

[00:02] Roxana, aveți cuvântul. Mulțumesc. Mulțumesc, Valentina. Și bună ziua tuturor. Voi face, într-adevăr, o prezentare pentru situațiile financiare individuale și consolidate pentru primele șase luni ale anului 2025.

[00:19] Vom începe prin a discuta despre rezultatul financiar. Pentru primele șase luni ale anului 2025, avem un profit net de 866 milioane RON,

[00:32] care este mai mare decât perioada anterioară, perioada comparativă de șase luni, 2024, cu 2,8%, și peste valoarea bugetată cu 46%. Vom intra în detalii despre aceste variații foarte curând.

[00:48] Profitul net pentru această perioadă se bazează pe venituri totale de 2,7 miliarde RON la obținerea a 2,6 miliarde RON vânzări de energie electrică, deoarece am produs 5

[01:09] terawați față de perioada anterioară, ceea ce este similar. Din păcate, am avut o creștere a impozitului (windfall tax) comparativ cu șase luni 2024. 2024, aceasta a fost determinată de creșterea prețului mediu de vânzare în primul semestru peste prețul plafonat.

[01:33] Și, de asemenea, avem o creștere de 14% în OPEX și, de asemenea, o creștere a costurilor de depreciere și amortizare.

[01:48] Din nou, impactul pozitiv în profitul net a fost acordat în acest semestru de creșterea vânzărilor de energie electrică. Creșterea este de 611 milioane RON.

[02:02] Și, de asemenea, am obținut un rezultat financiar pozitiv de 220 milioane RON, care este mai mare decât în perioada anterioară cu 60 milioane RON. Acest impact pozitiv a fost compensat în mod negativ de impozitul excepțional de aproximativ 500

[02:22] milioane RON. Și, de asemenea, am avut o creștere a costului energiei electrice comercializate de aproximativ 60 milioane RON. Aș dori, de asemenea, să prezint EBITDA pentru această perioadă, care este de 1,1, aproape 1,2 milioane RON,

[02:42] este un pic mai mică decât perioada anterioară și peste cifra bugetată de 955 de milioane. Deoarece pregătim și situații financiare consolidate, aș dori să prezint diferența dintre cifrele individuale și cele consolidate. După cum știți, avem trei filiale și, de asemenea, un asociat.

[03:19] Filialele sunt EnergoNuclear, fabrica de prelucrare a uraniului din Feldioara, precum și NuclearElectrica Serv, care furnizează unele servicii pentru NuclearElectrica.

[03:34] Și, de asemenea, asociatul este RoPower. Și după cum știți, noi compensăm situațiile financiare individuale cu tranzacțiile intercompanii. Deci avem în principal în venituri, de exemplu, nu un impact semnificativ, dar avem și servicii de procesare facturate de Feldioara,

[04:01] care sunt compensate din situațiile financiare individuale, adăugăm costul cu personalul filialelor și eliminăm serviciile prestate chiar de Nuclearelectrica.

[04:18] La nivelul costurilor financiare, EnergoNuclear obține niște rezultate, în principal cheltuieli de schimb și venituri din dobânzi și venituri din schimb valutar. La nivel de profit, recunoaștem 50% din rezultatul entității asociate RoPower.

[04:41] Iar în ceea ce privește impozitul pe profit, avem ceva impozit pe profit de la NuclearelectricaServ și Energonuclear. Poziția financiară a Nuclearelectrica este, din nou, foarte puternică, așa cum sunteți obișnuiți.

[04:59] Avem ca principale variații o creștere de 12% a activelor imobilizate în jur de 1 miliard de lei, în principal datorită creșterii valorii contabile nete

[05:12] a imobilizărilor corporale și creșterea activelor financiare nete evaluate la cost amortizat sau a împrumuturilor acordate către Ropower și EnergoNuclear.

[05:26] De asemenea, activele circulante au o variație, variație semnificativă, dar de data aceasta o scădere de 17%, ceea ce înseamnă tot în jur de 1 miliard de lei.

