

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE**

**Informații generale despre Societate**

Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. a fost înființată în luna august 2000, în baza Hotărârii Guvernului României nr. 627/13.07.2000, fiind o societate pe acțiuni, filială cu personalitate juridică a CNTEE Transelectrica S.A. (Operatorul de transport și de sistem din România).

OPCOM SA este filiala cu personalitate juridica a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

Capitalul social al „OPCOM” S.A. este de 31.366.090 lei, din care :

- Capitalul social subscris varsat este in valoare de 31.366.090 lei.

Capitalul social este împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative, având o valoare nominală de 10 lei fiecare, si este deținut după cum urmează:

- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. deține 3.068.730 acțiuni, având o valoare nominală totală de 30.687.300 lei și reprezentând 97,84% din capitalul social.
- Statul Român, prin Secretariatul General al Guvernului, deține 67.879 acțiuni, având o valoare nominală totală de 678.790 lei, constând în aport în natură (reprezentând terenuri), reprezentând 2,16% din capitalul social.

Principalul domeniu de activitate, așa cum este prevăzut in statutul Societatii, este cod CAEN 661 – Activitati auxiliare intermediarilor financiare, cu exceptia activitatilor de asigurari si fonduri de pensii, respectiv activitatea principală a societății este cod CAEN 6611 – Administrarea pietelor financiare.

OPCOM SA furnizeaza un cadru organizat, viabil si eficient pentru desfasurarea tranzactiilor comerciale in conditii de consecventa, corectitudine, obiectivitate, independenta, echidistanta, transparenta si nediscriminare.

În conformitate cu prevederile legislației naționale primare și secundare în vigoare, respectiv conform responsabilităților stabilite de ministerul/autoritatea de resort prin ordine și regulamente, precum și în conformitate cu prevederile legislației europene cu aplicabilitate directă, OPCOM îndeplinește rolul de organizator și administrator al piețelor centralizate de energie electrică (cu excepția pieței de echilibrare), gaze naturale și pieței de certificate verzi și rolul de operator de decontare cu asumarea rolului de contraparte pentru piețele pe termen scurt administrate, precum și rolul de Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED; NEMO, Nominated Electricity Market Operator) conform Regulamentului (UE) 2015/1222, respectiv rolul de Mecanism de raportare înregistrat (RRM, Registered Reporting Mechanism) conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 (REMIT) incluzând Regulamentul nr. 1348/2014 și reglementările aplicabile emise de ACER. De asemenea, la finalul anului 2022, OPCOM a fost desemnat în calitate de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică. OPCOM își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 220/2008 republicată, pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare, ale legislației secundare emise și aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), precum și în conformitate cu prevederile condițiilor licențelor acordate de ANRE - Licența pentru administrarea piețelor centralizate pentru energie electrică nr. 407 și Licența pentru administrarea piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale nr. 2270, respectiv cu prevederile Deciziei nr. 2085/11.12.2019 (anterior Decizia 2515/14.12.2015) a Președintelui ANRE conform căreia OPCOM a fost nominalizat în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED) pentru exercitarea sarcinilor de cuplare pe orizonturile PZU și PI, pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor *Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.*

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)**

Totodată, activitatea și dezvoltarea OPCOM sunt realizate astfel încât să se asigure îndeplinirea de către societate a obiectivelor și responsabilităților care îi revin în conformitate cu programul de guvernare, strategia energetică națională, memorandumurile și deciziile guvernamentale, acordurile asumate de statul român față de instituțiile financiare internaționale. În același timp, în activitatea și dezvoltarea sa, OPCOM se conformează prevederilor legislației europene cu aplicabilitate corespunzătoare rolului și responsabilităților sale (printre altele, Regulamentul (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, *Regulamentul (UE) nr. 2011/1227 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie și Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, Regulamentul (UE) 2017/2196 al Comisiei din 24 noiembrie 2017 de stabilire a unui cod de rețea privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, precum și Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică și de modificare a Directivei 2012/27/UE, alți termeni, condiții și metodologii elaborate conform regulamentelor europene relevante.*

Din perspectiva domeniului său de activitate și a responsabilităților ce îi revin, inclusiv de a propune amendamentele și dezvoltările necesare ale cadrului de reglementare aplicat în administrarea piețelor organizate pe platformele sale, pentru ca propunerile sale să fie permanent corelate cu practicile de succes europene și necesitățile mediului de afaceri, OPCOM este membru al Asociației internaționale a burselor de energie (APEX, Association of Power Exchanges), Asociației burselor europene de energie (EUROPEX, Association of European Energy Exchanges), al altor comitete și asociații naționale.

Pentru a garanta către terți și autoritățile implicate calitatea serviciilor furnizate în baza licențelor deținute, OPCOM aplică un Sistem de management al calității certificat de Lloyd's Register Quality Assurance, conform ISO 9001:2008 – SR EN ISO 9001:2008. Totodată, pentru a garanta securitatea, confidențialitatea și disponibilitatea informațiilor părților interesate, OPCOM aplică un Sistem de Management al Securității Informației certificat de Lloyd's Register LRQA, conform ISO/IEC 27001:2013 – SR ISO/IEC 27001:2013.

Totodată, OPCOM desfășoară acțiuni corporative, respectiv:

1) Deține calitatea de actionar la societatea CCP.RO Bucharest SA, care este în curs de acreditare drept contraparte centrală pentru România (CCP.RO). OPCOM deține la data de 31.12.2023 un număr de 1.520.000 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare și o valoare nominală totală de 15.200.000 lei, reprezentând 17,51 % din capitalul social al CCP.RO.

CCP.RO Bucharest S.A. (CCP.RO) a fost înființată la data de 04.11.2019 și va pune la dispoziția mediului de afaceri infrastructura care va permite implementarea serviciilor de compensare în România a tranzacțiilor pe piețele instrumentelor financiare derivate și va asigura mecanisme noi pentru diminuarea și transferul riscurilor pentru piețele operate de BVB și OPCOM, contribuind la creșterea încrederii și activității pe aceste piețe.

Colaborarea OPCOM cu CCP.RO are ca obiectiv lansarea de servicii de compensare/decontare pentru tranzacții desfășurate pe piața de energie electrică, CCP.RO, casa de compensare externă devenind contraparte pentru fiecare cumparator, respectiv vânzător, garantând astfel finalizarea decontării tranzacției prin aplicarea de mecanisme specifice pentru administrarea riscului.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)**

2) Detine calitatea de asociat unic al societății cu răspundere limitată "Operatorul Pieței de Energie M", a fost înregistrată la Registrul Comerțului Chisinau.

Mai multe informații sunt prezentate în cadrul subcapitolului: „Evenimente semnificative desfășurate în perioada 01.01.2023 – 31.12.2023”

**Responsabilități principale**

Din perspectiva piețelor de energie electrică și de gaze naturale și a piețelor de certificate verzi, responsabilitățile principale îndeplinite de OPCOM sunt următoarele:

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței pentru Ziua Următoare pentru energie electrică, respectiv de operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței Intrazilnice pentru energie electrică, respectiv de operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor intrazilnice.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței Centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței de energie electrică pentru Clienții Finali Mari.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare.

Exercitarea funcției de organizator al Pieței de Certificate Verzi, de administrator al Pieței Centralizate de Certificate Verzi și al Pieței Centralizate pentru Contracte Bilaterale pentru Certificate Verzi, precum și al Registrului de Certificate Verzi.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi.

Exercitarea funcției de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței Centralizate pentru Gaze Naturale.

Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței pentru Ziua Următoare și Pieței Intrazilnice de Gaze Naturale.

Exercitarea funcției de Operator de Decontare prin efectuarea operațiunilor de încasări/plăți/compensare pentru Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică, respectiv de gaze naturale, precum și pentru Piața Intrazilnică de energie electrică, respectiv de gaze naturale.

Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate de către participanții la Piața de Echilibrare și pentru OTS, calcularea prețurilor finale unice, a prețurilor finale de deficit a prețurilor finale de excedent precum și determinarea dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, pentru perioada de livrare în care a exercitat funcția de Operator de Decontare delegat.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)**

Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate.

Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM).

Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie administrate sau serviciile oferite participanților și clienților, precum și a infrastructurii informatice suport pentru activitățile principale.

Participant activ în cadrul procesului de stabilire și dezvoltare a cuplărilor unice ale piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice.

În ceea ce privește integrarea în mecanismele pieței unice europene a energiei electrice, OPCOM, împreună cu celelalte entități naționale implicate, trebuie să asigure implementarea cadrului, mecanismelor și tehnologiilor reprezentând elemente ale soluțiilor europene de cuplare unică a piețelor pentru orizonturile ziua următoare și intrazilnic transfrontalier.

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării pieței unice de energie electrică, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv. Astfel:

- Începând din data de 19.11.2014, Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică din România, administrată de OPCOM, a funcționat în regim cuplat ("4M MC") cu piețele similare din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria, pe baza soluției de cuplare PCR (Cuplarea prin preț a Regiunilor, PCR - Price Coupling of Regions), soluție europeană de cuplare a piețelor utilizată totodată la nivelul întregii regiuni MRC (Multi-Regional Coupling, Cuplarea Multi-Regională a Piețelor, cuplarea prin preț a mai multor regiuni: CWE, SWE, IBWT, Nordic, GB etc.) și care, odată cu aprobarea Planului OCP de către autoritățile naționale de reglementare europene, a devenit soluția aplicată pentru crearea și operarea SDAC (Single Day-Ahead Coupling, Cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare). Se face precizarea că OPCOM este membru deplin al proiectului dedicat dezvoltării soluției de cuplare a piețelor pentru ziua următoare - Cuplarea prin Preț a Regiunilor (PCR - Price Coupling of Regions), alături de EPEX SPOT - Franța, GME – Italia, OMIE - Spania, Nord Pool Spot – Zona scandinavă, OTE- Republica Cehă, TGE – Polonia și HEnEx - Grecia, fiind coproprietar al activelor PCR, respectiv al algoritmului Euphemia și modulului PCR Matcher Broker, utilizate pentru determinarea volumelor tranzacționate și prețurilor la energie electrică în cadrul SDAC așa cum este prevăzut în Regulamentul (UE) 2015/1222.

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea cu succes a proiectului de cuplare Interim Coupling asigurând atingerea fazei durabile a SDAC, în care cele două cuplări, 4M MC și MRC funcționau integrate din punct de vedere operațional în piața pan-europeană pentru ziua următoare de energie electrică. Odată cu această implementare s-au aplicat direct regulile agreeate la nivelul european (SDAC) conform prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222.

Cu obiectivul integrării tuturor granițelor României interne UE în piața unică europeană, prin implementarea cuplării piețelor de energie electrică pentru ziua următoare, OPCOM a participat la procesul de cuplare a piețelor de energie electrică pentru ziua următoare din România și Bulgaria, lansarea în funcționare comercială realizându-se cu succes în data de 27.10.2021.

În data de 08 iunie 2022 a avut loc lansarea cu succes a proiectului de cuplare pe baza fluxurilor maxime, CORE FB MC, soluția țintă pentru cooperare integrată în piața unică europeană SDAC (Single Day-Ahead Coupling) ce cuprinde ca parte integrantă și granița România-Buglaria considerată graniță externă CORE.

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)**

- În ceea ce privește integrarea în SIDC, în data de 19.11.2019, a fost lansată funcționarea în regim cuplat a Pieței Intrazilnice de energie electrică din România cu piețele similare din celelalte 20 de țări participante la acel moment la proiectul european de introducere a tranzacționării transfrontaliere pan-europene pe orizontul intrazilnic, respectiv Bulgaria, Ungaria, Croația, Republica Cehă, Polonia, Slovenia, Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Suedia, Olanda, Portugalia și Spania.

Cooperarea la nivelul proiectului european SIDC – Single Intra-Day Coupling s-a extins la nivelul a 25 de țări participante, odată cu integrarea cu succes a piețelor de energie electrică din Italia, Slovacia și Grecia.

Începând din data de 10.02.2021, OPCOM a lansat la tranzacționare, în cadrul SIDC, produsul de 15 minute. Introducerea produsului transfrontalier de 15 minute în tranzacționare continuă intrazilnică pe granița România-Ungaria începând cu ziua de livrare 11.02.2021, ca parte a unui proces de integrare a produselor transfrontaliere cu rezoluție de timp de 15 minute în cadrul SIDC, a constituit o nouă oportunitate pentru participanții la piața intrazilnică administrată de OPCOM de a-și ajusta pozițiile comerciale mai aproape de momentul livrării, sporind în acest fel beneficiile tranzacționării energiei electrice și reducând costurile cu dezechilibrele. Prin această implementare, România s-a alăturat pieței intrazilnice deja cuplată pentru produsele de 15 minute la care participau Austria, Germania, Slovenia, Belgia, Ungaria și Olanda. Introducerea începând cu data de 01 octombrie 2022 a produsului transfrontalier de 15 minute în tranzacționare continuă intrazilnică pe granița România-Bulgaria sporește această oportunitate de tranzacționare pentru participanții la piață.

