezultatele vor fi publicate pe 22 mai,

[12:21] care va reprezenta raportul pentru primul trimestru al anului 2026. Vă mulțumesc.

Vorbitor A

[12:33] Dacă aveți întrebări, vă rog să nu ezitați.

Vorbitor C

[12:39] Bună Valentina, mulțumesc foarte mult pentru prezentare. A fost un rezultat excelent și chiar mi-a plăcut foarte mult prezentarea. Sunt Caius de la BCR. Întrebarea mea se referea de fapt la ceva la care se gândește toată lumea în aceste zile și este o întrebare destul de dificilă.

[13:01] Care credeți că este impactul schimbărilor de pe piețele de energie aduse de conflictul din Golf și cum vedeți voi acest lucru? Îmi imaginez că aveți deja contractată cea mai mare parte a energiei.

[13:17] 2026, 2027, deci, probabil, nu veți putea participa la o creștere a prețului decât pentru acțiunile care sunt pe

[13:30] pe piață. Dar cum vedeți voi asta? Aceasta este întrebarea. Și a doua ar fi cu privire la un pic mai multe detalii despre proiectele dvs. de investiții, reactoarele modulare mici și unitățile trei și patru.

[13:46] Dacă ne puteți oferi mai multe nuanțe în afara a ceea ce este pe prezentare. Vă mulțumim.

Vorbitor D

[13:54] Voi prelua eu întrebările. Bună ziua, sunt Daniel Adam. Mulțumesc, Roxana, pentru prezentare. Pe partea de vânzare a primei întrebări referitoare la conflictul din Orientul Mijlociu,

[14:15] ceea ce vedem în piață este o creștere a prețurilor, în principal datorită faptului că și gazul, pe lângă petrol, este afectat de conflictul de acolo.

[14:32] Și am reușit să capturăm o parte din... o parte din aceste prețuri noi, deoarece nu am vândut 100% pentru acest an.

[14:53] În ultimele săptămâni am încheiat deja contracte bazate pe acest preț nou, un preț mai mare, care a apărut în urma acestui conflict. Vreau să fac, de asemenea, o

[15:13] declarație în ceea ce privește cheltuielile sau partea de aprovizionare, nu vedem să aibă un impact major, după cum știți, avem rezerve ample

[15:27] rezerve de uraniu și cea mai mare parte a lanțului nostru valoric de fascicule de combustibil este, cum să spun, localizată în România. Deci impactul asupra costurilor va fi destul de...

[15:45] destul de limitat poate la costurile de transport pentru piesele de schimb și așa mai departe. Dar, în general, avem unele beneficii din cauza raliului prețurilor pe care îl menționați.

[16:01] În ceea ce privește unitățile 3 și 4, după cum știți, suntem încă în această fază LNTP și vom fi pentru cea mai mare parte a anului.

[16:18] Și nu preconizăm nicio evoluție negativă în acest proiect.

[16:34] Consorțiul livrează produsele LNTP pe care trebuie să le facă. Până în prezent, acest proiect este pe drumul cel bun, pe baza calendarului pe care ni l-am asumat

[16:55] odată ce am intrat în această fază LNTP.

Vorbitor C

[17:04] Mulțumesc foarte mult, Daniel. Doar pentru a fi un pic mai precis, aceste contracte pe care le semnați, dacă le puteți dezvălui, desigur, sunt pentru 2026 sau 2027?

Speaker D

[17:19] Sunt și pentru 2026 și pentru 2027.

Vorbitor C

[17:23] Bine, și

Vorbitor D

[17:24] nu suntem niciodată 100% vânduți în totalitate. Aceasta se completează pe tot parcursul anului. Deci, odată ce încheiem anul, ne apropiem din ce în ce mai mult de 100%.

[17:40] Dar, atenție, nici în decembrie, nici la începutul lunii decembrie, nu suntem complet 100%, deoarece există unele variații din cauza... alimentării centralei și așa mai departe. Așa că întotdeauna avem, chiar și în decembrie,

[17:58] avem o parte ca anul trecut, avem o parte care rămâne pe piața spot. Dar semnăm în continuare contracte la termen pentru acest an și anul viitor.

Vorbitor C

[18:12] Excelent, vă mulțumesc foarte mult. Ar trebui să presupunem că, oricum, spre sfârșitul anului veți avea aceeași împărțire mai mult sau mai puțin în aproximativ 10, 12-15% pe piața spot și restul pe contracte la termen.

Speaker D

[18:27] Da, acesta este, în general, modul în care ne desfasuram. Din nou, există unele variații în funcționarea centralei din cauza ciclurilor de realimentare și așa mai departe.

[18:43] Și nu am vrea să avem o capacitate vândută în proporție de 100% pentru că atunci vei intra pe piața de echilibrare dacă avem o mică scădere a producției

[19:01] și, în funcție de starea pieței de echilibrare, preturile pot fi foarte mari, după cum știți

Speaker C

[19:08] Da, da, da, am înțeles. Vă mulțumim foarte mult. Și asta, desigur, dacă autoritatea de reglementare nu va veni cu un alt mecanism de reglementare.

Vorbitor D

[19:19] Sperăm că nu. Sperăm că, având în vedere toate deciziile care au fost, de asemenea, de la Curtea Supremă și UE și așa mai departe. Considerăm că este puțin probabil.

[19:35] În această privință, trebuie să așteptăm și să vedem, dar nu o vedem în acest moment.

Vorbitor E

[19:44] Vă mulțumesc foarte mult pentru răspunsuri.

Speaker D

[19:47] Cu plăcere.

Vorbitor A

[19:56] Alte întrebări, vă rog? Bine, dacă nu, vă mulțumesc foarte mult. Ca de obicei, vom publica pe pagina noastră de relații cu investitorii, prezentarea, fișierul audio, precum și transcrierea în câteva ore.

[20:15] Vă mulțumim tuturor pentru că ați fost alături de noi. În rest, ne puteți adresa orice întrebare doriți, oricând doriți. Vă mulțumim.

Vorbitor E

[20:24] Mulțumesc.