[05:39] Avem o scădere a depozitelor bancare, deci aici este vorba în principal de cash out-ul pe care

[05:57] îl vedem aici. De asemenea, avem o scădere a creanțelor comerciale și a soldului altor active financiare evaluate la un cost anunțat. Și anume, am lichidat unele certificate, certificate de trezorerie, și există o reducere și a creanțelor TVA.

[06:15] Datoriile imobilizate au crescut cu 207 milioane de lei, adică 52%. Am retras 40 de milioane de euro de la Banca Europeană de Investiții pentru proiectul CTRF.

[06:33] Aceasta este o plată din contractul de împrumut de 145 de milioane de euro. Datoriile curente au scăzut cu 300 milioane RON,

[06:46] provenind în principal din reducerea soldului conturilor de plătit. După cum știm, acest sold este plătit în perioada imediată. În ceea ce privește capitalul propriu al companiei, avem doar creșterea cu profitul din perioada anterioară, profit care nu a fost distribuit,

[07:08] și scăderea din inversarea rezervei din reevaluare, deoarece am amortizat, am depreciat activele. Comparatie între poziția financiară individuală și cea consolidată în ceea ce privește activele imobilizate,

[07:24] avem o diferență reprezentată în principal de anularea tranzacțiilor intragrup, cum ar fi anularea împrumuturilor acordate de Nuclearelectrica filialelor sale și, de asemenea, un impact al activelor fixe ale filialelor.

[07:42] În ceea ce privește activele circulante, avem în principal numerarul și echivalentul de numerar al EnergoNuclear. Capitalul propriu consolidat este influențat de câștigurile reținute din rezultatul financiar

[07:55] ale filialelor, iar pasivul total este pasivul total care rămâne după eliminarea tranzacțiilor intragrup. Acum, în ceea ce privește vânzările de energie electrică pentru cele șase luni ale anului 2025, vă prezentăm o

[08:14] punte între vânzările din perioada comparativă anterioară de șase luni din 2024 și perioada de raportare curentă de șase luni din 2025. Vânzările de energie electrică au crescut în aceste două perioade,

[08:31] determinată în principal de creșterea prețului mediu ponderat de vânzare cu plus 23,5%. Și în ceea ce privește cantitatea, am vândut un pic mai mult cu 6,2%. Nu avem vânzări pe mecanismul pieței centralizate de achiziții. Și vom vedea că întreaga cantitate a fost transpusă

[09:00] sau transpusă pe piața concurențială, care a crescut în cantitatea vândută și, de asemenea, în ponderat în vânzările de nuclear electric.

[09:14] Am obținut pentru această perioadă un preț mediu de vânzare de 516 lei pe megawatt față de 364,04 anul trecut.

[09:29] Acest preț mediu de vânzare este obținut pe baza prețului pieței spot de 550 lei și a prețului pieței concurențiale de 518 lei.

[09:44] Ponderea vânzărilor pe piața concurențială este de 90%, iar ponderea vânzărilor pe piața spot este de 10% în această perioadă. În ceea ce privește OPEX, OPEX pe șase luni pentru 2025 este de 1,9 miliarde RON, ceea ce este 658 milioane

[10:07] RON mai mare decât în perioada anterioară și sub buget cu 6,62%. Creșterea se datorează în principal impozitului excepțional. Pentru perioada anterioară comparativă nu am avut nicio taxă excepțională deoarece prețul a fost sub

[10:24] prețul plafonat de 450, după cum am văzut, prețul mediu pentru anul precedent a fost de 419,78 RON pe megawatt și în această perioadă este de 516. Deci în anul trecut în primul semestru nu am avut

[10:48] infotaxă, dar în acest semestru avem 500 de milioane infotaxă. Deprecierea și amortizarea cresc și pentru că am pus în funcțiune niște active. Avem, de asemenea, o creștere a altor cheltuieli operaționale. Avem unele cheltuieli cu serviciile juridice și de consultanță care au condus la această creștere.

[11:09] Costul de tranzacționare a energiei electrice a scăzut. Am avut o mică creștere a cantității de energie achiziționată.

[11:24] În ceea ce privește costul uraniului, cheltuielile au crescut cu aproximativ 30%. Am avut o creștere a costului mediu ponderat al pachetelor de combustibil, care cuprinde toate componentele de cost. Creșterea cheltuielilor de exploatare a fost compensată de scăderea cheltuielilor personale și, de asemenea, de o oarecare scădere sau chiar de nicio variație a contribuției ANRE.