- În calitatea sa de Operator al pieței de energie electrică desemnat al pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice de energie electrică pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 cu aplicabilitate pentru cuplarea piețelor pe aceste orizonturi, OPCOM participă la punerea în aplicare a prevederilor acestui Regulament. Se precizează faptul că, în această calitate, OPCOM participă la cooperarea tuturor OPEED-urilor europene, în sarcinile comune ce revin operatorilor desemnați să participe în mecanismele de cuplare pe orizonturile piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică în procesul de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2015/1222, inclusiv în contextul cooperării multi-partite europene dezvoltarea modelului pieței unice europene pe cele două orizonturi menționate, în contextul pregătirii și elaborării noilor reglementări europene (reformarea Regulamentului (UE) 2015/1222, reforma pieței energiei electrice din UE).
- În ceea ce privește asigurarea integrității și transparenței pieței angro de energie electrică, respectiv în contextul raportării produselor energetice angro prevăzută de Regulamentul (UE) 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie europeană, în grupurile de lucru organizate, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România. De asemenea, OPCOM este implicat, din perspectiva Regulamentului (UE) 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie europeană, în grupurile de lucru organizate de ACER (Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei), pentru implementarea acestui Regulament (Forumul de supraveghere a pieței și Grupurile create ad-hoc pentru definirea normelor/orientărilor de aplicare).

Demersurile de integrare pe direcție pan-europeană, în condiții de integritate și transparență a pieței angro de energie, trebuie să continue, prin participarea și integrarea în activitățile, proiectele și

**OPERATORUL PIȘTEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)**

cooperările multilaterale dezvoltate cu acest scop. Trebuie considerat, în acest context, faptul că integrarea regională, inclusiv a interconexiunilor cu părțile contractante ale Comunității Energetice, respectiv Moldova, Serbia și Ucraina, reprezintă o etapă de parcurs în direcția deplinei integrări pan-europene a piețelor, OPCOM continuând demersurile de integrare și dezvoltare a piețelor, împreună și prin directă coordonare cu celelalte entități române implicate.

Performanța și participarea atât în plan național cât și în context operațional specific cuplării piețelor, prezența sa regională și europeană în cadrul preocupărilor și proiectelor având ca obiectiv final aducerea la nivel funcțional a pieței unice pan-europene, corectitudinea, stabilitatea și performanța evoluției sale, ne îndreptățesc să afirmăm că OPCOM a fost, este și va continua să reprezinte o componentă fundamentală în plan strategic pentru sectorul energetic din România, un vector de stabilitate și bunăstare socială.

**Evenimente semnificative desfasurate in perioada 01.01.2023 – 31.12.2023**

- Aprobarea situatiilor financiare anuale incheiate la data de 31.12.2022

Prin Hotararea nr. 4/26.05.2023 Adunarea generala a actionarilor a aprobat situatiile financiare anuale ale OPCOM SA incheiate la data de 31.12.2022 si propunerea de repartizare a profitului, in forma avizata de Consiliul de administratie.

- Refuzul CNTEE Transelectrica SA de a remunera servicii prestate de OPCOM in folosul CNTEE Transelectrica SA in anul 2023, respectiv servicii de calculare a sarcinilor de decontare a energiei de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea în conformitate cu rolul OPCOM SA stabilit prin Decizia ANRE nr. 492/30.03.2022.

Prezentare succinta:

In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 97/29.06.2022 pentru aprobarea „Metodologiei de stabilire a tarifelor practice de Operatorul desemnat al pieței de energie electrică”, art. 3 și art. 4, începând cu data de 01.01.2023, ANRE aprobă exclusiv tarifele reglementate pentru activitățile prestate de către OPCOM S.A. în calitate de OPEED.

Prin adresa cu nr. 52594/12.12.2022 OPCOM a transmis la CNTEE Transelectrica SA, in draft, Actul aditional nr. 4 la *Contractul de prestare de servicii operator delegat pentru decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea nr. C707/2022* in care au fost precizate si valorile propuse de OPCOM pentru remunerarea acestor servicii.

In perioada 12.12.2022 – 30.09.2023 și ulterior acestei date OPCOM a revenit catre CNTEE Transelectrica SA cu solicitarea de semnare a Actului aditional nr.4 la Contractul de prestare de servicii operator delegat pentru decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea nr. C707/2022 in vederea recuperarii de catre OPCOM a costurilor efectuate in anul 2023 cu prestarea ireproșabila a serviciilor inșa nici pana la data prezentului raport nu a fost clarificat modul de remunerare a serviciilor prestate de OPCOM, ceea ce riscă să aducă atingere activităților desfășurate de OPCOM, aspect de natură a cauza o vătămare reală a intereselor societății.

- In anul 2023 OPCOM a initiat demersurile pentru înființarea unei societăți cu sediul în Chișinău, cu obiect de activitate similar cu cel al OPCOM.

In acest sens mentionam ca in data de 23 mai 2023, OPCOM a primit din partea Ministerului Energiei al Republicii Moldova o scrisoare prin care se reiterează dorința Guvernului Republicii Moldova de a realiza desemnarea operatorului pieței de energie electrică prin Hotărâre de Guvern în cel mai scurt timp posibil. În data de 12.06.2023, Adunarea generala ordinară a acționarilor a OPCOM a aprobat prin Hotărârea nr. 5/12.06.2023 inițierea demersurilor pentru înființarea unei societăți cu sediul în Chișinău, având un obiect similar celui realizat în prezent de OPCOM și efectuarea cheltuielilor necesare pentru aceste demersuri. In data de 13.12.2023, Adunarea generala ordinară a acționarilor OPCOM a aprobat prin Hotărârea nr. 8/13.12.2023 constituirea si inregistrarea societatii cu raspundere limitata in

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)**

Republica Moldova, aprobând totodată toate documentele și acțiunile necesare îndeplinirii acestei acțiuni.

În data de 29.12.2023, noua societate cu răspundere limitată "Operatorul Pieței de Energie M" a fost înregistrată la Registrul Comerțului din Chișinău (în data de 25.01.2024 OPCOM a varsat integral capitalul social în contul bancar al societății OPEM, în valoare de 500.000 MDL, respectiv contravaloarea a 128.650 lei, la cursul valutar valabil atât în data de 29.12.2023 cât și la data de 25.01.2024, în valoare de 0,2573 MDL pentru 1 RON).

**Alte informații**

În anul 2023 societatea a achiziționat servicii de asigurări și diverse servicii de natură auditului statutar, consultanța fiscală, consultanța juridică, etc. cu și pentru respectarea prevederilor legale în vigoare. Valoarea cheltuielilor cu aceste servicii este prezentată în situația următoare:

Alte informații	2022, lei	2023, lei
<i>Servicii de asigurare, total din care:</i>	<i>45.532</i>	<i>45.367</i>
- asigurări diverse dotari	18.399	18.381
- asigurări de risc profesional	13.442	9.646
- asigurări deplasări externe	231	505
- asigurări în cadrul proiectelor europene	13.460	16.836
<i>Onorarii diverse, din care:</i>	<i>603.150</i>	<i>815.300</i>
- servicii de audit statutar	42.533	47.450
- servicii de consultanță fiscală	13.311	13.354
- servicii juridice	519.106	707.074
- onorarii experți desemnați de instanțe	2.750	18.500
- alte servicii în legătură cu: managementul calității, servicii actuariale, etc.	25.450	28.923

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

## **NOTA 2. POLITICI CONTABILE**

Situațiile financiare aferente anului 2023 au fost întocmite în conformitate cu prevederile legale în vigoare, dintre care enumerăm:

- Legea Contabilității nr.82/1991, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr.1802/2014, prin care au fost aprobate Reglementările contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate;
- Ordinul MF nr. 5394/2023 privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raportărilor contabile anuale ale operatorilor economici la unitățile teritoriale ale MFP, precum și pentru reglementarea unor aspecte contabile;
- Manualul de politici contabile conforme cu Reglementările contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate aprobate prin Ordinul Ministerului Finantelor Publice nr.1802/2014, elaborat și actualizat de AUDIT TAX Management SRL la data de 30.11.2020 și respectiv la data de 14.10.2015;
- Legea nr.227/2015 privind Codul Fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- Alte acte normative incidente.

Prezentele situații financiare sunt proprii OPCOM SA.

### **2.1 CONCEPTE DE BAZA**

#### ***Contabilitatea de angajament***

Situațiile financiare sunt elaborate conform contabilității de angajament. Astfel efectele tranzacțiilor și ale altor evenimente sunt recunoscute atunci când tranzacțiile și evenimentele se produc (și nu pe măsura ce numerarul sau echivalentul sau este încasat sau plătit) și sunt înregistrate în evidențele contabile și raportate în situațiile financiare ale perioadelor aferente.

#### ***Principiul continuității activității***

Situațiile financiare sunt elaborate de regulă pornindu-se de la prezumția că societatea își va continua activitatea și în viitorul previzibil. Societatea nu are intenția și nici nevoia de a-și lichida sau de a-și reduce în mod semnificativ activitatea. Dacă o astfel de intenție sau nevoie există, s-ar putea să fie nevoie ca situațiile financiare să fie întocmite pe o bază diferită de evaluare și în acest caz vor fi prezentate informațiile referitoare la baza utilizată.

### **2.2 PRINCIPII CONTABILE**

#### ***Principiul permanenței metodelor***

Acesta presupune continuitatea aplicării aceluiași reguli și norme privind evaluarea, înregistrarea în contabilitate și prezentarea elementelor patrimoniale și a rezultatelor, asigurând comparabilitatea în timp a informațiilor contabile.

#### ***Principiul prudenței***

Valoarea elementelor patrimoniale a fost determinată pe baza principiului prudenței. Au fost avute în vedere următoarele aspecte:

- a) Au fost luate în considerare numai profiturile recunoscute până la data încheierii exercitiului financiar;
- b) S-a ținut seama de toate obligațiile previzibile și de pierderile potențiale care au luat naștere în cursul exercitiului financiar încheiat sau pe parcursul unui exercitiu anterior, chiar dacă asemenea obligații sau pierderi au apărut între data încheierii exercitiului și data întocmirii bilanțului;
- c) S-a ținut seama de toate ajustările de valoare datorate depreciilor.



**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

***Principiul independenței exercitiului***

Situațiile financiare includ toate veniturile și cheltuielile corespunzătoare exercitiului financiar pentru care se face raportarea, fără a se ține seama de data încasării sumelor sau a efectuării plăților.

***Principiul intangibilității bilanțului de deschidere***

La începutul exercitiului financiar, soldurile inițiale sunt egale cu soldurile finale de la închiderea exercitiului financiar anterior.

***Principiul evaluării separate a elementelor de activ și de pasiv***

În vederea stabilirii valorii totale corespunzătoare unei poziții din bilanț s-a determinat separat valoarea aferentă fiecărui element individual de activ sau de pasiv.

***Principiul necompensării***

Valorile elementelor ce reprezintă active nu au fost compensate cu valorile elementelor ce reprezintă pasive, respectiv veniturile cu cheltuielile.

***Principiul prevalenței economice asupra juridicului***

Informațiile prezentate în situațiile financiare reflectă realitatea economică a evenimentelor și tranzacțiilor, nu numai forma lor juridică.

***Principiul pragului de semnificație***

Elementele care au o valoare semnificativă au fost prezentate distinct în cadrul situațiilor financiare. Elementele cu valori nesemnificative care au aceeași natură sau cu funcții similare au fost însumate, nefiind necesară prezentarea lor separată.

***Utilizarea estimărilor***

Pentru acele elemente a căror valoare este nesigură și care trebuie incluse în situațiile financiare, în contabilitate trebuie făcute cele mai bune estimări. În acest scop au fost revizuite valorile elementelor patrimoniale pentru a reflecta evenimentele ulterioare datei de închidere a exercitiului financiar, schimbările de circumstanțe sau dobândirea unor noi informații, ori de câte ori acele valori sunt semnificative.

Evenimentele care au apărut după data bilanțului și au furnizat informații suplimentare cu privire la estimările făcute de management la data bilanțului au condus la ajustarea elementelor patrimoniale pentru a reflecta și informațiile suplimentare.

**2.3 POLITICI ȘI METODE CONTABILE**

**A. ACTIVE IMOBILIZATE**

Activele imobilizate se înregistrează inițial în bilanțul contabil la costul istoric, mai puțin amortizarea cumulată.

Costul de achiziție este egal cu prețul de cumpărare, taxele nerecuperabile, cheltuielile de transport- aprovizionare și alte cheltuieli accesorii necesare pentru punerea în stare de utilitate sau intrarea în gestiune a bunului respectiv.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

Imobilizările sunt supuse amortizării. Amortizarea se calculează la valoarea de intrare, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, conform legislației în vigoare.

Metoda de amortizare aplicată de societate este cea liniară, durata de viață a mijloacelor fixe fiind cea stabilită prin: Legea 15/1994, Hotărârea nr.909/1997, Legea nr.227/2015 și Legea nr.84/1998 privind marcele, cu modificările și completările ulterioare.

Imobilizările sunt supuse amortizării în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1994, și.

În cazul modernizărilor amortizarea se aplică conform prevederilor legale în vigoare, pe durata rămasă a activului care se modernizează, care se poate majora cu până la 10% din durata normală de utilizare în situația în care valoarea rămasă de amortizat este diferită de zero, sau prin stabilirea unei noi durate de viață, în situația în care valoarea rămasă de amortizat a activului este egală cu zero.

