

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

(sumele sunt exprimate în LEI, dacă 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 în valoare de 31.366.090 lei.

Capitalul social este împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative, având o valoare nominală de 10 lei fiecare, 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.

Principalul domeniu de activitate, așa cum este prevăzut în statutul Societății, este cod CAEN 661 – Activități auxiliare intermediarilor financiare, cu excepția activităților de asigurări și fonduri de pensii, respectiv activitatea principală a societății este cod CAEN 6611 – Administrarea piețelor financiare.

Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale - „OPCOM S.A.” (denumit în continuare OPCOM) 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 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 Hotărârii de Guvern nr. 318/04.04.2024 privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, 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 al PI, pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor.

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

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 1. INFORMATII GENERALE (continuare)

(UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, Regulamentul (UE) 2024/1106 al Parlamentului European și al Consiliului din 11 aprilie 2024 de modificare a Regulamentelor (UE) nr. 1227/2011 și (UE) 2019/942 în ceea ce privește îmbunătățirea protecției Uniunii împotriva manipulării pieței în cadrul 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, cu modificările ulterioare.

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 Sistemul de Management al Calității conform ISO 9001:2015, respectiv Sistemul de Management al Securității Informațiilor conform ISO/IEC 27001:2022, ambele sisteme fiind certificate de LRQA.

Totodata, OPCOM desfasoara actiuni corporative, respectiv:

1) Detine calitatea de actionar la societatea CCP.RO Bucharest SA, societate care este in curs de acreditare drept contraparte centrala pentru Romania (CCP.RO). OPCOM deține la data de 31.12.2025 un număr de 2.600.318 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare și o valoare nominală totală de 26.003.180 lei, reprezentând 17,8 % din capitalul social al CCP.RO.

CCP.RO Bucharest S.A. (CCP.RO) a fost infiintata la data de 04.11.2019 si va pune la dispozitia mediului de afaceri infrastructura care va permite implementarea serviciilor de compensare in Romania a tranzactiilor pe pietele instrumentelor financiare derivate si va asigura mecanisme noi pentru diminuarea si transferul riscurilor pentru pietele operate de BVB si OPCOM, contribuind la cresterea increderii si activitatii pe aceste pietete.

Colaborarea OPCOM cu CCP.RO are ca obiectiv lansarea de servicii de compensare/decontare pentru tranzactii desfasurate pe piata de energie electrica, CCP.RO, casa de compensare externa devenind contraparte pentru fiecare cumparator, respectiv vanzator, garantand astfel finalizarea decontarii tranzactiei prin aplicarea de mecanisme specifice pentru administrarea riscului.

2) Detine calitatea de asociat unic al societatii cu raspundere limitata "Operatorul Pietei de Energie M", inregistrata la Registrul Comertului din Chisinau, Republica Moldova.

Mai multe informatii sunt prezentate in cadrul prezentei Note la subcapitolul „Responsabilitati corporative”.

Responsabilități principale

Administrarea piețelor de energie electrică și de gaze naturale și a piețelor de certificate verzi

- Exercițarea funcției de organizator și administrator al Pieței pentru Ziua Următoare pentru energie electrică, respectiv de operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE în contextul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare.

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)

- Exercițarea funcției de organizator și administrator al Pieței Intrazilnice pentru energie electrică, respectiv de operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE în contextul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor intrazilnice.
- Exercițarea funcției de organizator și administrator al Piețelor Contractelor Bilaterale de energie electrică, respectiv:
 - ✓ Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex)
 - ✓ Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC)
 - ✓ Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC)
 - ✓ Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU)
 - ✓ Piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC)
 - ✓ Piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL)
- Exercițarea funcției de organizator al Piețelor de Certificate Verzi, respectiv al Pieței de Certificate Verzi (PCV) și al Pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV), precum și al Registrului de Certificate Verzi.
- Exercițarea funcției de organizator și administrator al piețelor produselor standardizate pe termen scurt de gaze naturale, al piețelor produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale și al pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung de gaze naturale.
- Exercițarea rolului de Contraparte CfD în cadrul mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon stabilit prin Hotărârea de Guvern nr. 318/04.04.2024.
- Exercițarea funcției de Operator de Decontare, prin efectuarea operațiunilor de încasări/plăți/garantare/compensare pentru Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică, respectiv de gaze naturale, pentru Piața Intrazilnică de energie electrică.
- Pentru perioada de livrare anterioară lunii octombrie 2023, stabilirea 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, în calitate de operator delegat (funcție atribuită prin Decizia ANRE nr. 492/30.03.2022) pentru realizarea decontării energiei de echilibrare, precum și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea.
- 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.
- Asigurarea securității informațiilor în conformitate cu prevederile Legii nr. 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice, în prezent OPCOM fiind înregistrat ca Operator de Servicii Esențiale.

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)

Participant activ în cadrul pieței europene de energie a cărei țintă este crearea pieței unice europene

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 deplin integrat și angajat într-o suită de cooperări în plan european și regional corespunzătoare profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv:

- 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). 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 au funcționat integrat din punct de vedere operațional în piața pan-europeană pentru ziua următoare de energie electrică pe baza modelului ATC de calcul al capacităților pe interconexiune

Continuând acțiunile sale în cadrul proiectelor europene, 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 același timp, în cadrul Proiectului de cuplare pe bază de fluxuri al regiunii Core, OPCOM a participat la etapele de dezvoltare și implementare a proiectului Core FB MC, în data de 8 iunie 2022 având loc lansarea cu succes a cooperării Core FB MC fiind atinsă soluția tinta pentru faza durabila a SDAC.
- Începând cu anul 2016, 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 - Norvegia, 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 mecanismele operaționale cuplate și în perspectiva SDAC așa cum este prevăzut în Regulamentul (UE) 2015/1222.
- În ceea ce privește integrarea în SIDC, în data de 19 noiembrie 2019, a fost lansată funcționarea în regim cuplat a Pieței Intrazilnice de energie electrică din România cu piețele similare din celelalte țări participante la acest proiect 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, la care s-a alăturat Italia, începând cu data de 21 septembrie 2021. 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 Slovacia și Grecia, începând cu data de 29 noiembrie 2022.

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)

OPCOM este astfel deplin integrat și angajat în procesul de implementare atât a SDAC cât și a SIDC (Single Intra-Day Coupling), implicând cadrul contractual aferent, activitățile de dezvoltare, implementare și operaționale și în asigurarea îndeplinirii sarcinilor care îi revin în conformitate cu Regulamentul menționat, considerând calitatea sa de OPEED pentru cele două orizonturi de tranzacționare.

În data de 13.06.2024 a fost realizată cu succes lansarea comercială a proiectului IDA (Intra-Day Auctions) prin care au fost implementate licitații intrazilnice după modelul pieței pentru ziua următoare. Prin aceasta a fost implementată cerința reglementărilor europene de implementare a unui mecanism de stabilire a prețurilor capacității și implicit a valorii congestiilor pe interconexiuni pe orizontul intrazilnic. Având în vedere că C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. nu a fost gata pentru implementarea acestui proiect european, zona de piață România a funcționat în anul 2024 izolat în cadrul mecanismul IDA, interconexiunile cu Ungaria și România fiind eliminate din cuplare.