[12:03] creștere a contribuției la ANRE, care se calculează pe baza vânzărilor de energie electrică înregistrate în exercițiul financiar precedent. În ceea ce privește cheltuielile de capital, sau CAPEX, în primul semestru am realizat aproape 1,4 miliarde de lei, ceea ce înseamnă în jur de 40% grad de realizare. Întregul buget pentru CAPEX pentru 2025 este de 3,4 miliarde RON, din nou,

[12:42] gradul de finalizare fiind de 40%. Comparativ cu perioada anterioară, gradul de finalizare a fost de 26%, dar valoarea absolută a fost semnificativ mai mică, în jur de 350 de milioane. O să trec prin câteva actualizări unde este cazul investițiilor majore

[12:59] ale companiei. În ceea ce privește renovarea Unității 1, pe 14 iulie, avem o hotărâre de guvern, numărul 586, prin care a fost emis acordul de mediu pentru acest proiect,

[13:16] și, de asemenea, extinderea depozitului de combustibil uzat sau DICA, extinderea cu module Macstoree 400 în loc de module Macstore 200.

[13:29] Iar acestea două reprezintă îndeplinirea condițiilor legale pentru evaluarea impactului asupra mediului și oferă cadrul legal necesar pentru continuarea acestui proiect. În ceea ce privește Unitatile 3 și 4, proiectul filialei EnergoNuclear.

[13:49] De asemenea, suntem în faza de achiziție de servicii pentru dezvoltarea ingineriei și securității nucleare și, de asemenea, servicii de consultanță tehnică pentru etapa a doua.

[14:04] SMR-urile, avem o actualizare pe 26 iunie, NuScale Technology a obținut o aprobare de la Comisia de Reglementare Nucleară din SUA, NRC, pentru designul standard SMR NuScale Voyager cu aceeași putere modulară pe care o știm, 77 megawați.

[14:25] Și, de asemenea, tranzacția cu terenul a fost finalizată pe baza mandatului obținut de la AGA de la Ropower la începutul lunii iunie 2025.

[14:40] Consiliul de Administrație al SNN a luat act de această tranzacție de teren și de implementarea de către SNN a măsurilor legate de achiziția terenului dispuse prin Decizia Consiliului de Administrație al SNN nr. 8 din luna mai.

[14:59] În ceea ce privește proiectul CTRF sau Tritium Removal Facility, în mai 2025, CNCAN, deci aprobarea autorității de reglementare a fost obținută pentru a începe

[15:10] lucrările de execuție. Iar pe 2 iunie 2025, la amplasamentul CTRF, a fost turnat primul beton. În prezent, proiectul Lutețiu 177 se află, de asemenea, în faza de proiectare conceptuală. preconizăm ca în 2027 să se realizeze instalarea și punerea în funcțiune a sistemului de iradiere și, de asemenea, ca în 2028 să se lanseze serviciul comercial de iradiere la scară largă

[15:44] va fi lansat. Acum aș dori să prezint câteva performanțe tehnice. Avem emisii radioactive sub limita anuală. Avem o performanță tehnică în ceea ce privește factorul de ardere a combustibilului nuclear peste nivelul minim al proiectului.

[16:06] Avem un factor de capacitate de 84%, ceea ce este foarte bun, dar aș dori să spun că a fost influențat de oprirea planificată a Unității 2 în mai și iunie. Și asta este pentru astăzi.

[16:22] Acestea sunt toate informațiile legate de raportarea primei jumătăți a anului 2025. Vă mulțumim. Dacă aveți întrebări, vă rog. Ei bine, dacă nu există întrebări, vă mulțumim pentru participarea la acest apel al investitorilor. Ne vom asigura că vom posta pe site-ul nostru,

[16:55] pagina de relații cu investitorii, fișierul audio al acestei întâlniri și, de asemenea, prezentarea. Vă mulțumim foarte mult și vă dorim o zi bună. Mulțumesc, și dumneavoastră. La revedere.