Investițiile în curs se amortizează începând cu momentul punerii în funcțiune, conform legii.

Terenul societății nu este supus amortizării, având o durată de viață nelimitată.

Cheltuielile cu întreținerea și reparațiile mijloacelor fixe sunt evidențiate în cheltuielile din exploatare la momentul efectuării lor, iar îmbunătățirile care duc la mărirea duratelor de viață sau a valorii activelor sunt capitalizate.

**I. Imobilizări necorporale**

Imobilizările necorporale nu sunt reevaluate.

***Amortizare***

*1) Programe informatice*

Costurile efectuate pentru achiziția de programe informatice sunt supuse amortizării folosind metoda liniară, pe o perioadă de 36 de luni.

*2) Alte imobilizări necorporale*

Sunt supuse amortizării folosind metoda liniară. Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice se amortizează pe perioada de utilizare a imobilizării/pe perioada de garanție/ pe perioada contractului, după caz) stabilită la punerea în funcțiune de către comisia de recepție. Marcile de comerț sunt amortizate pe perioada de valabilitate a acestora, respectiv 120 luni.

**II. Imobilizări corporale**

***Cost/evaluare/reevaluare***

Imobilizările corporale sunt evaluate inițial la cost de achiziție (la valoarea de intrare). Cheltuielile cu îmbunătățirile (modernizări, reabilitări) au fost capitalizate (în condițiile în care acestea au condus la prelungirea duratei de funcționare a mijloacelor fixe și implicit la o creștere semnificativă a capacității acestora de a genera venituri). Costurile de întreținere și reviziile curente au fost trecute pe cheltuieli la momentul la care au fost efectuate.

Reevaluarea pentru mijlocul fix « Clădire » se efectuează la valoarea justă.

În scop contabil reevaluarea se efectuează, conform politicilor contabile ale societății, o dată la 3 ani (considerând ca perioada de 3 ani asigură respectarea principiului regularității efectuării reevaluării, respectiv asigură ca „valoarea contabilă să nu difere substanțial de cea care ar fi determinată folosind valoarea justă de la data bilanțului”, conform OMFP nr.1802/2014). În reevaluare sunt cuprinse atât spațiile în proprietate OPCOM cu investițiile aferente cât și investițiile efectuate în spațiile închiriate. Ultima reevaluare a mijlocului fix „Clădire” avut loc la data de 31.12.2021 iar următoarea reevaluare va avea loc la data de 31.12.2024.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

Reevaluarea in scop fiscal se efectueaza o data la 5 ani (perioada pentru care nu se aplica cota majorata de impozit), in conformitate cu prevederile Codului fiscal. Ultima reevaluare a avut loc la data de 31.12.2023 iar urmatoarea va avea loc la data de 31.12.2028.

***Amortizare***

Imobilizările corporale sunt supuse amortizării. Amortizarea se calculează la valoarea de intrare, folosindu-se metoda liniară de-a lungul duratei utile de viață estimată a activelor, conform legislației in vigoare (HG 2139/2004, cu modificările și completările ulterioare) și in conformitate cu prevederile Legii nr.15/1994, cu modificările ulterioare, Hotărârii nr.909/1997, cu modificările ulterioare, și prevederile Legii nr.227/2015, cu modificările și completările ulterioare.

In cazul modernizărilor amortizarea se aplica conform prevederilor legale in vigoare, pe durata ramasa a activului care se modernizeaza, care se poate majora cu pana la 10% din durata normala de utilizare in situatia in care valoarea ramasa de amortizat este diferita de zero, sau prin stabilirea unei noi durate de viata, in situatia in care valoarea ramasa de amortizat a activului este egala cu zero.

***Cheltuielile ulterioare recunoscute in valoarea contabila a unei imobilizari necorporale/corporale***

Cheltuielile ulterioare recunoscute în valoarea contabilă a unei imobilizări necorporale/corporale, potrivit reglementărilor contabile aplicabile, se recuperează prin intermediul deducerilor de amortizare liniară pe perioada din contract/durata de utilizare rămasă. În cazul în care cheltuielile ulterioare sunt recunoscute în valoarea contabilă a unei imobilizări necorporale după expirarea duratei de utilizare, amortizarea fiscală se determină pe baza duratei normale de utilizare stabilite de către o comisie tehnică internă.

***Scoaterea din functiune a imobilizărilor corporale și necorporale***

Imobilizările care sunt scoase din funcțiune sunt eliminate din bilanț împreună cu amortizarea cumulată corespunzătoare, cu aprobarea Consiliului de administrație. Exceptie pot face imobilizările corporale pentru care comisia de valorificare a propus valorificare și procesul nu se finalizează până la finele anului, situație în care imobilizările corporale care au ramas in evidenta urmeaza un nou proces de aprobare pentru scoaterea din evidenta.

**III. Imobilizari financiare**

Imobilizările financiare sunt prezentate la cost.

Imobilizările financiare reprezintă participatiile ale societății în subsidiare și asocieri în participatiune. Dividendele de primit sunt recunoscute drept venituri ale perioadei în momentul în care sunt distribuite.

Garantiile achitate sau alocate tertilor sunt recunoscute drept active financiare.

**B. ACTIVE CIRCULANTE**

**I. Stocuri**

Stocurile sunt prezentate în bilanț la valoarea de intrare.

Stocurile sunt alcătuite din materiale consumabile, piese de schimb, rechizite și alte stocuri necesare desfășurării activității societății. Aceste materiale au fost înregistrate ca stocuri la momentul achiziției și au fost trecute pe cheltuieli în momentul consumului.

In categoria stocuri sunt incluse și obiectele de inventar. Acestea au fost înregistrate ca obiecte de inventar în momentul achiziției și au fost trecute pe cheltuieli în momentul consumului. Obiectele de inventar sunt pastrate în evidenta extracontabila până la momentul scoaterii lor din uz, de regula, în

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**  
(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

urma inventarierii anuale. Actiunea de scoatere din uz a obiectelor de inventar are loc odata cu scoaterea din folosinta a imobiliarilor, cu aprobarea Consiliului de administratie.

**II. Creante**

Contul de clienți include facturile emise de OPCOM SA pentru serviciile prestate participantilor la pietele centralizate de energie electrica si de certificate verzi, aferente mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica, participantilor la piata de gaze naturale, la activitatea de raportare REMIT, alte contracte incheiate, activitati desfasurate in cadrul proiectelor europene la care OPCOM este parte. Contul de clienți este inregistrat la valoarea facturată.

Pentru creantele denuminate in moneda straina, acestea sunt actualizate la cursul de inchidere in vigoare la 31 decembrie 2023.

**III. Casa si conturi la banci**

Numerarul și echivalentele de numerar sunt evidențiate în bilanț la cost. Pentru situația fluxului de numerar, numerarul și echivalentele acestuia cuprind: numerar în casă si conturi la bănci.

**C. CHELTUIELI IN AVANS**

Cheltuielile care nu sunt aferente exercitiului financiar sunt incluse in aceasta pozitie financiara pentru respectarea principiului independentei exercitiilor financiare.

**D. RECUNOASTEREA VENITURILOR**

Veniturile din activitatea de baza se referă la serviciile prestate participantilor la pietele si produsele administrate. Veniturile realizate sunt recunoscute in contabilitate la perioada pentru care sunt prestate.

***Cifra de afaceri***

Cifra de afaceri reprezintă sumele facturate, fara TVA, pentru serviciile prestate participantilor la pietele de energie electrica, de certificate verzi, aferente mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica, pietele de gaze naturale si activitatea de raportare REMIT.

**E. CONVERSIA SUMELOR EXPRIMATE IN VALUTA**

***Moneda de măsurare a situațiilor financiare***

Elementele incluse în aceste situații financiare sunt măsurate în moneda care reflectă cel mai fidel substanța economică a evenimentelor și circumstanțelor relevante pentru Societate („moneda de măsurare”). Aceste situații financiare sunt prezentate în moneda nationala, LEU, care constituie și moneda de măsurare a Societatii.

***Tranzacțiile și soldurile în monedă străină***

Tranzacțiile Societatii în monedă străină sunt înregistrate la cursurile de schimb practicate de banca la care s-au efectuat tranzacțiile, la data tranzacțiilor. Soldurile în monedă străină sunt convertite în lei la cursurile de schimb comunicate de BNR pentru data bilanțului. Câștigurile și pierderile rezultate din decontarea tranzacțiilor într-o monedă străină sunt recunoscute în contul de profit și pierdere, în cadrul rezultatului financiar.

Cursul valutar comunicat de BNR pentru principalele monede utilizate, exprimate in lei, este la data de 31.12.2023 dupa cum urmeaza:

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUAȚIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

		2021	2022	2023
1 euro	EUR	4,9481	4,9474	4,9746
1 liră sterlină	GBP	5,8994	5,5878	5,7225
1 dolar SUA	USD	4,3707	4,6346	4,4958

**F. PENSII SI ALTE BENEFICII ULTERIOARE PENSIONARII**

**Costuri privind salariații**

Drepturile pe termen scurt ale salariaților includ drepturile salariale stabilite prin legislația primară, cele prevăzute în Contractul Colectiv de Muncă, precum și contribuțiile la asigurări sociale, asigurările sociale de sănătate și alte contribuții. Aceste drepturi sunt recunoscute în cheltuieli odată cu îndeplinirea sarcinilor asumate prin CIM de către aceștia și sunt înregistrate în contul de profit și pierdere în aceeași perioadă cu cheltuielile salariale aferente.

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și ca urmare nu are obligații referitoare la pensii.

**Participarea salariaților la profit**

Participarea salariaților la profit este reglementată de:

- Ordonanța nr. 64\*) din 30 august 2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, Art.1, alin.1, lit.e) :

« e) *participarea salariaților la profit : societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință; »*

- OMFP nr.128/25.11.2005 privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici;

- OMFP nr.144/15.02.2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare.

**G. CAPITAL SOCIAL**

La data de 31.12.2023 Capitalul social subscris și varsat este în valoare de 31.366.090 lei.

Capitalul social este împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative, având o valoare nominală de 10 lei/acțiune, și este deținut după cum urmează:

- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. deține 3.068.730 acțiuni, având o valoare nominală totală de 30.687.300 lei și reprezentând 97,84% din capitalul social.

- Statul Român, prin Secretariatul General al Guvernului, deține 67.879 acțiuni, având o valoare nominală totală de 678.790 lei, constând în aport în natură (reprezentând terenuri), reprezentând 2,16% din capitalul social.

**H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

Un provizion este recunoscut numai atunci când societatea are o obligație prezentă (legală sau implicită) generată de un eveniment anterior și este probabil (mai mult decât improbabil) ca o ieșire

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

de resurse reprezentand beneficii economice sa fie necesara pentru a onora obligatia, iar valoarea obligatiei poate fi rezonabil estimata. Atunci cand impactul timpului asupra fluxurilor monetare viitoare este material, valoarea provizionului este estimata la valoarea actuala a cheltuielilor necesare pentru a stinge obligatia.

**I. IMPRUMUTURI**

Societatea poate apela la imprumuturi bancare in situatia in care societatea decide sa investeasca in conditiile in care sursele de finantare proprii sunt insuficiente, cu avizarea Consiliului de administratie si respectiv cu aprobarea Adunarii generale extraordinara a actionarilor.

In anul 2023 societatea nu contractat credite bancare si nu are in sold credite anterior contractate.

**J. DATORII COMERCIALE**

Datoriile comerciale pe termen scurt (scadente în mai puțin de 12 luni) sunt înregistrate la valoarea nominală, care aproximează valoarea justă a sumelor ce urmează a fi plătite pentru bunurile sau serviciile primite.

Datoriile in valuta au fost inregistrate in contabilitate atat in lei cat si in valuta, la cursul de schimb valutar, comunicat de BNR de la data efectuării operațiunii. Diferențele de curs valutar ocazionate de decontarea datoriilor in valuta, la cursuri de schimb diferite fata de cele la care au fost inregistrate initial in cursul lunii, au fost recunoscute la luna la care au aparut ca venituri sau cheltuieli din diferente de curs valutar.

**K. IMPOZITUL PE PROFIT**

**Impozit curent**

In anul 2023 societatea a inregistrat si a declarat in raportările fiscale impozitul pe profit calculat, conform legislației in vigoare. Calculul impozitului pe profit se bazează pe rezultatele raportate în declarația privind impozitul pe profit întocmită pe baza balantei de verificare la 31.12.2023 si respectiv a situațiilor financiare ale societatii. Astfel, in conformitate cu prevederile Codului fiscal in vigoare, impozitul pe profit este calculat ca procent aplicat la profitul contabil obținut, ajustat pentru anumite poziții (cu cheltuieli deductibile și cheltuieli nedeductibile fiscal). Procentul utilizat pentru calculul impozitului pe profit este de 16%.

**L. DIVIDENDE**

Repartizarea dividendelor este reglementata de:

- Ordonanta nr. 64\*) din 30 august 2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, Art.1, alin.1, lit.f):

« f) *minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;* »

- OMFP nr.128/25.11.2005 privind unele reglementari contabile aplicabile agentilor economici;

- OMFP nr.144/15.02.2005 privind aprobarea Precizărilor pentru determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin Legea nr. 769/2001, cu modificările și completările ulterioare.