- Lansarea comercială a proiectului MNA pentru zona de ofertare România pe orizontul SIDC – licitațiile implicite de tip IDA s-a făcut cu succes în data de 5 august 2025.
- În calitatea sa de Operator al pieței de energie electrică desemnat (NEMO - Nominated Electricity Market Operator) 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 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 multipartite europene dedicate pregătirii și implementării în continuare a cuplării unice europene pe cele două orizonturi menționate, prin conformarea la toate cerințele prevăzute de legislația europeană aplicabilă, incluzând metodologiile aprobate de ACER, precum și să participe la dezvoltarea modelului pieței unice europene pe cele două orizonturi menționate în contextul pregătirii și elaborării noilor reglementări europene.
- În contextul raportării prevăzută de Regulament, 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).
- Începând cu data de 30.09.2025, Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică din România, administrată de OPCOM, a trecut la tranzacționarea pe intervale de 15 minute. Astfel, a fost implementată tranzacționarea la rezoluții de 15, 30 și 60 de minute. În contextul acestei modificări, au fost realizate actualizări ale procedurilor publice și locale relevante, adaptări ale machetelor și programelor de raportare (inclusiv cele locale și REMIT), precum și actualizarea website-ului OPCOM, alături de alte măsuri operaționale necesare.

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 cooperările multilaterale dezvoltate cu acest scop. Trebuie considerat, în acest context, faptul că integrarea regională reprezintă o condiție esențială în funcționarea integrată a piețelor, OPCOM continuând activitățile sale în cooperările regionale și asigurând astfel succesul demersurilor continue

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 1. INFORMATII GENERALE (continuare)

de implementare a tuturor cerințelor de dezvoltare la nivel european a piețelor pe termen scurt, 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.

Responsabilitati corporative

• Actionar la Contrapartea Centrala din Romania (CCP.RO)

La sfârșitul anului 2018 OPCOM s-a alăturat în proiectul Contrapărții Centrale din Romania astfel cum a fost acesta inițiat de către Bursa de Valori București. OPCOM a participat activ, contribuind direct la înființarea CCP.RO, ca răspuns la cerințele pieței de energie din România, în acest mod OPCOM punând în aplicare viziunea sa privind înființarea instituției și, implicit, crearea instrumentelor necesare administrării riscurilor asociate tranzacțiilor cu energie.

În data de 29.01.2019, Adunarea Generala a acționarilor BVB a acordat executivului BVB mandatul de înființare a CCP cu capital inițial de minim 16 milioane EUR și investiție de max 10 milioane EUR din partea BVB, inclusiv să identifice partenerii în cadrul proiectului pentru finanțarea restului de capital conform celor precizate în hotărârile Adunării Generale a Acționarilor BVB.

Față de mandatul acordat de către Consiliul de Administrație conducerii executive a OPCOM pentru derularea activităților necesare și adoptarea măsurilor corespunzătoare pentru participarea OPCOM la capitalul societății și înființarea Contrapărții Centrale în România CCP.RO, la nivelul executivului OPCOM au fost realizate acțiuni care au avut ca finalitate semnarea în data de 17.10.2019 de către toți acționarii participanți la capitalul Contrapărții Centrale din România "CCP.RO Bucharest" S.A. (CCP.RO) a actului constitutiv al noii societăți. Suma în RON cu care OPCOM a contribuit la capitalul social al CCP.RO luând în considerare un curs de 4,75 RON/EUR este de 15.200.000 lei, care reprezenta la data înființării 19,05% din capitalul societății.

CCP.RO Bucharest S.A. (CCP.RO) va pune la dispoziția mediului de afaceri infrastructura care va permite implementarea serviciilor de compensare-decontare în Romania 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.

CCP.RO are ca obiectiv chiar din prima etapă lansarea de servicii de compensare pentru tranzacții desfășurate pe piața de energie electrică, devenind contraparte pentru fiecare cumpărător, respectiv vânzător, garantând astfel finalizarea decontării tranzacției prin aplicarea de mecanisme specifice pentru administrarea riscului, produsele tranzactionabile pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC) fiind incluse în lista produselor pentru care vor fi oferite de către CCP.RO servicii de compensare și decontare.

La nivelul OPCOM s-au luat toate măsurile necesare achiziției unei noi versiuni a platformei de tranzacționare Nasdaq Financial Framework (NFF) utilizată pentru administrarea PCCB-NC, prin care se implementează "Change Request OPCOM CR 011 – External clearing solution", reprezentând soluția tehnică pentru exportul tranzacțiilor și a conturilor de tranzacționare pentru o anumită piață, în timp real, din NFF către o casă de compensare externă.

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

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

NOTA 1. INFORMATII GENERALE (continuare)

În sensul colaborării OPCOM cu CCP.RO și BVB au fost și vor fi derulate activități care vizează:

- Furnizarea de date privind piața de energie electrică, în conformitate cu regulile de confidențialitate asumate de către părți prin acord semnat;
- Elaborarea documentației necesare, dezvoltarea și implementarea interfețelor informatice dintre sistemul de tranzacționare al OPCOM și sistemul de compensare utilizat de CCP.RO;
- Elaborarea și înaintarea către ANRE a propunerilor privind cadrul de reglementare și procedural privind tranzacționarea produselor pentru energie electrică supuse ulterior procesului de compensare și decontare prin CCP.RO în calitate de contrapartea centrală;
- Elaborarea și înaintarea către ASF a propunerilor privind cadrul de reglementare și procedural aplicabil pentru compensarea și decontarea produselor forward pentru energie electrică;
- Promovarea către operatorii economici din domeniul energiei a specificului serviciilor de compensare și decontare a tranzacțiilor la termen cu energie electrică prin intermediul unei contrapărți centrale.

La data de 31.12.2025, participatia OPCOM la capitalul social al CCP.RO este de 17,8% din capitalul societății, respectiv OPCOM detine un număr de 2.600.318 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare și o valoare nominală totală de 26.003.180 lei. Astfel, OPCOM este cel de al doilea principal investitor, alături de Bursa de Valori București, în acest proiect necesar pieței de energie și pieței de capital, contribuind la creșterea lichidității și la fluidizarea plăților prin creșterea siguranței tranzacțiilor și diminuarea cheltuielilor aferente tranzacțiilor compensate, urmând în acest mod bunele practici europene din domeniul piețelor de capital împreună cu piețele de energie.

• Asociat unic la Societatea cu Răspundere Limitată „Operatorul Pieței de Energie M” („OPEM”)

Având în vedere angajamentele Republicii Moldova conform Planului național de acțiuni pentru aderarea Republicii Moldova la Uniunea Europeană pe anii 2024-2027, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.829/2023, respectiv asumarea de către Guvernul Republicii Moldova a armonizării cadrului aferent domeniului energiei electrice la cadrul normativ UE, prin transpunerea documentelor relevante, adresând dar fără a se limita la dezvoltarea pieței de energie din Republica Moldova și integrarea acesteia în piața unică de energie electrică a Uniunii Europene, conform Memorandumului de Înțelegere între Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova privind realizarea proiectelor necesare interconectării rețelelor de gaze naturale și energie electrică din România și Republica Moldova, semnat la Chișinău, la data de 11 decembrie 2023 și aprobat de cele două guverne, acestea au decis să asigure condițiile desemnării OPCOM S.A., în temeiul legislației Republicii Moldova, prin forma juridică corespunzătoare, în calitate de operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova, inclusiv operator al pieței de energie electrică desemnat, în vederea integrării pieței energiei electrice din Republica Moldova în piața internă de energie electrică a Uniunii prin cuplarea piețelor.

Adunarea Generală a Acționarilor Operatorului Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" SA a hotărât în data de 13 decembrie 2023 constituirea și înregistrarea unei societăți în Republica Moldova, proces care s-a finalizat prin înregistrarea Societății cu Răspundere Limitată „Operatorul Pieței de Energie M” (în continuare „OPEM”) la Agenția de Servicii Publice din Republica Moldova la sfârșitul anului 2023. Prin Hotărârea nr.125/21.02.2024, Guvernul Republicii Moldova a desemnat OPEM în calitate de Operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova.

În data de 21 februarie 2024 OPEM a fost desemnat de către Guvernul Republicii Moldova în calitate de operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova, un pas important în parcursul procesului de creare și funcționare a unei piețe de energie electrică transparentă, eficientă și durabilă, în conformitate cu standardele și cele mai bune practici europene.