**M. ACTIVE SI DATORII CONTINGENTE**

Obligatiile contingente nu se inregistreaza in situatiile financiare anexate. Acestea sunt doar prezentate cu exceptia cazului in care probabilitatea unor iesiri de resurse reprezentand beneficii

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE**

(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)**

economice este redusa. Un activ contingent nu este inregistrat in situatiile financiare anexate, dar este prezentat atunci cand o intrare de beneficii economice este probabila.

**N. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI**

Evenimentele ulterioare sfarsitului de an ce ofera informatii suplimentare despre pozitia Societatii la data bilantului sau acelea care arata ca ipoteza de desfasurare a activitatii pe baza principiului continuitatii nu este potrivita (evenimente care ar putea modifica situatiile financiare), sunt reflectate in situatiile financiare. Evenimentele ulterioare care nu pot modifica situatiile financiare trebuie prezentate in note atunci cand sunt semnificative ca valoare.

**O. PARTI AFILIATE SI ALTE PARTI LEGATE**

În conformitate cu OMF 1802/2014, o entitate este afiliată unei societăți dacă se află sub controlul acelei societăți. Controlul există atunci cand societatea - mamă :

- a) deține majoritatea drepturilor de vot asupra unei societăți;
- b) este acționar sau asociat al unei societăți si are dreptul de a numi sau revoca majoritatea membrilor organelor de administratie, conducere sau de supraveghere ale acelei societati;
- c) este acționar sau asociat al societății are dreptul de a exercita o influenta dominanta asupra acelei societati, in temeiul unui contract incheiat cu entitatea in cauza sau al unei clauze din actul constitutiv sau statut, daca legislatia aplicabila societatii permite astfel de contracte sau clauze;
- d) este acționar sau asociat al unei societăți si majoritatea membrilor organelor de administratie, conducere sau de supraveghere ale entitatii in cauza care au indeplinit aceste functii in cursul exercitiului financiar, in cursul exercitiului financiar precedent si pana in momentul intocmirii situatiilor financiare anuale consolidate, au fost numiti doar ca rezultat al exercitarii drepturilor sale de vot
- e) este acționar sau asociat al societății și detine singura controlul asupra majoritatii drepturilor de vot ale actionarilor sau asociatilor acelei entitati, ca urmare a unui acord incheiat cu alti actionari sau asociati ai acelei societati.

O entitate este "legată" de o altă entitate dacă:

- a) entitatea si entitatea raportoare sunt membre ale aceluiasi grup;
- b) o entitate este entitate asociata sau entitate controlata in comun a celeilalte entitati;
- c) ambele entitati sunt entitati controlate in comun ale aceluiai tert;
- d) o entitate este o entitate controlata in comun a unei terte entitati, iar cealalta este o entitate asociata a terței entitati;
- e) entitatea este un plan de beneficii postangajare in beneficiul angajatilor entitatii raportoare sau a unei entitati legate entitatii raportoare;
- f) entitatea este controlata sau controlata in comun de o persoana legata;
- g) o persoana legata influenteaza semnificativ entitatea sau este un membru al personalului cheie din conducerea entitatii.

Personalul-cheie din conducere reprezintă acele persoane care au autoritatea și responsabilitatea de a planifica, conduce și controla activitățile entității, în mod direct sau indirect, incluzând oricare director (executiv sau altfel) al entității.

Membrii apropiați ai familiei unei persoane sunt acei membri ai familiei care se anticipeaza sa influențeze sau să fie influențați de respectiva persoană în relația lor cu entitatea și includ:

- a) copiii și sotul/soția sau partenerul de viață al persoanei respective;
- b) copiii sotului/soției sau ai partenerului de viața al persoanei respective și persoanele care depind de persoana respectiva sau de sotul/sotia sau partenerul de viata al acesteia.





**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in Lei, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 3. ACTIVE IMOBILIZATE**

Activele imobilizate, necorporale si corporale, sunt acele active generatoare de beneficii economice viitoare, detinute pe o perioada mai mare de un an. Imobilizarile corporale trebuie sa respecte concomitent si criteriul valoric prevazut de reglementarile legale in vigoare. In cursul anului 2023 valoarea de intrare a mijloacelor fixe prevazuta de legislatia specifica in vigoare nu a fost modificata. Valoarea de 2.500 lei este aplicata de la 1 iulie 2013, conform HG nr. 276 /2013 privind stabilirea valorii de intrare a mijloacelor fixe, publicata in MO nr. 313/30.05.2013).

Descriere	Imobilizari necorporale	Total imobilizari necorporale	Terenuri si constructii	Instalatii tehnice si masini	Mobilier si aparatura birotica	Total imobilizari corporale	Total imobilizari financiare	Total
<b>Cost</b>								
31.12.2022	53,574,871	53,574,871	3,530,284	13,997,434	1,083,722	18,611,440	15,300,000	87,486,311
Intrari	973,590	973,590	0	1,060,927	0	1,060,927	128,650	2,163,167
Iesiri	173,756	173,756	0	437,332	0	437,332	0	611,088
<b>La 31.12.2023</b>	<b>54,374,705</b>	<b>54,374,705</b>	<b>3,530,284</b>	<b>14,621,029</b>	<b>1,083,722</b>	<b>19,235,035</b>	<b>15,428,650</b>	<b>89,038,390</b>
<b>Amortizare</b>								
31.12.2022	24,728,224	24,728,224	475,249	12,666,415	1,018,912	14,160,576	0	38,888,800
Intrari	2,893,760	2,893,760	475,249	817,267	37,134	1,329,650	0	4,223,410
Iesiri	173,756	173,756	0	437,332	0	437,332	0	611,088
31.12.2023	27,448,228	27,448,228	950,498	13,046,350	1,056,046	15,052,894	0	42,501,122
Ajustari pentru depreciere								
31.12.2022	22,587,300	22,587,300	0	0	0	0	0	22,587,300
Intrari	0	0	0	0	0	0	0	0
Iesiri	0	0	0	0	0	0	0	0
31.12.2023	22,587,300	22,587,300	0	0	0	0	0	22,587,300
<b>Valoarea neta</b>								
31.12.2022	6,259,347	6,259,347	3,055,035	1,331,019	64,810	4,450,864	15,300,000	26,010,211
31.12.2023	4,339,177	4,339,177	2,579,786	1,574,679	27,676	4,182,141	15,428,650	23,949,968



**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)**

Activele imobilizate aflate in patrimoniul OPCOM sunt prezentate in bilant la valoarea de intrare, cu exceptia grupei „Constructii”, care este prezentata la valoarea reevaluada.

Metoda de amortizare aplicata de societate este cea liniara, durata de viata a mijloacelor fixe fiind cea stabilita prin: Legea 15/1994, Hotararea nr.909/1997, Legea nr.227/2015 si Legea nr.84/1998 privind marcile, cu modificarile si completarile ulterioare.

In cursul anului 2023 nu au fost operate modificari in ceea ce privesc duratele de amortizare a imobilizarilor.

**Imobilizarile necorporale** se amortizeaza, de regula, astfel:

- grupa "Licente" se amortizeaza liniar pe perioada de utilizare a imobilizarii/pe perioada de garantie/pe perioada contractului, după caz, stabilita la receptie de catre comisia de receptie stabilita;
- grupa "Marci" pe o perioada de 120 de luni, in conformitate cu prevederile art.29 din Legea nr.84/1998, coroborat cu prevederile Codului fiscal;
- grupa "Programe informatice" se amortizeaza liniar pe o perioada de 36 luni.

**Imobilizarile corporale** se amortizeaza, de regula, astfel:

- grupa "Constructii" se amortizeaza liniar, iar durata este de 600 luni (50 ani);
- grupa "Aparate de climatizare" se amortizeaza liniar pe o durata de 48 luni;
- grupa "Echipamente digitale de telecomunicatii", "Instalatii pentru telecomunicatii", "Unelte, dispozitive si instrumente pentru transport si telecomunicatii" se amortizeaza liniar pe o durata de 60 luni;
- grupa "Receptoare de telefonie mobila" se amortizeaza liniar pe o durata de 24 de luni;
- grupa "Unelte, dispozitive si instrumente pt.telecomunicatii" se amortizeaza linear pe o durata de 36 de luni;
- grupa "Aparate pentru masurarea timpului" se amortizeaza liniar pe o durata de 120 luni;
- grupa "Aparate si instalatii pt.masurarea marimilor electrice" se amortizeaza linear pe o perioada de 48 de luni;
- grupa "Calculatoare electronice si echipamente periferice" se amortizeaza liniar pe o durata de 36 luni si pe o durata de 24 luni pentru aparatura expusa uzura accelerata (de ex.: UPC-uri);
- grupa "Mijloace de transport" se amortizeaza liniar pe o durata de 60 luni;
- grupa "Mobilier" se amortizeaza liniar pe o durata de 108 luni;
- grupa "Firme, panouri si reclame luminoase" se amortizeaza liniar pe o durata de 36 luni;
- grupa "Inventar gospodaresc" se amortizeaza liniar pe o durata de 81 luni;
- grupa "Aparate electrocasnice, televizoare, aparatura video" se amortizeaza liniar pe o durata de 48 luni;
- grupa "Alt mobilier" se amortizeaza liniar pe o durata de 72 luni;
- grupa "Masini de scris, aparate de proiectie, aparate de copiat" se amortizeaza liniar pe o durata de 48 luni;
- grupele "Aparate de telecomunicatii pentru birou" si "Alta aparatura birotica" se amortizeaza liniar pe o durata de 36 luni;
- grupa "Echipamente de protectie mecanica" se amortizeaza liniar pe o durata de 192 luni;
- grupa "Masini, echipamente si instalatii pentru stins incendii" se amortizeaza liniar pe o durata de 144 luni;

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)**

- grupa "Sisteme pentru identificare si control acces" se amortizeaza liniar pe o durata de 120 luni;
- grupa "Mijloace fixe neclasificate" se amortizeaza liniar pe o durata de 112 luni.

Duratele normale de utilizare se incadreaza fie la nivelul minim al perioadei de amortizare stabilite conform Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe, aprobat prin Hotararea de Guvern nr. 2139/30.11.2004, pentru imobilizarile la care uzura morala este mai accentuata, fie la nivelul mediu pentru celelalte imobilizari.

**Imobilizarile financiare** sunt prezentate in bilant la valoarea de intrare si sunt reprezentate de:

1. Actiuni detinute de OPCOM la societatea CCP.RO Bucharest SA, in valoare de 15.200.000 lei.

Mentionam ca in anul 2019 Adunarea generala ordinara a actionarilor a aprobat prin Hotararea AGA nr. 5/17.07.2019 contractarea unui împrumut bancar de tip facilitate de credit non-revolving in valoare 15.200.000 lei (echivalentul a 3.200.000 EUR), pentru o durata de 120 de luni de la semnarea documentelor de finantare, acordat de catre Banca Comerciala Romana S.A. pentru asigurarea sursei de finantare pentru participarea OPCOM S.A. la capitalul social al institutiei de compensare. Contractul de credit pentru investitii si contractul asociat de ipoteca au fost semnate in data de 29.10.2019.

In conformitate cu prevederile Hotararii nr.6/17.07.2019 Adunarea generala extraordinara a actionarilor a aprobat participarea OPCOM la constituirea societății pe acțiuni denumită Contrapartea Centrala pentru Romania (denumirea finala inregistrata a societatii fiind: CCP.RO Bucharest SA), alaturi de actionarul majoritar Bursa de Valori Bucuresti si de alti actionari minoritari, cu un aport in numerar in valoare de 15.200.000 lei (echivalentul 3.200.000 EUR) reprezentand 19,06% din valoarea capitalului social al noii societati, in conformitate cu prevederile actului constitutiv art. 12, alin. (2), lit. e).

In luna iulie 2022 creditul bancar a fost rambursat integral, data la care au fost ridicate si ipotecile constituite pentru acordarea creditului.

La data de 31.12.2023 OPCOM deține un număr de 1.520.000 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare și o valoare nominală totală de 15.200.000 lei, reprezentând 17,51 % din capitalul social al CCP.RO (ca urmare a majorarii numarului de actionari la CCP.RO).

In conformitate cu Planul de afaceri al CCP.RO aprobat in luna septembrie 2023 (Plan de afaceri creat folosind ipoteze conservatoare, plecând de la premisele scenariului utilizat în anul 2022 ajustând variabilele în linie cu evoluțiile piețelor și condițiilor macroeconomice):

- in trimestrul al 4-lea 2024 (anul 4 de functionare) societatea va inregistra primele venituri din activitatea de baza;
- in termeni de rentabilitate, CCP.RO ajunge la profit în al 5-lea an de funcționare, respectiv în primul an după lansarea operațiunilor (2025);
- CCP.RO va oferi acționarilor săi posibilitatea de a obține o rentabilitate a banilor investiți, aliniată cu câștigurile anuale. CCP.RO va returna capitalul acționarilor săi printr-o politică de dividende sustenabilă și va plăti o parte semnificativă din profitul net, după alocările către rezerve legale și acoperirea pierderilor acumulate, ca dividende ordinare, în numerar. În scenariul utilizat, este de așteptat ca CCP.RO să poată plăti dividende începând cu anul 5 de funcționare.