În data de 19.03.2024, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova a acordat OPEM Licența nr. 166 pentru operarea piețelor organizate de energie electrică din Republica

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)

Moldova, inclusiv piețele de energie pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare și Piața pe Parcursul Zilei.

În data de 01.11.2024, OPEM a lansat website-ul www.opem.md într-o versiune dezvoltată utilizând tehnologii moderne și care se va extinde în continuare, furnizând informații și date participanților la piață și publicului larg și constituindu-se astfel în vectorul principal de transparență al pieței de energie electrică din Republica Moldova.

În cadrul implementării prevederilor Regulilor pieței energiei electrice adoptate de către Consiliul de Administrație al ANRE în data de 29.10.2024 (RPEE), OPEM a inițiat, în data de 11.11.2024, o consultare publică referitoare la Procedura privind înregistrarea, suspendarea și revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (PZU și PPZ), Procedura operațională privind funcționarea Pieței energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU) și Procedura operațională privind funcționarea Pieței energie electrica pe Parcursul Zilei de (PPZ). Procedurile au fost aprobate prin Hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 31 din 14 ianuarie 2025, cu aplicare de la data de 14.01.2025.

Acest proces de stabilire a cadrului procedural necesar operaționalizării piețelor de energie pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața pe Parcursul Zilei (PPZ) - administrate de OPEM urmează parcurgerii cu succes a unei etape de reglementare indispensabilă armonizării pieței energetice a Republicii Moldova cu standardele Uniunii Europene și consolidează calea concretă a integrării Republicii Moldova în piața unică a UE, prin integrarea piețelor de energie pe termen scurt, PZU și PPZ, în Cuplările unice ale piețelor pentru ziua următoare și piețelor intrazilnice, conform calendarelor care urmează a fi stabilite.

Pentru consolidarea mediului organizat de tranzacționare, incluzând procesul de decontare a tranzacțiilor încheiate pe PZU și PPZ, OPEM colaborează cu autoritățile implicate, cu Banca Națională a Moldovei și Depozitarul central unic al valorilor mobiliare, pentru identificarea și implementarea în cel mai scurt timp posibil a unor soluții durabile și eficiente.

Totodată, OPEM a întreprins primele demersuri dedicate integrării în cadrul de cooperare al piețelor unice europene pentru ziua următoare și intrazilnică de energie electrică (SDAC și SIDC).

În data de 16 octombrie 2024, OPEM a semnat aderarea la Contractul privind statutul de observator și confidențialitatea privind cuplările unice pentru ziua următoare și intrazilnică (Single DA and ID Observership and Non-Disclosure Agreement; CACM Global NDA). Aderarea la acest Acord de confidențialitate reprezintă o condiție preliminară în procesul de obținere a statutului de Observator în cadrul cooperărilor OPEED-urilor, respectiv comune ale OTS-urilor și OPEED-urilor în cadrul SDAC și SIDC.

OPEM a semnat, în data de 16.10.2024, Memorandumul de Înțelegere privind intenția de cooperare și integrare a piețelor de energie electrică din Ucraina și Republica Moldova în piața internă europeană de energie electrică (Memorandum of understanding, MoU, On the intention to cooperate with and integrate Ukraine's and Moldova's electricity markets into the Single European Electricity Market). OPEED-urile, operatorii de piață/bursele și OTS-urile din statele aferente Regiunii de calcul al Capacităților Est-Europa (EE CCR, care include granițele electroenergetice Ucraina-Polonia, Ucraina-Slovacia, Ucraina-Ungaria, Ucraina-România și Moldova-Romania) convin prin acest MoU, care a fost semnat, asupra realizării unei cooperări desfășurate etapizat cu determinarea pașilor necesari creării, implementării și funcționării unui Proiect de Implementare Locala (LIP) / Proiect de Implementare Regională (RIP), cu implicarea părților semnatare ale MoU.

În data de 05.12.2024, OPEM a fost informat că a primit rolul de Observator în Cooperarea OPEED (incluzând NEMO Committee, proiectele NEMO DA și NEMO ID).

În cursul anului 2025 OPCOM împreună cu OPEM au realizat acțiuni de testare a platformei locale de tranzacționare pentru a fi utilizată în vederea implementării și lansării PZU la nivel local, cu integrarea ulterioară în SDAC. Au fost organizate pentru potențialii participanți la PZU și PPZ din Republica Moldova

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)

(RM), mai multe sesiuni de instruire privind regulile și principiile generale ale PZU și PI (denumită inițial Piața pe Parcursul Zilei în RM), mai multe sesiuni dedicate fiecărei piețe pe termen scurt privind reguli, proceduri, funcționare și facilități sisteme de tranzacționare, machete de ofertare, precum și sesiuni de testare ale participanților pe mediile de test și/sau producție.

De asemenea, OPCOM a continuat acțiunile de analiză și elaborare cu furnizorul de servicii pentru PI a documentului privind soluția tehnică pentru tranzacționarea la nivel național pe PI din RM. Ulterior stabilirii soluției agreeate, a fost încheiat act adițional pentru implementarea soluției de piață în RM. Sistemul a fost livrat în termenele prevăzute, fiind configurat pentru specificul pieței din RM și testat intern.

În colaborare cu ANRE Moldova, OPEM și OPCOM au contribuit la activitățile de adaptare a cadrului secundar aplicabil pieței de energie electrică și în mod specific la adaptarea RPEE pentru operaționalizarea acesteia și pregătirea pentru funcționarea cuplată a PZU și a PPZ, în vederea integrării acestora în piața unică europeană conform modelului aplicat la nivel european.

În considerarea faptului că debitarea directă interbancară nu este încă operațională în RM, OPEM a luat decizia implementării mecanismului de contraparte prin debitarea directă intrabancară, în vederea implementării, fără întârziere, a tranzacționării pe piețele spot de energie electrică din RM.

În urma clarificării statutului juridic al OPEM în contextul reglementărilor privind achizițiile publice, OPCOM a elaborat, conform cadrului legislativ aferent achizițiilor publice în vigoare, documentația de atribuire (Caietul de sarcini, Specificațiile tehnice și specificațiile de preț, propunerea de Contract de servicii bancare Cont Central PZU și PPZ).

OPEM cu sprijinul OPCOM a declanșat procesul de desemnare a Băncii Cont Central pentru PZU și PPZ, respectiv de negociere și încheiere, în data de 30.09.2025, cu banca desemnată, „MOLDOVA – AGROINDBANK” S.A. a Contractului de prestarea serviciilor bancare pentru Contul Central pentru PZU și Contul Central pentru PPZ.

Procesul oficial de înregistrare a participanților la PZU și la PPZ a fost început de către OPEM la data de 27 octombrie 2025, odată cu publicarea tuturor formularelor și documentelor, pe www.opem.md.

OPEM, cu sprijinul OPCOM, a organizat cu succes în ziua de tranzacționare 10.12.2025, pentru ziua de livrare 11.12.2025, prima sesiune de tranzacționare, cu efecte comerciale și financiare, pe Piața energiei electrice pentru ziua următoare (PZU) din Republica Moldova, respectiv în ziua de tranzacționare 17.12.2025, pentru ziua de livrare 18.12.2025, prima sesiune de tranzacționare, cu efecte comerciale și financiare, pe Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei (PPZ) din Republica Moldova. Precizăm faptul că încasarea obligațiilor de plată, prin debitarea intrabancară și plata drepturilor de încasare au fost realizate în ziua de tranzacționare respectivă pentru PZU și în ziua următoare zilei de livrare pentru tranzacțiile realizate pe PPZ.