In prezent CCP.RO este in proces de autorizare de catre Autoritatea pentru Supraveghere Financiara, proces de autorizare care este complex si de durata, premisa de care s-a tinut seama la momentul elaborarii planului de afaceri. Nu avem informatii care sa ne faca sa credem ca procesul de autorizare al CCP.RO in calitate de contraparte centrala nu se va finaliza cu succes.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

**NOTA 3. ACTIVE IMOBILIZATE (continuare)**

Tinând cont de cele menționate, considerăm ca societatea CCP.RO se afla în interiorul planului de afaceri aprobat, și prin urmare, pe baza informațiilor disponibile în prezent, am considerat ca la 31.12.2023 nu este necesară înregistrarea în contabilitate a unei ajustări pentru deprecierea titlurilor de participare deținute de OPCOM la societatea CCP.RO.

**2. Parti sociale deținute la societatea Operatorul Pieței de Energie M din Republica Moldova**

În conformitate cu cele menționate la Nota 1 „Evenimente semnificative desfășurate în perioada 01.01.2023 – 31.12.2023”, în anul 2023 OPCOM a inițiat demersurile pentru înființarea unei societăți cu sediul în Chișinău, având un obiect de activitate similar celui realizat în prezent de OPCOM.

În acest sens menționăm că în data de 23 mai 2023, OPCOM a primit din partea Ministerului Energiei al Republicii Moldova o scrisoare prin care se reiterează dorința Guvernului Republicii Moldova de a realiza desemnarea operatorului pieței de energie electrică prin Hotărâre de Guvern în cel mai scurt timp posibil.

În data de 12.06.2023, Adunarea generală ordinară a acționarilor a OPCOM a aprobat prin Hotărârea nr. 5/12.06.2023 inițierea demersurilor pentru înființarea unei societăți cu sediul în Chișinău, având un obiect similar celui realizat în prezent de OPCOM și efectuarea cheltuielilor necesare pentru aceste demersuri.

În data de 13.12.2023, Adunarea generală ordinară a acționarilor OPCOM a aprobat prin Hotărârea nr. 8/13.12.2023 constituirea și înregistrarea societății cu răspundere limitată în Republica Moldova, aprobând totodată toate documentele și acțiunile necesare îndeplinirii acestei acțiuni.

În data de 29.12.2023, noua societate cu răspundere limitată "Operatorul Pieței de Energie M" a fost înregistrată la Registrul Comerțului din Chișinău (în data de 25.01.2024 OPCOM a varsat integral capitalul social în contul bancar al societății OPEM, în valoare de 500.000 MDL, respectiv contravaloarea a 128.650 lei, la cursul valutar valabil atât în data de 29.12.2023 cât și la data de 25.01.2024, în valoare de 0,2573 MDL pentru 1 RON).

**Reevaluarea imobilizărilor corporale**

Ultima reevaluare în scop contabil a construcțiilor (clădire cu destinație de birouri) s-a realizat la data de 31 decembrie 2021 de către un evaluator independent (Mirica Constantin Dragos, membru al Asociației Naționale a Evaluatorilor Autorizați din România - ANEVAR). Impactul reevaluării la 31 decembrie 2021 a constat în diminuarea valorii grupei „construcții” pe seama scaderii rezervei din reevaluare cu suma de - 329,811 RON.

Anterior acestei reevaluări, clădirea a fost reevaluată la 31 decembrie 2018. Următoarea reevaluare va avea loc la data de 31.12.2024.

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 4. SITUATIA CREANTELOR**

La data de 31.12.2023 s-au înregistrat creanțe totale în valoare de 990.174.637 lei (inclusiv din contul 471 "Cheltuieli in avans"), din care:

Nr. crt.	Creanțe	Sold la sfârșitul anului 2022	Sold la sfârșitul anului 2023	Valoare creante dupa termenul de lichiditate a activului	
		- lei	- lei	sub 1 an	peste 1 an
0	1	3	4	5	6
I	<b>Creante comerciale</b>	751.273.379	810.662.928	810.662.928	0
II	<b>Alte creante = a+b+c+d</b>	717.724	851.579	851.579	
a	Creanțe in legatura cu personalul	21.435	24.836	24.836	
b	Creanțe in legatura cu bugetul asigurarilor sociale si bugetul statului	520.267	439.577	439.577	
c	Debitori diverși	177.293	404.600	404.600	
d	Ajustari pentru deprecierea altor creante	(1.272)	(17.435)	(17.435)	
III	<b>Creante in legatura cu partile afiliate (comerciale si in curs de clarificare), din care:</b>	654.672.585	178.182.361	178.182.361	
	a) Creante comerciale	647.199.458	169.939.902	169.939.902	
	b) Sume in curs de clarificare	7.473.127	8.150.436	8.150.436	
	c) Alte creante	0	92.022	92.022	
IV	<b>Decontari cu actionarii privind capitalul</b>	0	0	0	
	Total creante cu partile afiliate= III + IV	654.672.585	178.182.361	178.182.361	
	<b>TOTAL creante= I+II+III+IV</b>	1.406.663.688	989.696.867	989.696.867	
V	<b>Cheltuieli in avans</b>	472.995	477.770	476.258	1.512
	<b>TOTAL CREANȚE = I+II+III+IV+V</b>	1.407.136.683	990.174.637	990.173.125	1.512
	din care: creante comerciale	1.398.472.837	980.602.830	980.602.830	0

Creantele comerciale, in valoare totala de 980.602.830 lei (rd.I si din rd.III a), reprezinta 99,0% dintre creantele existente in sold la 31.12.2023. Dintre acestea, 92,0% (902.551.781 lei) sunt creante provenite din activitatea de baza.

Dintre creantele comerciale inregistrate la 31.12.2023, creantele restante aferente perioadei 2014-2023 sunt in valoare de 1.608.893,5 lei, din care creantele restante aferente anului 2023 sunt in valoare de 1.207.910,5 lei. In perioada 01.01.2024 – data elaborarii Notelor la situatiile financiare au fost incasate 69,4% din creantele restante aferente anului 2023, respectiv 52,1% din valoarea creantelor restante inregistrate la data de 31.12.2023.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este specificat altfel)

---

**NOTA 4. SITUAȚIA CREANTELOR (continuare)**

Sumele în curs de clarificare de la poz. III b) din tabel sunt detaliate în Nota explicativă 7 „Situația datoriilor” la poziția „Sume datorate entităților de grup”.

Alte creanțe în sold la data de 31.12.2023 sunt:

- Creanțe în legătură cu personalul, în valoare de 24.836 lei, reprezintă avansuri de indemnizații de concedii de odihnă, acordate salariaților conform reglementărilor legale.
- Creanțe în legătură cu bugetul asigurărilor sociale și cu bugetul statului, în valoare de 439.577 lei, reprezintă creanțe curente aflate în sold la 31.12.2023.
- Debitori diversi, în sumă de 404.600 lei, reprezintă:
  - 6,0% reprezintă contravaloarea cheilor suplimentare solicitate de participanții la piața PC-OTC, de încasat care reprezintă creanțe curente;
  - 34,2% reprezintă creanțe provenite din derularea proiectelor europene;
  - 37,7% reprezintă dobânda de încasat la depozitele pe termen constituite în bancă;
  - 18,5% reprezintă creanțe de refacturat datorate de societatea nou înființată din Republica Moldova, la care OPCOM este asociat unic, constând în cheltuieli de înființare efectuate de OPCOM care trebuie recuperate nefiind aferente activității proprii.
  - 3,6 % alte creanțe.

**NOTA 5. CASA ȘI CONTURI LA BANCĂ**

Disponibilitățile în lei și în valută, în casă și în bancă, la finele anului 2023 prin comparația cu anul precedent sunt:

Descriere	Sold la 31 decembrie 2022	Sold la 31 decembrie 2023
Conturi la bănci în lei	335.419.078	142.165.005
Numerar în casă în lei	2.306	4.868
Numerar în casă în devize	2.919	0
Conturi la bănci în devize	104.764	297.490
Total	335.529.067	142.467.363

Sumele menționate la poziția „Conturi la bănci în lei” conțin și sumele aferente decontărilor aferente pieței intrazilnice, pieței pentru ziua următoare și MACEE, în valoare de 58.526.507,9 lei la data de 31.12.2023, respectiv 41,1% din valoarea disponibilităților în sold.

**NOTA 6. CHELTUIELI ÎN AVANS**

Cheltuielile în avans înregistrate la data de 31.12.2023, în valoare de 477.769 lei, reprezintă diverse servicii de suport tehnic în domeniul informatic și de telefonie, servicii de semnătură electronică, abonamente, polite de asigurare, etc. a căror trecere pe costuri se efectuează lunar în vederea determinării impozitului pe profit.

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 7. SITUATIA DATORILOR**

La data de 31.12.2023 au fost înregistrate datoriile totale în valoare de 1.062.195.707 lei, din care:

Nr. crt.	Datorii	Sold la sfârșitul anului 2022, lei	Sold la sfârșitul anului 2023, lei	Termen de exigibilitate a pasivului, lei		
				Sub 1 an	1 - 5 ani	peste 5 ani
	0	1	2=3+4+5	3	4	5
I	Sume datorate institutiilor de credit	0	0	0		
II	Datorii comerciale	746.469.948	799.625.731	799.625.731		
III	Datorii in legatura cu entitatile afiliate	654.397.758	137.180.926	137.180.926		
	- Datorii comerciale	646.920.881	128.898.090	128.898.090		
	- Sume datorate entitatilor din grup	7.473.127	8.279.086	8.279.086		
	- Alte datorii	3.750	3.750	3.750		
IV	Alte datorii	289.809.969	125.389.050	125.373.977	15.073	0
	Datorii cu personalul	380.947	463.708	463.708		
	Taxa pe valoarea adăugată	224.954.562	100.422.110	100.422.110		
	Alte datorii față de stat și instituții publice	998.144	1.134.445	1.134.445		
	Alte împrumuturi și datorii	791.186	749.948	749.948		
	Alte datorii	62.685.130	22.618.838	22.603.766	15.073	
	<b>TOTAL DATORII= I+II+III+IV</b>	<b>1.690.677.675</b>	<b>1.062.195.707</b>	<b>1.062.180.635</b>	<b>15.073</b>	<b>0</b>
	din care: datorii comerciale (rd.II și din rd.III)	1.393.390.829	928.523.821	928.523.821	0	0

Sume datorate institutiilor de credit

Nu este cazul.

Datorii comerciale, in valoare de 928.523.821 lei, reprezinta circa 75,3% din valoarea totala a datoriilor in sold la data de 31.12.2023. Dintre acestea 87,2% provin din administrarea pietei pentru ziua urmatoare, a pietei intra-zilnice și a mecanismului de achizitie centralizata de energie electrica (MACEE), sume achitate in primele zile bancare ale lunii ianuarie 2024, conform procedurilor de decontare prevazute in conventiile incheiate cu participantii.



**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 7. SITUATIA DATORILOR (continuare)**

Datoriile comerciale aflate in sold la 31.12.2023 sunt datorii curente care au fost achitate in termenul prevazut in contractele/conventiile/acordurile incheiate cu furnizorii / participantii la piata /partenerii de proiecte externe.

În cadrul datoriilor prezentate mai sus sunt incluse si sumele privind datoriile către părțile legate la 31.12.2023, detalierea acestora fiind prezentata la Nota explicativa 19.

Sume datorate entitatilor din grup – in valoare de 8.279.086 lei din care:

- 128 650 lei reprezinta aport la capitalul social al societatii cu raspundere limitata "Operatorul Pietei de Energie M" (OPEM) subscris si nevarsat la data de 31.12.2023 (in data de 25.01.2024 OPCOM a varsat integral capitalul social in contul bancar al societatii OPEM, in valoare de 500.000 MDL, respectiv contravaloarea a 128.650 lei, la cursul valutar valabil atat in data de 29.12.2023 cat si la data de 25.01.2024, in valoare de 0,2573 MDL pentru 1 RON);

- 8.150.436,4 reprezinta sume datorate actionarului reprezinta sume datorate actionarului CNTEE Transelectrica SA in legatura cu aportul la capitalul social efectuat de catre actionar in luna iunie 2016, aport in legatura cu care a fost in desfasurare litigiul cu dosarul nr.31001/3/2017 si in prezent este in desfasurare litigiul in dosarul 24242/3/2021.

In legatura cu sumele datorate Transelectrica, pe rolul instantei de judecata se afla in desfasurare un alt litigiu, dosarul nr. 22567/3/2019.

Suma datorata este formata din urmatoarele componente:

- 4.517.460 lei reprezinta contravaloarea facturii nr. 19533/29.07.2016, ce reprezinta TVA aferent aportului in natura;
- 3.632.976 lei reprezinta penalitati calculate pentru neplata facturii de TVA, pentru perioada 2016-2023.

Alte datorii

- Datoriile catre personalul societatii, in valoare de 463.708 lei, sunt datorii curente si au fost achitate conform prevederilor Contractului colectiv de munca.