La data de 22.08.2025, OPCOM a majorat aportul la capitalul social al OPEM cu suma de 367.081 lei, respectiv 1.430.000 MDL, astfel la data de 31.12.2025, participația OPCOM la capitalul social al OPEM este de 865.644 lei, respectiv 3.372.718 MDL.

Evenimente semnificative desfășurate în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025

- Aprobarea situațiilor financiare anuale încheiate la data de 31.12.2024 - prin Hotărârea nr. 5/28.05.2025 Adunarea generală a acționarilor a aprobat situațiile financiare anuale ale OPCOM SA încheiate la data de 31.12.2024 și propunerea de repartizare a profitului, în forma avizată de Consiliul de administrație.
- OPCOM a continuat activitățile de implementare a rolului sau de Contraparte CfD în cadrul Schemei de ajutor de stat sub formă de contracte pentru diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică prin semnarea contractelor CfD aferente rundelor de licitație derulate în anul 2025 și recepționarea garanțiilor de bună execuție.

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)

Alte informatii

In anul 2025, societatea a achizitionat servicii de asigurari, servicii de consultanta fiscala, de consultanta juridica, etc. cu respectarea prevederilor legale in vigoare. Valoarea cheltuielilor cu aceste servicii este prezentata in situatia urmatoare:

Indicator	31.12.2024	31.12.2025
<i>Servicii de asigurare, total din care:</i>	<i>74.396</i>	<i>86.200</i>
- asigurari diverse dotari	19.128	19.176
- asigurari de risc profesional	37.308	47.759
- asigurari deplasari externe	286	81
- asigurari in cadrul proiectelor europene	17.674	19.186
<i>Onorarii diverse, din care:</i>	<i>1.131.919</i>	<i>989.978</i>
- servicii de audit statutar	73.649	73.667
- servicii de consultanta fiscala	13.432	13.596
- servicii juridice	938.801	859.373
- onorarii experti desemnati de instante	0	3.000
- alte servicii in legatura cu: managementul calitatii, servicii actuariale, etc.	106.037	40.342

NOTA 2. POLITICI CONTABILE

Situațiile financiare aferente anului 2025 au fost întocmite în conformitate cu prevederile legale in vigoare, dintre care enumeram:

- 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. 2036/23.12.2025 privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raporturilor contabile anuale ale operatorilor economici la Agenția Nationala de Administrare Fiscala;
- 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;
- 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;
- Alte acte normative incidente.

Prezentele situații financiare sunt proprii OPCOM SA.

NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)

2.1 CONCEPTE DE BAZA

Contabilitatea de angajament

Situatiile financiare sunt elaborate conform contabilitatii de angajament. Astfel, efectele tranzactiilor si ale altor evenimente sunt recunoscute atunci cand tranzactiile si evenimentele se produc (si nu pe masura ce numerarul sau echivalentul sau este incasat sau platit) si sunt inregistrate in evidentele contabile si raportate in situatiile financiare ale perioadelor aferente.

Principiul continuitatii activitatii

Situatiile financiare sunt elaborate de regula pornindu-se de la prezumtia ca societatea isi va continua activitatea si in viitorul previzibil. Societatea nu are intentia si nici nevoia de a-si lichida sau de a-si reduce in mod semnificativ activitatea. Daca o astfel de intentie sau nevoie exista, s-ar putea sa fie nevoie ca situatiile financiare sa fie intocmite pe o baza diferita de evaluare si in acest caz vor fi prezentate informatiile referitoare la baza utilizata.

2.2 PRINCIPII CONTABILE

Principiul permanentei metodelor

Acesta presupune continuitatea aplicarii acelorasi reguli si norme privind evaluarea, inregistrarea in contabilitate si prezentarea elementelor patrimoniale si a rezultatelor, asigurand comparabilitatea in timp a informatiilor contabile.

Principiul prudentei

Valoarea elementelor patrimoniale a fost determinata pe baza principiului prudentei. Au fost avute in vedere urmatoarele aspecte:

- a) Au fost luate in considerare numai profiturile recunoscute pana la data incheierii exercitiului financiar;
- b) S-a tinut seama de toate obligatiile previzibile si de pierderile potientiale care au luat nastere in cursul exercitiului financiar incheiat sau pe parcursul unui exercitiu anterior, chiar daca asemenea obligatii sau pierderi au aparut intre data incheierii exercitiului si data intocmirii bilantului;
- c) S-a tinut seama de toate ajustarile de valoare datorate depreciilor.

Principiul independentei exercitiului

Situatiile financiare includ toate veniturile si cheltuielile corespunzatoare exercitiului financiar pentru care se face raportarea, fara a se tine seama de data incasarii sumelor sau a efectuarii platilor.

Principiul intangibilitatii bilantului de deschidere

La inceputul exercitiului financiar, soldurile initiale sunt egale cu soldurile finale de la inchiderea exercitiului financiar anterior.

Principiul evaluarii separate a elementelor de activ si de pasiv

In vederea stabilirii valorii totale corespunzatoare unei pozitii din bilant s-a determinat separat valoarea aferenta fiecarui element individual de activ sau de pasiv.

Principiul necompensarii

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

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 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 ne semnificative 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

În bilanțul contabil activele imobilizate se înregistrează inițial 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.

Imobilizările sunt supuse amortizării. Amortizarea se calculează la valoarea de intrare și se recuperează începând cu luna următoare înregistrării în evidența contabilă. 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.

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 luna următoare 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 conduc la mărirea duratelor de viață sau a valorii activelor sunt capitalizate.

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)

I. Imobilizari 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. Imobilizari 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 « Cladire » se efectuează la valoarea justă.

In scop contabil, reevaluarea se efectuează conform politicilor contabile ale societății, o dată la 3 ani (considerând că 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 spațiile în proprietate OPCOM, cu investițiile aferente.

Ultima reevaluare a mijlocului fix „Cladire” avut loc la data de 31.12.2024 iar următoarea reevaluare va avea loc la data de 31.12.2027.

Reevaluarea în scop fiscal se efectuează o dată la 5 ani (perioada pentru care nu se aplică cota majorată de impozit), în conformitate cu prevederile Codului fiscal. Ultima reevaluare a avut loc la data de 31.12.2023 iar următoarea 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 în vigoare, HG 2139/2004, cu modificările și completările ulterioare) și în conformitate cu prevederile Legii nr.15/1994, Hotărârii nr.909/1997 și prevederile Legii nr.227/2015, cu modificările și completările ulterioare.

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.

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)

Cheltuielile ulterioare recunoscute în valoarea contabilă a unei imobilizări 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 unei noi durate normale de utilizare stabilită de către o comisie tehnică internă.

Scoaterea din funcțiune 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. Excepție 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 rămas în evidență urmează un nou proces de aprobare pentru scoaterea din evidență.

III. Imobilizări financiare

Imobilizările financiare sunt prezentate la cost.

Imobilizările financiare reprezintă participatii 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.

În 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 păstrate în evidență extracontabilă până la momentul scoaterii lor din uz, de regulă, în urma inventarierii anuale. Acțiunea de scoatere din uz a obiectelor de inventar are loc odată cu scoaterea din folosință a imobilizărilor, cu aprobarea Consiliului de administrație.

II. Creante

Contul de clienți include facturile emise de OPCOM SA pentru serviciile prestate participanților la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi, aferente mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, participanților la piața de gaze naturale, la activitatea de raportare REMIT, alte contracte încheiate, activități desfășurate în cadrul proiectelor europene la care OPCOM este parte. Contul de clienți este înregistrat la valoarea facturată.

Pentru creanțele denominate în moneda străină, acestea sunt actualizate la cursul de închidere în vigoare la 31 decembrie 2025.

III. Casa și conturi la bănci

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

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)

C. CHELTUIELI ÎN AVANS

Cheltuielile care nu sunt aferente exercitiului financiar sunt incluse în această poziție financiară pentru respectarea principiului independenței exercitiilor financiare.

D. RECUNOASTEREA VENITURILOR

Veniturile din activitatea de bază se referă la serviciile prestate participanților la piețele și mecanismele administrate. Veniturile realizate sunt recunoscute în contabilitate la perioada pentru care sunt prestate.

Cifra de afaceri

Cifra de afaceri reprezintă sumele facturate, fără TVA, pentru serviciile prestate participanților la piețele și mecanismele administrate.

E. CONVERSIA SUMELOR EXPRIMATE ÎN 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 națională, LEU, care constituie și moneda de măsurare a Societății.

Tranzacțiile și soldurile în monedă străină

Tranzacțiile Societății în monedă străină sunt înregistrate la cursurile de schimb practice de bancă 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 în lei, este la data de 31.12.2025 după cum urmează:

NOTA 2. POLITICI CONTABILE (continuare)

		31.12.2024	31.12.2025
1 euro	EUR	4,9741	5,0985
1 liră sterlină	GBP	5,9951	5,8335
1 dolar SUA	USD	4,7768	4,3417

F. PENSII ȘI 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 a operat nici un alt plan de pensii sau de beneficii după pensionare și ca urmare nu are obligații referitoare la pensii.

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)

Participarea salariaților la profit

Participarea salariatilor la profit 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.e), cu modificarile ulterioare:

„ 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;”

“ (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.”

- 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.

G. CAPITAL SOCIAL

La data de 31.12.2025, Capitalul social subscris si 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/actiune 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.

H. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

Un provizion este recunoscut numai atunci cand societatea are o obligatie prezenta (legala sau implicita) generata de un eveniment anterior si este probabil (mai mult decat improbabil) ca o iesire 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 extraordinare a actionarilor.

In anul 2025, Adunarea generala ordinara a actionarilor a aprobat prin Hotararea AGA nr.13/05.12.2025 contractarea unui credit de investitii in valoare de 5 milioane lei acordat de catre Banca Comerciala Romana pentru asigurarea sursei de finantare si efectuarea de catre OPCOM SA a aportului la majorarea capitalului

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)

social al societății CCP.RO Bucharest SA. Contractul de credit pentru investiții și contractul asociat de ipotecă au fost semnate în data de 05.12.2025.

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 în valută au fost înregistrate în contabilitate atât în lei cât și în valută, la cursul de schimb valutar comunicat de BNR de la data efectuării operațiunii. Diferențele de curs valutar ocazionate de decontarea datoriilor în valută, la cursuri de schimb diferite față de cele la care au fost înregistrate inițial în cursul lunii, au fost recunoscute la luna la care au apărut ca venituri sau cheltuieli din diferențe de curs valutar.

K. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozit curent

În anul 2025, societatea a înregistrat și a declarat în raportările fiscale impozitul pe profit calculat, conform legislației în vigoare. Calculul impozitului pe profit se bazează pe rezultatele raportate în declarația privind impozitul pe profit întocmită pe baza balanței de verificare la 31.12.2025 și respectiv a situațiilor financiare ale societății. Astfel, în conformitate cu prevederile Codului fiscal în 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 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 cu modificările ulterioare, prevede: Art.1, alin.1, lit.f),:

*Art.1, alin. (1)**) „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;”*

“(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.”

- 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.

M. ACTIVE ȘI DATORII CONTINGENTE

Obligațiile contingente nu se înregistrează în situațiile financiare anexate. Acestea sunt doar prezentate cu excepția cazului în care probabilitatea unor ieșiri de resurse reprezentând beneficii economice este redusă. Un activ contingent nu este înregistrat în situațiile financiare anexate, dar este prezentat atunci când o intrare de beneficii economice este probabilă.

N. EVENIMENTE ULTERIOARE DATEI BILANTULUI

Evenimentele ulterioare sfârșitului de an ce oferă informații suplimentare despre poziția Societății la data bilanțului sau acelea care arată ca ipoteza de desființare a activității pe baza principiului

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)

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 aceluasi grup;
- b) o entitate este entitate asociata sau entitate controlata in comun a celeilalte entitati;
- c) ambele entitati sunt entitati controlate in comun ale aceluiasi tert;
- d) o entitate este o entitate controlata in comun a unei terte entitati, iar cealalta este o entitate asociata a tertei 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 si (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.

In conformitate cu OMF 1802/2014, art.505, alin 1, lit a) o societate-mama, inclusiv o entitate de interes public, este scutita de obligatia de a intocmi situatii financiare anuale consolidate daca are numai filiale care sunt nesemnificative atât la nivel individual, cât și la nivel colectiv.

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)

Mentionam ca Societatea cu Răspundere Limitată „Operatorul Pieței de Energie M” („OPEM”) filiala din Republica Moldova a OPCOM a înregistrat la data de 31.12.2025 indicatorii financiari prezentați în tabelul următor, care evidențiază caracterul nesemnificativ al filialei, constituind astfel temeiul exceptării de la consolidare:

Indicator, la 31.12.2025	OPEM, lei	OPCOM, lei	%
0	1	2	3=1/2
Total active	332.331	480.365.367	0,07
Total datorii	92.882	392.287.911	0,02
Total venituri	2.111	60.934.357	-
Total cheltuieli	429.615	47.285.018	0,9
Rezultatul brut	-427.504	13.649.339	-
Nr.mediu de salariați	2,5	100,00	0,03

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 conținutul si criteriul valoric prevazut de reglementarile legale in vigoare. In cursul anului 2025, 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	Avansuri acordate pentru imobilizari necorporale	Total imobilizari necorporale, lei	Terenuri si constructii	Instalatii tehnice si masini	Mobilier si aparatura birotica	Total imobilizari corporale, lei	Total imobilizari financiare, lei	Total, lei
31.12.2024	56.992.926	0	56.992.926	3.547.353	16.186.070	1.083.722	20.817.145	21.686.833	99.496.904
Intrari	1.646.469	5.271	1.651.740	324.137	2.703.898	469.788	3.497.823	7.831.991	12.981.554
Iesiri	45.507	4.067	49.574	0	209.087	1.852	210.939	50.000	310.512
31.12.2025	58.593.888	1.204	58.595.092	3.871.490	18.680.881	1.551.658	24.104.029	29.468.824	112.167.945
Amortizare									
31/12/2024	29.058.785	0	29.058.785	0	13.760.050	1.068.001	14.828.051	0	43.886.836
Intrari	1.985.218	0	1.985.218	969.153	1.205.105	25.741	2.199.999	0	4.185.217
Iesiri	45.507	0	45.507	0	209.087	1.852	210.939	0	256.446
31/12/2025	30.998.496	0	30.998.496	969.153	14.756.068	1.091.890	16.817.111	0	47.815.607
Depreciere									
31/12/2024	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
31/12/2025	22.587.300		22.587.300	0	0	0	0	0	22.587.300
Valoare neta									
31/12/2024	5.346.841	0	5.346.841	3.547.353	2.426.020	15.721	5.989.094	21.686.833	33.022.768
31/12/2025	5.008.092	1.204	5.009.296	2.902.337	3.924.813	459.768	7.286.918	29.468.824	41.765.038

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)

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

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 2025 nu au fost operate modificari in ceea ce priveste duratele de amortizare a immobilizarilor.