- Taxa pe valoare adaugata, de plata si neexigibila, este in valoare de 100.422.110 lei si reprezinta circa 9,5% din valoarea datoriilor in sold la 31.12.2023. TVA in sold este datorata pentru veniturile din activitatea de baza desfasurata in luna decembrie 2023.

- Alte datorii in legatura cu bugetul statului si alte institutii publice sunt in valoare de 1.134.445 lei. Toate aceste datorii au fost achitate in luna ianuarie 2024, in termenul prevazut de legislatia in vigoare.

- In categoria „Alte imprumuturi si datorii”, in valoare de 749.948 lei, se cuprind:

◇ Suma de 744.000 lei reprezinta garantiile primite de la participantii la pietele administrate pentru punerea la dispozitie, in baza contractului de comodat incheiat de parti, a unor chei USB in vederea accesarii platformelor de tranzactionare, in conformitate cu prevederile contractelor de comodat incheiate cu acestia.

◇ Suma de 5.948 lei reprezinta diverse datorii in legatura cu personalul.

- Alte datorii, creditori - in valoare de 19.634.857 lei reprezinta valoarea garantiilor depuse de participantii la pietele administrate in PZU, PI si MACEE, conform prevederilor conventiilor incheiate si a procedurii de lucru specifice.

In anul 2023, ca si in anii anteriori, o grija deosebita a executivului OPCOM a constat in achitarea la termen a tuturor obligatiilor de plata, societatea neinregistrand datorii restante.

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 8. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI**

In anul 2023 provizioanele au inregistrat urmatoarea evolutie:

<b>Denumire provizion/ajustare</b>	<b>Cont contabil</b>	<b>Sold la 1.01.2023</b>	<b>Transferuri in cont</b>	<b>Transferuri din cont</b>	<b>Sold la 31.12.2023</b>
<i>Provizioane pentru litigii</i>	1511	2.955.667	677.310	0	3.632.976
<i>Provizioane pentru pensii si obligatii similare</i>	1515	969.605	296.854	129.600	1.136.859
<i>Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli, total, din care:</i>	1518	195.589	1.898.240	1.035.151	1.058.679
◊ provizion in legatura cu proiectele externe		6.561	670.534	675.951	1.144
◊ provizion pentru participarea salariatilor la profitul realizat in anul 2023		134.028	1.057.535	134.028	1.057.535
◊ provizion in legatura cu facturile nesosite aferente anului 2023		55.000	170.172	225.172	0

***Provizion pentru litigii***

La 31.12.2023 a fost constituit un provizion pentru litigii in valoare de 677.310 lei care reprezinta penalitati de intarziere pentru neplata facturii de TVA aferenta aportului in natura adus de actionar la 31.06.2016, in valoare 4.517.460 lei. La data de 31.12.2023 valoarea penalitatilor calculate de catre CNTEE Transelectrica SA pentru perioada 01.07.2016 - 31.12.2023 este in valoare de 3.632.976 lei.

In legatura cu acest provizion in prezent se afla in desfasurare un litigiu in instanta cu numar de dosar 22567/3/2019.

***Provizioane pentru terminarea contractului de munca***

In vederea respectarii prevederilor OMFP nr. 1.802/2014 pentru aprobarea Reglementarilor contabile privind situatiile financiare anuale, art. 383 "Provizioane pentru *terminarea contractului de munca*" prestatorul Gelid Actuarial Company SRL a elaborat lucrarea privind calculul beneficiilor la pensionare la 31.12.2023, in baza contractului de prestari servicii actuariale incheiat.

Prin „Raportul Actuarial privind rezultatele evaluarii pe baze actuariale a provizioanelor beneficiilor angajatilor conform IAS 19 la 31 Decembrie 2023” au fost stabilite obligatiile privind beneficiile angajatilor la 31.12.2023, tinand seama de prevederile Contractului colectiv de munca in conformitate cu care la data pensionarii angajatul are dreptul sa primeasca un adaos salarial corespunzator vechimii in cadrul societatii. Ca urmare, cheltuiala aferenta anului 2023 este in valoare de 296.854 lei concomitent cu o diminuare a provizionului privind obligatia societatii referitoare la beneficiile angajatilor la 31.12.2023 cu suma de 129.600 lei.

***Provizion in legatura cu proiectele europene***

OPCOM participa nemijlocit la proiectele europene care au ca scop cuplarea pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice, inclusiv alte sarcini asa cum sunt: elaborarea planului care stabileste modul in care pot fi stabilite si exercitate in comun functiile de operator de cuplare a pietelor, cadrul comun de cooperare pe perioada pana la stabilirea cadrului contractual care va

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 8. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI (continuare)**

guverna operarea cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare și a pietelor intrazilnice, metodologiile privind stabilirea și exercitarea funcțiilor de operator de cuplare.

Proiecte în derulare în care sunt facturate servicii sunt următoarele: proiectul de coproprietate a activelor Price Coupling Regions, proiectul de cooperare în vederea operării cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare (SDAC), proiectul de cuplare pe baza de fluxuri a regiunii CORE FB MC, proiectul ANCA (All Nemo Cooperation Agreement), fost NEMO (Nominated Electricity Market Operator), care are ca scop implementarea Regulamentului (UE) nr. 1222/2015, proiectul de operare a cuplării unice a pietelor intra-zilnice folosind soluția XBID (SIDC).

Facturile întocmite pentru decontarea serviciilor comune prestate în cadrul proiectelor europene sunt primite de OPCOM cel mai devreme în luna a doua încheierii trimestrului pentru care serviciile sunt facturate, motiv pentru care s-a luat decizia constituirii de provizioane trimestriale nedeductibile fiscal, în vederea contabilizării cheltuielilor și veniturilor la perioada în care sunt prestate serviciile, cu excepția, de regulă, a trimestrului 4 în care facturile sunt așteptate până la data de 28/29 februarie a anului următor celui pentru care se face închiderea.

Astfel, în cursul anului 2023 au fost constituite provizioane în legătură cu proiectele europene în derulare în valoare totală de 675.951 lei și au fost reluate la venituri provizioane în valoare de 670.534 lei. Astfel, la data de 31.12.2023 sunt constituite provizioane pentru proiecte europene în valoare de 1.144 lei deoarece până la închiderea anului 2023 care are loc până la finele lunii februarie nu au fost primite toate facturile aferente.

***Provizion constituit pentru participarea salariaților la profitul aferent anului 2023***

La data de 31.12.2023 a fost constituit un provizion pentru participarea salariaților la profit în valoare de 1.057.535 lei, cu respectarea prevederilor Ordonanței nr.64/2001 și ale OMFP nr.128/2015 și OMFP nr.144/2015, cu privire la repartizarea profitului la societățile cu capital integral sau majoritar de stat.

***Provizion în legătură cu contractul de mandat***

Nu este cazul.

**NOTA 9. VENITURI IN AVANS**

Veniturile în avans, în valoare de 25.953.701 lei, reprezintă valoarea facturilor de administrare emise în luna decembrie 2023 pentru anul 2024, conform reglementărilor în vigoare aplicabile. În anul 2024, în conformitate cu graficul de descarcare al veniturilor anticipate, veniturile în avans se trec lunar pe veniturile aferente activității de bază.

**NOTA 10. CAPITAL SOCIAL**

Acțiunile Societății nu sunt tranzacționate pe piața de capital. Societatea nu are acțiuni răscumparabile la 31.12.2023.

Prin Hotărârea nr. 6/15.06.2016 Adunarea generală a acționarilor a hotărât majorarea capitalului social al OPCOM prin aport în natură în valoare de 22.587.300 lei, reprezentând imobilizări finanțate din fonduri ale Bancii Internaționale de Reconstrucție și Dezvoltare (proiecte derulate în perioada 2004 - 2009).

Începând cu luna martie 2018 capitalul social al OPCOM este detinut în procent de 97,84% de către CNTEE Transelectrica S.A. și în procent de 2,16% de către Statul Român, prin Ministerul Economiei și ulterior prin Secretariatul General al Guvernului (conform OUG nr.68/6.11.2019).

În acest sens menționăm că luna martie 2018, prin hotărâre AGA, a fost majorat capitalul social cu aport în natură reprezentând valoarea terenului pentru care OPCOM a obținut certificat de atestare

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 10. CAPITAL SOCIAL(continuare)**

a dreptului de proprietate, emis de Ministerul Economiei, in valoare de 678.790 lei. In schimbul aportului OPCOM a emis un numar de 67.879 actiuni catre noul actionar, Statul Roman, prin Ministerul Economiei, care exercita la acea data atributiile de institutie publica implicata. In prezent, ca urmare a prevederilor OUG nr.68/2019, reprezentantul Statului Roman este Secretariatul General al Guvernului.

La data de 31.12.2021 OPCOM a inregistrat in contabilitate capitalul social varsat, respectiv au fost inregistrate in contabilitate activele necorporale aduse ca aport in anul 2016 in valoare de 22.587.300 lei, ca urmare a aplicarii prevederilor Hotararii nr.177/01.02.2021 a Curtii de Apel Bucuresti care a respins ca nefondate cererile reclamantilor si ale Sindicatului intervenient in dosarul 31001/3/2017, astfel devenind aplicabile prevederile Hotararii AGA nr.6/15.06.2016.

In prezent, pe rolul instantei de judecata se afla in desfasurare litigiul cu dosar nr.24242/3/2021 al carui obiect constatarea nulitatii absolute partiale a aportului in natura la capitalul social adus de CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, prin Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor OPCOM nr. 6/15.06.2016.

La data de 31.12.2023 situația capitalului social se prezintă astfel:

Indicator	U.M.	31.12.2022	31.12.2023
Numar actiuni	actiuni	3.136.609	3.136.609
Valoare nominală actiuni	lei/actiune	10	10
Valoare capital social varsat	lei	31.366.090	31.366.090
Valoare capital social nevarsat	lei	0	0
Total valoare capital social	lei	31.366.090	31.366.090

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 11. REPARTIZAREA PROFITULUI**

Actele normative care reglementează repartizarea profitului aplicabile OPCOM SA și în conformitate cu care a fost întocmită propunerea de repartizare a profitului realizat la data de 31.12.2023 sunt, fără a se limita la:

- Legea nr.82/1991 privind Legea contabilității (republicată);
- Ordinul Ministerului Finanțelor Publice nr.1802/2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate;
- OG nr.64/2001 – privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome;
- OMFP nr.128/2005 – privind unele reglementări contabile aplicabile agenților economici și OMFP nr.144/2005 – privind aprobarea Precizărilor privind determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului conform OG nr.64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, aprobată cu modificări prin legea nr.769/2001, cu modificările și completările ulterioare;
- Politici contabile ale OPCOM SA, aprobate de Consiliul de administrație prin decizia nr.11/30.11.2010, actualizate în anul 2015 și aprobate prin Decizia nr.13/14.10.2015.

În conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome:

*"Art. 1 - (1)\*\* La societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, profitul contabil rămas după deducerea impozitului pe profit se repartizează pe următoarele destinații, dacă prin legi speciale nu se prevede altfel:*

- a) rezerve legale;*
- b) alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege;*
- c) acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți, cu excepția pierderii contabile reportate provenite din ajustările cerute de aplicarea IAS 29 "Raportarea financiară în economiile hiperinflaționiste", potrivit Reglementărilor contabile conforme cu Standardele internaționale de raportare financiară și Reglementărilor contabile armonizate cu Directiva Comunităților Economice Europene nr. 86/635/CEE și cu Standardele Internaționale de Contabilitate aplicabile instituțiilor de credit;*
  - c1) constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și a altor costuri aferente acestor împrumuturi externe;*
- d) alte repartizări prevăzute de lege;*
- e) participarea salariaților la profit; societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și regiile autonome care s-au angajat și au stabilit prin bugetele de venituri și cheltuieli obligația de participare la profit, ca urmare a serviciilor angajaților lor în relație cu acestea, pot acorda aceste drepturi în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul agentului economic, în exercițiul financiar de referință;*
- f) minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local, în cazul regiilor autonome, ori dividende, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților comerciale cu capital integral sau majoritar de stat;*
- g)\* profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la lit. a)-f) se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare, putând fi redistribuit ulterior sub formă de dividende sau vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome.*

*(2) Profitul se repartizează pentru destinațiile și în cuantumurile prevăzute la alin. (1) lit. e), f) și g), după deducerea sumelor aferente destinațiilor stabilite prin acte normative speciale prevăzute la lit. a), b), c), c1) și d) ale aceluiași alineat.*

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 11. REPARTIZAREA PROFITULUI (continuare)**

De asemenea, propunerea de repartizare a profitului respecta prevederile Memorandumului, adus la cunostinta OPCOM SA prin adresa CNTEE Transelectrica nr. 14452/25.03.2024, inregistrata la OPCOM SA cu nr.15204/26.03.2024, la solicitarea Secretariatului General al Guvernului adresata prin scrisoarea cu nr.0762/21.03.2023, in ceea ce priveste repartizarea unui procent de 90% din profitul net ramas dupa constituirea rezervei legale pentru dividende pentru actionari.

Profitul net de repartizat la data de 31.12.2023 este in valoare de 16.619.478,16 lei. Dupa aprobarea situatiilor financiare anuale, respectiv dupa aprobarea propunerii de repartizare a profitului net, acesta va fi repartizat pe destinatii in conformitate cu hotararea AGA OPCOM.