Imobilizarile necorporale se amortizeaza, de regula, astfel:

- grupa "Licente" se amortizeaza liniar pe perioada de utilizare a immobilizarii sau pe perioada contractului, după caz, stabilita cu prilejul receptiei de catre comisia de receptie stabilita, conform prevederilor Codului fiscal;
- grupa "Programe informatice" se amortizeaza liniar pe o perioada de 3 ani, conform prevederilor Codului fiscal;
- grupa "Marci" pe o perioada de 120 de luni, in conformitate cu prevederile art.29 din Legea nr.84/1998 referitoare la perioada 10 ani de valabilitate a marcii, coroborat cu prevederile Codului fiscal;

Imobilizarile corporale se amortizeaza, de regula, astfel:

- grupa "Constructii" se amortizeaza liniar pe o durata este de 50 ani;
- grupa "Aparate de climatizare" se amortizeaza liniar pe o durata de 4 ani;
- grupa "Echipamente digitale de telecomunicatii", "Instalatii pentru telecomunicatii", "Unelte, dispozitive si instrumente pentru transport si telecomunicatii" se amortizeaza liniar pe o durata de 5 ani;
- grupa "Aparate telefonice" se amortizeaza liniar pe o durata de 3 ani;
- grupa "Unelte, dispozitive si instrumente pt. telecomunicatii" se amortizeaza linear pe o durata de 3 ani;
- grupa "Aparate pentru masurarea timpului" se amortizeaza liniar pe o durata de 10 ani;
- grupa "Aparate si instalatii pt.masurarea marimilor electrice" se amortizeaza liniar pe o perioada de 4 ani;
- grupa "Calculatoare electronice si echipamente periferice" se amortizeaza liniar pe o durata de 2-3 ani;
- grupa "Mijloace de transport pentru persoane, autoturisme" se amortizeaza liniar pe o durata de 4-6 ani;
- grupa "Mobilier" se amortizeaza liniar pe o durata de 9 ani;
- grupa "Firme, panouri si reclame luminoase" se amortizeaza liniar pe o durata de 3 ani;
- grupa "Inventar gospodaresc" se amortizeaza liniar pe o durata de 8 ani;
- grupa "Aparate electrocasnice, televizoare, aparatura video" se amortizeaza liniar pe o durata de 4 ani;
- grupa "Alt mobilier neregisit in cadrul grupei 3.1." se amortizeaza liniar pe o durata de 6 ani;
- grupa "Masini de scris, aparate de proiectie, aparate de copiat" se amortizeaza liniar pe o durata de 4 ani;
- grupele "Aparate de telecomunicatii pentru birou" si "Alta aparatura birotica" se amortizeaza liniar pe o durata de 3 ani;
- grupa "Echipamente de protectie mecanica" se amortizeaza liniar pe o durata de 16 ani;

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 "Masini, echipamente si instalatii pentru stins incendii" se amortizeaza liniar pe o durata de 12 ani;
- grupa "Sisteme pentru identificare si control acces" se amortizeaza liniar pe o durata de 8-12 ani.

Duratele normale de utilizare stabilite se incadreaza, de regula, 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 imobiliarile la care uzura morala este mai accentuata, fie la nivelul mediu pentru celelalte imobiliarizari.

Imobiliarizari 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 26.003.180 lei.

In conformitate cu cele mentionate la Nota 1 „Responsabilitati corporative”.

La data de 31.12.2025, OPCOM deține un număr de 2.600.318 acțiuni, cu o valoare nominală de 10 lei fiecare și o valoare nominală totală de 26.003.180 lei, reprezentând 17,8 % din capitalul social al CCP.RO (ca urmare a majorării numărului de acționari la CCP.RO).

In conformitate cu Planul de afaceri al CCP.RO aprobat in luna octombrie 2025 (Plan de afaceri creat folosind ipoteze conservatoare in ceea ce privește volumele compensate, plecând de la premisele scenariului utilizat în anul 2024, ajustat cu impactul modificărilor soluției tehnologice de utilizare a Sistemului de compensare, a modificărilor privind calendarul lansării produselor, a tipurilor de produse compensate si evoluția piețelor și condițiilor macroeconomice):

- in semestrul al 2-lea 2026 (anul 7 de functionare), societatea va inregistra primele venituri din activitatea de baza;
- in termeni de rentabilitate, CCP.RO ajunge la profit în al 9-lea an de funcționare, respectiv în al doilea an după lansarea operațiunilor (2028);
- 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 12 de funcționare.

In prezent, CCP.RO este in proces de autorizare de catre Autoritatea pentru Supraveghere Financiara. Prin adresa nr.P505/03.02.2026 ASF a confirmat completitudinea dosarului de autorizare depus si inceperea etapei de evaluare in conformitate cu Regulamentul EMIR. Ulterior confirmarii caracterului complet al documentatiei, a fost declansata perioada de evaluare de 80 de zile lucratoare, in cadrul careia autoritatile competente analizeaza cererea de autorizare conform Regulamentului EMIR, proces in care ASF si BNR elaboreaza un raport comun de evaluare, iar ESMA realizeaza o analiza independenta. 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.

2. Parti sociale detinute la societatea Operatorul Pietei de Energie M din Republica Moldova in valoare de 865.644 lei, respectiv 3.372.718 MDL, la data de 31.12.2025, mai multe informatii sunt prezentate la Nota 1 „Responsabilitati corporative”.

In cursul anului 2025, OPEM, cu sprijinul OPCOM, a realizat progrese semnificative in procesul de operationalizare a pietelor de energie electrica din Republica Moldova. Astfel, a fost finalizat procesul de desemnare a bancii pentru serviciile de cont central, fiind incheiat, la data de 30.09.2025, contractul cu banca desemnata pentru operarea conturilor aferente PZU și PPZ. Totodată, OPEM a initiat procesul de inregistrare a participantilor la pietele PZU și PPZ, incepand cu data de 27.10.2025, prin publicarea documentatiei aferente pe platforma proprie www.opem.md.

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)

In acest context, au fost organizate primele sesiuni de tranzacționare cu efecte comerciale si financiare pe piata pentru ziua urmatoare (PZU), respectiv pe piata pe parcursul zilei (PPZ), incepand cu data de 10 decembrie 2025. De asemenea, mecanismele de decontare au devenit

operaționale, platile fiind efectuate prin debitare intrabancara si incasarile realizandu-se conform termenelor specifice fiecărei piete.

Reevaluarea imobilizărilor corporale

Ultima reevaluare in scop contabil a constructiilor (cladire cu destinatie de birouri) s-a realizat la data de 31 decembrie 2024 de catre un evaluator independent (Mirica Constantin Dragos, membru al Asociatiei Nationale a Evaluatorilor Autorizati din Romania - ANEVAR).

Impactul reevaluării la 31.12.2024 a constat in majorarea valorii grupei „constructii”, si respectiv majorarea rezervei din reevaluare cu suma de 1.442.816 lei.

Anterior acestei reevaluări, cladirea a fost reevaluată la 31 decembrie 2021 iar urmatoarea reevaluare va avea loc la data de 31.12.2027.

NOTA 4. SITUATIA CREANTELOR

La data de 31.12.2025 s-au înregistrat creanțe totale în valoare de 239.711.251 lei (inclusiv din contul 471 "Cheltuieli in avans"), prezentate sintetic mai jos:

Nr. crt.	Creanțe	Sold la sfârșitul anului 2024	Sold la sfârșitul anului 2025	Valoare creante dupa termenul de lichiditate a activului	
		- lei	- lei	sub 1 an	peste 1 an
0	1	3	4	5	6
I	Creante comerciale	580.135.546	138.066.638	138.066.638	0
II	Alte creante = a+b+c+d	999.396	841.438	841.438	
a	Creanțe in legatura cu personalul	345.590	350.055	350.055	
b	Creanțe in legatura cu bugetul asigurarilor sociale si bugetul statului	301.843	564.896	564.896	
c	Debitori diverși	351.962	253.400	253.400	
d	Ajustari pentru deprecierea altor creante	0	-326.913	-326.913	
III	Creante in legatura cu partile afiliate (comerciale si in curs de clarificare), din care:	653.060.959	99.857.388	99.857.388	
a	- Creante comerciale	644.156.944	90.348.752	90.348.752	
b	- Sume in curs de clarificare	8.818.089	9.473.120	9.473.120	
c	- Alte creante	49.370	35.516	35.516	

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)

IV	Decontari cu actionarii privind capitalul	0	0	0	
	Total creante cu partile afiliate= III + IV	653.060.959	99.857.388	99.857.388	
	TOTAL creante= I+II+III+IV	1.234.195.901	238.765.464	238.765.464	
V	Cheltuieli in avans	587.154	945.787	886.807	58.980
	TOTAL CREANȚE = I+II+III+IV+V	1.234.783.055	239.711.251	239.652.271	58.980
	din care: creante comerciale	1.224.292.490	228.415.390	228.415.390	0

Creantele comerciale, in valoare totala de 228.415.390 lei (rd.I si din rd.III a), reprezinta 95,2% dintre creantele existente in sold la 31.12.2025. Dintre acestea, 98,2% (224.291.804 lei) sunt creante provenite din activitatea de baza. Dintre acestea, suma de 46.537.767 RON reprezinta avansuri incasate in luna decembrie 2025, ca urmare a facturarii de catre furnizori in luna ianuarie 2026, pentru luna decembrie.