Propunerea executivului OPCOM de repartizare a profitului realizat la 31.12.2023 este dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Explicatia	SUMA
		lei
1	Profit brut la data de 31.12.2023	19.745.455,11
2	Profit net la data de 31.12.2023	16.619.478,16
	<i>Repartizare profit contabil pe urmatoarele destinații (a+b):</i>	<b>16.619.478,16</b>
a	Rezerva legala	1.040.149,51
b	Acoperirea pierderilor din anii precedenti	0
c	Participarea salariatilor la profit	-1.057.535
3	Baza calcul distribuire dividende (rd.2-a-b-c)	16.636.863,65
e	Dividende pentru CNTEE TRANSELECTRICA SA si Statul Roman prin Ministerul Economiei (90%) (rd.2-a-b-c)*90%	14.973.177,29
d	Profit nerepartizat pe alte surse care constituie surse proprii de finanțare (rd.2 - a - b-c)	606.151,36

a) Rezervele legale reprezinta sumele calculate prin aplicarea unui procent de 5% asupra profitului brut contabil, pana ce vor atinge a cincea parte din capitalul social subscris si varsat, in conformitate cu prevederile Codului fiscal. La data de 31.12.2023 s-a repartizat din profitul net al anului 2023 suma de 1.040.149,51 lei la rezerve legale, in conformitate cu prevederile legale in vigoare, aplicabile.

b) Suma de 14.973.177,29 lei, reprezentand 90% din profitul net ramas dupa constituirea rezervei legale, se repartizeaza pentru dividende pentru actionari (in cazul societatilor cu capital integral sau majoritar de stat), CNTEE TRANSELECTRICA SA si Statul Roman prin Secretariatul General al Guvernului.

c) Suma de 606.151,36 lei reprezinta profitul nerepartizat pe alte destinatii, care reprezinta sursa proprie de finantare a investitiilor.

In conformitate cu prevederile legale in vigoare, la data de 31.12.2023 a fost creat un provizion in valoare de 1.057.535 lei, pentru participarea salariatilor la profitul realizat in anul 2023. Suma reprezinta *contravaloarea unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul OPCOM in anul 2023*, calculat dupa constituirea rezervei legale (suma fiind mai mica decat fondul rezultat din aplicarea unui procent de 10% asupra profitului net ramas dupa deducerea sumelor repartizate la literele a-d, conform prevederilor legale in vigoare).

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 12. CORECTAREA ERORILOR CONTABILE**

Nu au fost inregistrate astfel de operatiuni la 31.12.2023.

**NOTA 13. RECONCILIAREA DINTRE REZULTATUL CONTABIL SI REZULTATUL FISCAL**

Societatea nu a facut obiectul unui control fiscal de fond in ultimii 5 ani.

Indicator		31 decembrie 2022	31 decembrie 2023
Profit contabil	1	1.682.993	19.745.455
Elemente similare veniturilor (venituri neimpozabile)	2	1.355.966	1.213.307
Rezerva legală	3	90.851	987.273
<b>Total venituri neimpozabile</b>	<b>4=2+3</b>	<b>1.446.817</b>	<b>2.200.579</b>
Cheltuieli nedeductibile si elemente asimilate veniturilor	5	2.175.637	3.463.034
<b>Rezultat fiscal</b>	<b>6=1-4+5</b>	<b>2.411.814</b>	<b>21.007.910</b>
Profit impozabil	7	<b>2.411.814</b>	<b>21.007.910</b>
<b>Impozit pe profit curent</b>	<b>8=7*16%</b>	<b>385.890</b>	<b>3.361.266</b>
<b>Impozit pe profit scutit</b>	9	27.012	235.289
Sume reprezentand sponsorizari	10		
<b>Impozit pe profit net</b>	11	358.878	3.125.977

**NOTA 14. CIFRA DE AFACERI**

Cifra de afaceri consta in desfasurarea urmatoarelor tipuri de activitati:

Total venituri din activitatea de baza	Venituri în 2022	Venituri în 2023
<b>1. Din activitati reglementate de ANRE (OPEED):</b>	<b>30.178.180</b>	<b>18.255.730</b>
1.1. activitatea de tranzactionare	13.882.200	11.092.383
1.2. activitatea de administrare	16.285.480	7.163.347
1.3. activitatea de inscriere	10.500	0
<b>2. Din activitati nereglementate de ANRE (toate celelalte piete, mai putin OPEED):</b>	<b>379.349</b>	<b>31.193.841</b>
2.1. domeniul energiei electrice (MACEE, PCB, CV)		<b>28.914.608</b>
- tranzactionare		<b>11.910.308</b>
- administrare		<b>17.004.300</b>
2.1. domeniul gazelor naturale	367.966	123.332
2.2. activitati de raportare REMIT	11.383	2.155.900
<b>Total venituri din activitatea de baza</b>	<b>30.557.529</b>	<b>49.449.570</b>

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 14. CIFRA DE AFACERI (continuare)**

Cu privire la activitatile desfasurate de OPEED, reglementate de ANRE, venitul reglementat a fost stabilit de ANRE prin Ordin, in luna decembrie pentru anul urmator. Anul 2023 este ultimul an in care veniturile aferente activitatilor desfasurate de OPEED (PZU si PI) au fost stabilite de ANRE.

In cazul activitatilor nereglementate de ANRE tarifele se aproba de catre Consiliul de administratie.

**NOTA 15. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE**

Alte venituri din exploatare

Sumele reprezentand „Alte venituri din exploatare” realizate in anul 2023 sunt in valoare de 3.228.647 lei, dintre care mentionam:

<b>Alte venituri din exploatare, provenite din:</b>	<b>Valoare 2022, lei</b>	<b>Valoare 2023, lei</b>
activitatea desfasurata in proiecte europene de cuplare PZU si PI, inclusiv contracte de servicii care folosesc resurse OPEED	1.274.040	1.331.080
retineri abonamente telefonice	4.854	3.049
refacturare cheltuieli cu subinchirare spatii de birou	182.215	182.815
refacturare cheltuieli cu licente suplimentare Trayport solicitate de partenerii la PC-OTC	598.268	492.732
refacturare cheltuieli ACER	1.383.020	1.176.586
amenzi, penalitati	30.750	38.325
vanzari de active	1.887	4.059
<b>TOTAL ct.758</b>	<b>3.475.035</b>	<b>3.228.647</b>

Cu privire la veniturile realizate din refacturari de cheltuieli mentionam ca refacturarea se realizeaza la nivelul cheltuielilor efectuate de OPCOM, conform prevederilor din contractele si conventiile incheiate, si ca urmare OPCOM SA nu inregistreaza profit din aceste activitati.

**NOTA 16. CHELTUIELI MATERIALE**

Cheltuielile materiale cuprind:

<b>INDICATORI</b>	<b>31 Decembrie 2022</b>	<b>31 Decembrie 2023</b>
Cheltuieli privind combustibilii	9.694	7.292
Cheltuieli privind piesele de schimb	770	0
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	152.099	146.023
Cheltuieli privind materialele de natura obiectelor de inventar	37.641	37.459
<b>Total</b>	<b>200.204</b>	<b>190.774</b>



**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 17. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRATIE si de CONDUCERE**

Numarul de personal incadrat cu contract individual de munca la data de 31.12.2023 a fost de 97 de salariati. Numarul persoanelor care au iesit la pensie sau care au demisionat in cursul anului 2023 a fost de 7 persoane, dintre care 3 iesiri la pensie. Cele 4 demisii au fost inregistrate in perioada ianuarie-septembrie 2023. In cursul anului 2023 au fost angajate 3 persoane.

Mentionam ca in anul 2023 executivul OPCOM a adoptat, ca si in anii precedenti, o atitudine prudenta cu privire la noi angajari de personal pana la numarul planificat de 100 persoane, aprobat prin bugetul de venituri si cheltuieli. Mentionam ca actiunile de recrutare de personal intreprinse in anul 2023 de catre departamentele implicate in proces au esuat ca urmare a nivelului slab de pregatire al concurentilor care au participat in procesul de recrutare, in conditiile unui nivel ridicat de exigenta impus de OPCOM, avand in vedere nivelul de expertiza la care trebuie sa ajunga angajatii societatii, identic cu cel al personalului angajat in bursele europene, nivel de expertiza impus de rigorile responsabilitatilor si atributiilor de serviciu.

Nr. crt.	INDICATORI	UM	31.12.2022	31.12.2023	Evolutie 2023/2022 %
1	Numar mediu de angajati	pers.	95	94	98,95
2	Numar efectiv de angajati la finale anului, structura numarului de angajati pe categorii, din care	pers.	98	97	98,98
	- conducere, din care:	pers.	22	22	100,00
	- cu studii superioare	pers.	22	22	100,00
	- personal de executie (exclusiv muncitori), din care:	pers.	72	71	98,61
	- cu studii superioare	pers.	67	66	98,51
	- cu studii medii	pers.	5	5	100,00
	- muncitori	pers.	4	4	100,00
3	Colaboratori (membrii AGA, membrii CA, cenzori, Director general, secretari AGA si CA)	pers.	8	8	100,00
4	Cheltuieli cu personalul, din care:	lei	20.341.272	22.593.744	111,07
	- cheltuieli cu salariile personalului	lei	17.722.000	19.784.068	111,64
	- cheltuieli cu participarea salariatilor la profitul obtinut in anul precedent	lei	196.782	134.028	68,11
	- cheltuieli cu bonusurile (chelt.sociale + tichete de masa)	lei	836.392	1.010.307	120,79
	- cheltuieli cu indemnizatii colaboratori	lei	1.047.839	1.055.390	100,72
	- cheltuieli cu contributiile datorate de angajator	lei	538.259	609.951	113,32

Cheltuielile cu remunerarea personalului au fost efectuate cu incadrare in bugetul de venituri si cheltuieli aprobat pe anul 2023, in conformitate cu prevederile Codului muncii, prevederile Contractului colectiv de munca, prevederile Protocolalelor incheiate intre angajator si partenerul social. Cheltuielile cu salariile personalului angajat cu contract individual de munca realizate in anul 2023 au fost in valoare de 19.784.068 lei.

Societatea nu operează nici un alt plan de pensii sau plan de beneficii după pensionare.

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 17. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRATIE si de CONDUCERE (continuare)**

In anul 2023 membrii Consilului de administratie si directorul general au fost remunerati in baza contractelor de mandat, incheiate in conformitate cu prevederile Ordonantei nr.26/2013 privind intarirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici cu capital integral sau majoritar de stat, OUG nr.109/2011 privind Ordonanta corporativa a intreprinderilor publice, prevederile hotararilor AGA si ale deciziilor CA, cu incadrare in prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat pe anul 2023. Cheltuielile in legatura cu remunerarea persoanelor cu functii de administrare, de conducere si de secretariat CA au fost in anul 2023 in valoare de 1.055.390 lei.

Persoanele cu functii de administrare si de conducere nu au primit in anul 2023 alte sume in afara prevederilor contractelor de mandat.

Potrivit informațiilor furnizate de membrii organelor administrative si de conducere ale Societatii, in anul 2023 acestia nu s-au aflat in niciuna dintre situatiile de incompatibilitate prevazute de legea nr.31/1990, cu modificarile ulterioare.

OPCOM SA nu a acordat credite directorilor și administratorilor în timpul exercițiului financiar al anului 2023.

**NOTA 18. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE**

Prezentam in structura „Alte cheltuieli de exploatare”, după natura acestora:

INDICATORI	2022	2023
Cheltuieli cu redevențele, locațiile de gestiune și chirile	5.447.341	5.311.071
Cheltuieli cu serviciile bancare și asimilate	587.010	543.478
Cheltuieli cu primele de asigurare	45.532	45.367
Cheltuieli cu pregătirea personalului	39.164	2.529
Cheltuieli privind comisioanele și onorariile	603.150	815.300
Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile	4.858.174	4.741.008
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	100.965	104.502
Cheltuieli cu deplasări, detașări și transferări	17.293	27.628
Cheltuieli de protocol, reclamă și publicitate	15.474	20.396
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	218.272	221.980
Cheltuieli cu alte impozite si taxe	73.977	56.260
Alte cheltuieli	1.730.001	1.521.233
Total	13.736.351	13.410.753

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 19. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE AFILIATE SI ALTE PARTI LEGATE**

<b>Sume de incasat de la entitățile afiliate</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
TRANSELECTRICA SA – creante clienti	113.995.787	98.273.052
TRANSELECTRICA SA – furnizori debitori (avans af. facturi nesosite)	533.164.195	71.666.851
TRANSELECTRICA SA – facturi de intocmit	39.475	0
TRANSELECTRICA SA – sume in curs de clarificare	7.473.127	8.150.436
TRANSELECTRICA SA/ OPEM – alte creante	0	92.022
<b>Total</b>	<b>654.672.585</b>	<b>178.182.361</b>

<b>Alte creante</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
TRANSELECTRICA SA - Capital social subscris si nevarsat	0	0
TRANSELECTRICA SA - Capital social subscris si varsat	30.687.300	30.687.300

<b>Sume datorate entităților afiliate</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
TRANSELECTRICA SA – datorii comerciale (facturi nesosite)	646.920.881	128.898.090
TRANSELECTRICA SA – alte datorii	3.750	3.750
TRANSELECTRICA SA – TVA af. aport la capital social	7.473.127	8.150.436
OPEM - aport la capitalul social subscris si nevarsat	0	128.650
<b>Total</b>	<b>654.397.757</b>	<b>137.180.926</b>

<b>Imobilizari financiare</b>	<b>31 decembrie 2022</b>	<b>31 decembrie 2023</b>
OPEM		128.650
CCP.RO BUCHAREST SA - participatii	15.200.000	15.200.000
TRANSELECTRICA SA – garantii financiare pentru PRE/PE	100.000	100.000
<b>Total</b>	<b>15.300.000</b>	<b>15.428.650</b>

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

**NOTA 19. INFORMATII PRIVIND RELATIILE CU PARTILE AFILIATE SI ALTE PARTI LEGATE (continuare)**

**19.2. Tranzacțiile cu entitățile afiliate și alte părți legate**

Vânzări	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023
TRANSELECTRICA SA	2.462.245.115	3.857.777.592
<b>Total</b>	<b>2.462.245.115</b>	<b>3.857.777.592</b>
Achiziții	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023
TRANSELECTRICA SA	6.951.357.944	1.959.427.138
<b>Total</b>	<b>6.951.357.944</b>	<b>1.959.427.138</b>

Alte tranzactii cu partile afiliate	31 decembrie 2022	31 decembrie 2023
OPEM - aport capital social subscris si nevarsat		128.650
TRANSELECTRICA SA – garantii financiare pentru PRE/PE	100.000	0
TRANSELECTRICA SA – dividende an 2022		1.203.983
<b>Total</b>	<b>100.000</b>	<b>1.332.633</b>

**NOTA 20. ALTE INFORMATII**

**20.1 Evenimente ulterioare datei bilantului**

Conducerea societatii nu are cunostinta de evenimente ulterioare datei bilantului care ar putea avea un impact semnificativ si care ar trebui sa fie prezentate in aceste situatii financiare.

**20.2 Cheltuieli de audit și consultanță**

Auditul Societății pentru anul încheiat la 31.12.2023 a fost asigurat de auditorul financiar Mazars Romania SRL. Onorariile sunt stabilite pe baza contractului încheiat între cele două părți si sunt mentionate la Nota 1, Alte informatii.

**20.3 Contingențe**

**20.3.1 Taxare**

Sistemul fiscal din Romania este in curs de consolidare si armonizare cu legislatia europeana, putand exista interpretari diferite ale autoritatilor in legatura cu legislatia fiscala, care pot da nastere la impozite, taxe si penalitati suplimentare. In cazul in care autoritatile statului descopera incalcari ale prevederilor legale din Romania, acestea pot determina dupa caz: confiscarea sumelor in cauza, impunerea obligatiilor fiscale suplimentare, aplicarea unor amenzi, aplicarea unor majorari de intarziere (aplicate la sumele de plata efectiv ramase). Prin urmare, sanctiunile fiscale rezultate din incalcari ale prevederilor legale pot ajunge la sume importante de platit catre Stat.

Societatea considera ca si-a achitat la timp si in totalitate toate taxele, impozitele, penalitatile si dobanzile penalizatoare, in masura in care este cazul.

In Romania, exercitiul fiscal ramane deschis pentru verificari o perioada de 5 ani.

## **NOTA 20. ALTE INFORMATII (continuare)**

### **20.3.2 Prețul de transfer**

În conformitate cu legislația fiscală relevantă, evaluarea fiscală a unei tranzacții realizate cu părțile afiliate are la baza conceptul de preț de piață aferent respectivei tranzacții. În baza acestui concept, prețurile de transfer trebuie să fie ajustate astfel încât să reflecte prețurile de piață care ar fi fost stabilite între entități între care nu există o relație de afiliere și care acționează independent, pe baza "condițiilor normale de piață".

Este probabil ca verificări ale prețurilor de transfer să fie realizate în viitor de către autoritățile fiscale, pentru a determina dacă respectivele prețuri respectă principiul "condițiilor normale de piață" și că baza impozabilă a contribuabilului român nu este distorsionată.

### **20.4.2 Riscuri financiare**

#### **20.4.1 Riscul de nerecuperare a contravalorii serviciilor prestate**

Acest tip de risc include:

- Neachitarea de către participanții la piețele și activitățile administrate de OPCOM a facturilor primite privind tariful de administrare;
- Neachitarea contravalorii altor servicii prestate de OPCOM în baza contractelor bilaterale încheiate.

În acest sens facem precizări cu privire la neremunerarea de către CNTEE Transelectrica SA a serviciilor prestate de OPCOM în anul 2023 cu privire la decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor PRE.

Prin Decizia președintelui ANRE nr.492/30.03.2022 i-a fost atribuită OPCOM funcția de operator delegat pentru decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor PRE și în conformitate cu art.3 din Decizia menționată, OPCOM și CNTEE Transelectrica SA au încheiat în luna aprilie 2022 Contractul de prestare servicii de operator delegat pentru decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea nr.C 707/2022 (în continuare „Contractul nr. C707/2022”).

În considerarea modificării cadrului de reglementare cu privire la retribuirea serviciilor prestate participanților la piețele organizate și administrate de către OPCOM (abrogarea de la 01.01.2023 a Ordinului ANRE nr.192/2019 privind Metodologia de stabilire a venitului reglementat aferent activității reglementate desfășurate de către operatorul pieței de energie electrică) și în baza clauzelor de la art.2.2 și 12.2 din Contractul nr. C707/2022, OPCOM a propus CNTEE Transelectrica SA în luna decembrie 2022, încheierea Actului adițional nr.4 la acest contract, cu privire la retribuirea, în anul 2023, a serviciilor care vor fi prestate de OPCOM în favoarea OTS, respectiv a serviciilor pentru calcularea drepturilor de încasat și ale obligațiilor de plată în vederea decontării tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare și a dezechilibrelor PRE, conform prevederilor legislației secundare aprobate de către ANRE.

Menționăm faptul că până în prezent, în condițiile în care OPCOM a prestat, în anul 2023, în favoarea CNTEE Transelectrica SA, în condiții ireproșabile, serviciile pentru calcularea drepturilor de încasat și ale obligațiilor de plată în vederea decontării tranzacțiilor înregistrate pe PE și a dezechilibrelor PRE și am efectuat un total de 52 de rulări, din care 12 aferente Pieței de Echilibrare și 40 pentru dezechilibrele PRE, precum și 4 simulări (în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.121/2022), Compania nu a semnat Actul Adițional nr.4 la Contractul nr. C707/2022, nu a solicitat nicio negociere a valorii retribuirii propuse de OPCOM și nu a remunerat OPCOM pentru serviciile prestate în favoarea sa în anul 2023.

Trebuie precizat faptul că în calitate de operator de decontare/operator delegat pentru calcularea drepturilor de încasat și ale obligațiilor de plată în vederea decontării tranzacțiilor înregistrate pe PE și a dezechilibrelor PRE, OPCOM a efectuat investiții/modernizări, în perioada 2020-2022, în platforma informatică dedicată, în vederea implementării dispozițiilor incidente din Ordinele

**OPERATORUL PIETEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 20. ALTE INFORMATII (continuare)**

ANRE nr. 61/2020, nr. 63/2020, nr. 152/2020, nr. 231/2020, nr. 33/2021, nr. 96/2021, nr. 92/2022 și nr. 127/2021, cu precizarea faptului că investiția efectuată de OPCOM în vederea implementării prevederilor Ordinului ANRE nr. 127/2021 nu va fi utilizată de către OPCOM cu efecte comerciale, urmare a dispozițiilor Ordinului ANRE nr.88/2023 și ale Deciziei ANRE nr.2290/2023.

În considerarea celor prezentate, precizăm că OPCOM a înregistrat, în anul 2023, pentru serviciile prestate, costuri cu amortizările aferente investițiilor efectuate în vederea implementării, în perioada 2020-2022, în platforma informatică dedicată, a dispozițiilor incidente din Ordinele ANRE enumerate anterior, cu salariații care au desfășurat activitățile de calcul și de verificarea a rezultatelor privind drepturile de încasat și obligațiile de plată în vederea decontării tranzacțiilor înregistrate pe PE și a dezechilibrelor PRE și au efectuat simulările dispuse de către ANRE prin Ordinul ANRE nr.121/2022, cu contractul de mentenanță al platformei informatice dedicată, etc, fără retribuirea serviciilor prestate de către OPCOM în favoarea CNTEE Transelectrica SA.

Cheltuielile înregistrate în contabilitate în anul 2023, ocazionate de prestarea serviciilor aferente funcției de operator delegat pentru decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor PRE sunt în valoare de 2.489.047 lei.

Mentionăm ca urmare a faptului ca CNTEE Transelectrica SA nu a semnat actul aditional la contractul nr.707/2022 OPCOM nu a avut posibilitatea sa factureze costurile realizate in anul 2023.

În vederea recuperării costurilor implicate de prestarea serviciilor de operator delegat pentru decontarea energiei de echilibrare și a dezechilibrelor PRE OPCOM este în prezent în procedura de soluționare a disputei de către ANRE, cererea în acest sens fiind transmisă către ANRE în data de 12.03.2024, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind organizarea și funcționarea Comisiei pentru soluționarea disputelor pe piața angro și cu amanuntul apărute între participanții la piața de energie electrică și de gaze naturale, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr.61/2013, cu modificările și completările ulterioare.

**20.4.2 Riscul de nerecuperare /nerecuperare la timp a taxelor datorare ACER**

Rolul OPCOM de Mecanism de raportare înregistrat conform REMIT a fost extins prin Decizia (UE) 2020/2152 a Comisiei din 17.12.2020 privind taxele datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei pentru colectarea, utilizarea, prelucrarea și analiza informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului, situație în care OPCOM aplică un mecanism contractual bilateral în relație cu participanții la piața în vederea implementării acestei funcții de collector al taxelor anuale pentru ACER și gestionarii cât mai eficiente a riscurilor de nerecuperare / nerecuperare la timp a taxelor individuale de la participanții pentru care raportează.

**20.4.3 Riscul concurențial**

În contextul liberalizării pieței contractelor bilaterale de energie electrică, ca urmare a modificărilor legislative aplicabile începând cu anul 2022, respectiv a piețelor spot de energie electrică, ca urmare a desemnării de către ANRE în luna iulie 2023 a unui al doilea OPEED în România, societatea este expusă la riscul de preț pe piața concurențială.

Gestionarea riscului impune monitorizarea continuă a piețelor administrate și aplicarea unei politici constante de control al costurilor.

În același timp, trebuie avut în vedere că acest risc poate fi gestionat într-o marjă limitată așa cum s-a menționat, doar asupra elementelor care se află sub controlul OPCOM. Comportamentul celui de-al doilea OPEED nu se află sub controlul, obligațiile și restricțiile legislației primare aplicate societăților cu capital de stat așa cum este OPCOM. Mai mult, ANRE nu a elaborat reglementările prin care să asigure evaluări unitare față de activitățile derulate de cei doi operatori, facilitând dezavantaje concurențiale, de exemplu, practicarea unor prețuri nerealiste de mici sau chiar sub nivelul costurilor.

**OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" SA**  
**NOTE EXPLICATIVE LA SITUATIILE FINANCIARE ANUALE**  
(sumele sunt exprimate in LEI, daca nu este specificat altfel)

---

**NOTA 20. ALTE INFORMATII (continuare)**

In condițiile în care operatorii nu sunt supuși respectării unor criterii identice, constatăm că OPCOM este obligat să funcționeze cu un avantaj concurențial apreciabil, ceea ce ar conduce cel mai probabil la îndepărtarea OPCOM de pe piețele spot și la termen de energie electrică.

**20.4.4. Riscul in legatura cu litigiile aflate pe rolul instantelor de judecata**

Pe rolul instantelor de judecata se aflau in curs la finele anului 2023 un numar de 25 litigii in care OPCOM are atat calitatea de parat cat si de reclamant (din care: 21 dosare pe rol si 4 dosare suspendate). Ca urmare, in urma solutiilor adoptate de instantele de judecata exista riscul de afectare a imaginii OPCOM dar si riscuri care pot conduce la inregistrarea de rezultate financiare nefavorabile pentru societate. In acest sens sunt de mentionat si actiunile in instanta existente intre OPCOM SA si actionarul majoritar CNTEE Transelectrica SA.

**20.4.5 Riscul de rată a dobânzii**

Expunerea Societății la riscul modificărilor ratei dobânzii se referă în principal la împrumuturile purtătoare de dobândă variabilă pe care Societatea le are pe termen lung.

Avand in vedere ca in luna iulie 2022 societatea a rambursat integral anticipat creditul bancar acordat de banca Comerciala Romana si tinand seama ca nu a fost contractat alt credit in anul 2023 nu exista riscul de rată a dobânzii.

**20.4.6 Riscul de curs valutar**

Expunerea Societății la riscul modificărilor cursului de schimb se referă în principal la datoriile si creantele denuminate in valuta pe care Societatea le are, in functie de evolutia cursului de schimb RON/EUR.

**Director general**

  
Victor IONESCU

**Director directia economica**

  
Silvia FEDIUC