Creantele III a) sunt sume provenite atat din contul 411 cat si din din contul 409 „Furnizori-debitori” la 31.12.2025, ca urmare a facturarii de catre furnizori cu data de luna ianuarie 2026 pentru luna decembrie 2025, acestea reprezentand avansuri in luna (decembrie). Din valoarea in sold la 31.12.2025, respectiv suma de 90.348.752 lei, furnizorul CNTEE Transelectrica SA detine in contul 411 ponderea cea mai mare, respectiv suma de 54.382.297 lei, iar in contul 409 detine suma de 35.656.962.

Creantele comerciale prevazute la poz. III b) sunt sume in curs de clarificare detaliate in Nota explicativa 7 „Situatia datorilor” la pozitia „Sume datorate entitatilor de grup”, acestea fiind consemnate atat la operatiuni in curs de clarificare cat si in contul „Decontari intre entitati afiliate”.

Dintre creantele comerciale inregistrate la data de 31.12.2025, creantele restante in sold la 31.12.2025 sunt in valoare de 639.021 lei, din care creantele restante inregistrate in cursul anului 2025 sunt in valoare de 438.004 lei. La data de 31.03.2026 creantele restante in sold erau in valoare de 238.067 lei, respectiv creantele restante in sold la 31.12.2025 au fost incasate in procent de 62,75% in perioada ianuarie-martie 2026. Creantele comerciale restante sunt monitorizate permanent in vederea recuperarii acestora.

Alte creante in sold la data de 31.12.2025 sunt:

- Debitori diversi, in suma de 253.400 lei, reprezinta creante curente:
 - 11,29% reprezinta contravaloarea cheilor suplimentare solicitate de participantii la piata PC-OTC, de incasat in perioada urmatoare;
 - 9,60% reprezinta creante provenite din derularea proiectelor europene;
 - 79,13% reprezinta dobanda de incasat la depozitele te termen constituite in banca;
- Creante in legatura cu personalul, in valoare de 350.055 lei, reprezinta avansuri diverse acordate salariatilor, o parte dintre acestea fiind in curs de clarificare.
- Creante in legatura cu bugetul asigurarilor sociale, in valoare de 564.896 lei, reprezinta creante restante in proportie de 57,7% constand in sume achitate personalului pentru perioadele de concediu medical, conform prevederilor legale in vigoare, sume datorate de CASMB. Sumele restante sunt monitorizate lunar prin transmiterea de scrisori catre CASMB.

Celelalte creante realizate sunt creante curente, incasate in termenele prevazute de legislatia in vigoare/conventii/contracte.

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 5. CASA SI CONTURI LA BANCII

Disponibilitatile in lei si in valuta, in casa si in banca, la finele anului 2025 prin comparatie cu anul precedent, sunt:

Descriere	Sold la 31 decembrie 2024	Sold la 31 decembrie 2025	Variatie (an 2025 /an 2024) * 100, %
Conturi la bănci în lei	183.320.551	198.610.172	108,3
- disponibil OPCOM	74.721.223	40.029.887	53,6
- garantii chei USB	717.000	663.000	92,5
- garantii- cash colateral depuse de clienti	988.055	5.788.055	585,8
- Sume care urmeaza sa fie virate clientilor in pozitia de vanzatori in ziua urmatoare	106.894.273	152.129.230	142,3
Numerar în casă în lei	5.975	9.773	163,6
Numerar în casă în devize	0	0	
Conturi la bănci în devize	139.035	106.356	76,5
Total	183.465.561	198.726.301	108,3

NOTA 6. CHELTUIELI IN AVANS

Cheletuilele in avans inregistrate la data de 31.12.2025, in valoare de 945.787 lei, reprezinta diverse servicii de suport tehnic in domeniul informatic si de telefonie, servicii de semnatura electronica, abonamente, polite de asigurare, etc., a caror trecere pe costuri se efectueaza lunar in vederea determinarii impozitului pe profit.

NOTA 7. SITUATIA DATORILOR

La data de 31.12.2025 au fost înregistrate datoriile totale în valoare de 392.287.911 lei, din care:

Sume datorate institutiilor de credit – in valoare de 4.990.405 lei, reprezinta creditul pe termen lung in valoare de 4.964.910 lei acordat de Banca Comerciala Romana pentru achizitia de catre OPCOM SA de imobilizari financiare si dobanda in valoare de 25.495 lei, in sold la 31.12.2025. Societatea a contractat la data de 05.12.2025 un credit de investitii pe termen de 120 de luni, cu dobanda variabila (ROBOR la 3 luni + marja fixa de 0,90%) pentru acoperirea surselor necesare investitiei financiare privind aportul la capitalul social al CCP.RO Bucharest SA. Contractul de credit impune indeplinirea unui indicator financiar, acesta fiind indeplinit de Societate la 31.12.2025.

Datoriile comerciale, in valoare de 226.610.067 lei, reprezinta circa 57,7 % din valoarea totala a datoriilor in sold la data de 31.12.2025. Dintre acestea 56,6% provin din administrarea pietei pentru ziua urmatoare, a pietei intra-zilnice sume achitate in primele zile bancare ale lunii ianuarie 2026, conform procedurilor de decontare prevazute in conventiile incheiate cu participantii.

Datoriile comerciale aflate in sold la 31.12.2025 sunt datorii curente care au fost achitate in termenul prevazut in contractele/conventiile/acordurile incheiate cu furnizorii/participantii la piata /partenerii de proiecte externe.

Datoriile comerciale prevazute la poz. III sunt sume provenite preponderent din 408 „Furnizori-facturi nesosite” in sold la 31.12.2025, ca urmare a facturarii de catre clienti cu data de luna ianuarie 2026 pentru luna decembrie 2025, acestea reprezentand valoarea facturilor nesosite la 31.12.2025.

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)

Din valoarea inregistrata in sold la 31.12.2025, respectiv suma de 101.642.657 lei, furnizorul CNTEE Transelectrica SA detine in contul 408 ponderea cea mai mare, respectiv suma de 92.173.242 lei.

Datoriile comerciale includ si sumele privind datoriile societatii către părțile legate la 31.12.2025, detaliate si in Nota explicativa 19.

Sume datorate entitatilor din grup – in valoare de 9.473.120 lei reprezinta sume datorate actionarului CNTEE Transelectrica SA in legatura cu aportul in natura la capitalul social efectuat in luna iunie 2016 (aport in natura pentru 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 dosarul nr. 22567/3/2019. Suma datorata este formata din urmatoarele componente:

- 4.517.460 lei reprezinta contravaloarea facturii nr. 19533/29.07.2016, TVA aferent aportului in natura;
- 4.955.660 lei reprezinta penalitati calculate pentru neplata facturii de TVA, pentru perioada 2016-2025.

Alte datorii

- Datoriile catre personalul societatii, in valoare de 569.599 lei, sunt datorii curente care au fost achitate conform prevederilor Contractului colectiv de munca.

- Taxa pe valoare adaugata, de plata si neexigibila, este in valoare de 126.306.453 lei si reprezinta circa 32,2% din valoarea datoriilor in sold la 31.12.2025. TVA in sold este datorata pentru veniturile din activitatea de baza desfasurata in luna decembrie 2025.

- Alte datorii in legatura cu bugetul statului sunt in valoare de 1.395.123 lei, achitate in luna ianuarie 2026, in termenul prevazut de legislatia in vigoare.

- In categoria „Alte imprumuturi si datorii”, in valoare de 669.147 lei, sunt cuprinse:

- ◇ Suma de 663.000 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 6.147 lei reprezinta diverse retineri din salarii datorate tertilor.

- Alte datorii, creditori - in valoare de 22.273.997 lei reprezinta:

- ◇ valoarea garantiilor depuse de participantii la pietele administrate, conform prevederilor conventiilor incheiate si a procedurilor de lucru specifice, in valoare de 5.788.055 lei;

- ◇ valoarea garantiilor depuse pentru participari in cadrul procedurilor de achizitie organizate pe parcursul anului in valoare de 41.171 lei;

- ◇ sume transferate de catre CNTEE Transelectrica in conformitate cu art.5, lit. f, HG. 318/2024 pentru fondul de lichiditate CfD, rezultate din executarea garantiilor de participare la licitatie constituite de solicitanti, in valoare de 16.344.283 lei la care se adauga dobanda aferenta acestora, cumulata pana la 31.12.2025, in suma de 60.487 lei.

- ◇ creditori diversi din activitatea de facturare in valoare de 36.590 lei.

In anul 2025, ca si in anii anteriori, o grija permanenta 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)

Situatia sintetica a datoriilor este prezentata in tabelul urmator:

Nr. crt.	Datorii	Sold la sfârșitul anului 2024, lei	Sold la sfârșitul anului 2025, 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	4.990.405	521.986	2.482.455	1.985.964
II	Datorii comerciale	573.309.885	134.444.280	134.444.280		
III	Datorii in legatura cu entitatile afiliate	634.767.243	101.642.657	101.642.657		
	- Datorii comerciale	625.945.404	92.165.787	92.165.787		
	- Sume datorate entitatilor din grup	8.818.089	9.473.120	9.473.120		
	- Alte datorii	3.750	3.750	3.750		
IV	Alte datorii	141.844.203	151.210.570	151.191.831	18.739	0
	Datorii cu personalul	548.814	569.599	569.599	0	0
	Taxa pe valoarea adăugată	136.257.606	126.306.453	126.306.453	0	0
	Alte datorii față de stat și instituții publice	1.564.420	1.395.123	1.395.123	0	0
	Alte imprumuturi si datorii	721.017	665.397	665.397	0	0
	Alte datorii	2.752.347	22.273.997	22.255.258	18.739	
	TOTAL DATORII= I+II+III+IV	1.349.921.331	392.287.911	387.800.753	2.501.194	1.985.964
	din care: datorii comerciale	1.199.255.290	226.610.067	226.610.067	0	0

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 SI AJUSTARI DE VALOARE

PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI

In anul 2025, provizioanele au inregistrat urmatoarea evolutie:

Denumire provizion/ajustare	Cont contabil	Sold la 1.01.2025	Transferuri in cont	Transferuri din cont	Sold la 31.12.2025
<i>Provizioane pentru litigii</i>	1511	4.300.629	710.689	-	5.011.317
<i>Provizioane pentru pensii si obligatii similare</i>	1515	1.689.764	248.560	1.368.118	570,206
<i>Alte provizioane pentru riscuri si cheltuieli, total, din care:</i>	1518	1.098.138	1.848.405	1,664,563	1,281,980
◇ provizion in legatura cu proiectele externe		1.625	321.836	320.235	3.226
◇ provizion pentru participarea salariatilor la profitul realizat in anul 2025		1.096.513	1.188.202	1.096.513	1.188.202
◇ provizion in legatura cu facturile nesosite din activitatea curenta af. anului 2025		0	92.922	92.922	0
◇ provizion in legatura cu contractul de mandat		0	245.445	154.893	90.552

Provizion pentru litigii

La 31.12.2025, valoarea provizionului pentru litigii era in valoare de 5.011.317 lei care reprezinta:

- 4.955.660 lei penalitati de intarziere calculate semestrial de catre CNTEE Transelectrica SA, pentru neplata de catre OPCOM a facturii de TVA aferenta aportului in natura adus de actionar la 30.06.2016, in valoare 4.517.460 lei. In legatura cu acest provizion, in prezent se afla in desfasurare un litigiu in instanta, cu numar de dosar 22567/3/2019, prin care CNTEE Transelectrica SA a actionat societatea in instanta pentru neplata facturii de TVA aferenta aportului in natura.

- 55.657 lei cheltuieli de judecata in dosarul nr.2458/2/2024, nr.2464/2/2024 si in dosarul nr. 1574/2/2024 aflate in derulare pe rolul instantei.

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 31.12.2025, 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 2025” au fost stabilite obligatiile privind beneficiile angajatilor la 31.12.2025, 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, a fost diminuat provizionul privind obligatia societatii

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)

referitoare la beneficiile angajatilor la 31.12.2025 cu suma de 1.368.118 lei. Totodata in cursul anului 2025, in conformitate cu prevederile CCM in vigoare OPCOM a constituit provizion pentru acordarea beneficiilor la pensionare in valoare de 248.560 avand in vedere modificarile legislative aduse de OUG nr.4/2025 la Legea 296/2023 respectiv art.LXXI alin. (5)

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 governa operarea cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare si a pietelor intrazilnice, metodologiile privind stabilirea si exercitarea functiilor de operator de cuplare.

Proiecte in derulare in care sunt facturate servicii sunt urmatoarele: proiectul de coproprietate a activelor Price Coupling Regions, proiectul de cooperare in vederea operarii cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare (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 cooperare in vederea operarii cuplarii unice a pietelor intra-zilnice folosind solutia XBID (SIDC).

Facturile intocmite pentru decontarea serviciilor comune prestate in cadrul proiectelor europene sunt primite de OPCOM cel mai devreme in luna a doua incheierii trimestrului pentru care serviciile sunt facturate, motiv pentru care s-a luat decizia constituirii de provizioane trimestriale nedeductibile fiscal, in vederea contabilizarii cheltuielilor si veniturilor la perioada in care sunt prestate serviciile, cu exceptia, de regula, a trimestrului 4 in care facturile sunt asteptate pana la data de 28/29 februarie a anului urmatorei pentru care se face inchiderea.

Astfel, in cursul anului 2025 au fost constituite provizioane in legatura cu proiectele europene in derulare in valoare totala de 321.836 lei si au fost reluate la venituri provizioane in valoare de 320.235 lei. Astfel, la data de 31.12.2025 sunt constituite provizioane pentru proiecte europene in valoare de 3.226 lei deoarece pana la inchiderea anului 2025 care are loc pana la finele lunii februarie nu au fost primite toate facturile aferente.

Provizion constituit pentru participarea salariaților la profitul aferent anului 2025

La data de 31.12.2025 a fost constituit un provizion pentru participarea salariatilor la profit in valoare de 1.188.202 lei, cu respectarea prevederilor Ordonantei nr.64/2001 si ale OMFP nr.128/2015 si OMFP nr.144/2015, cu privire la repartizarea profitului la societatile cu capital integral sau majoritar de stat.

Provizion in legatura cu facturile nesoșite in cursul anului 2025

In cursul anului 2025 au fost constituite provizioane in legatura facturile nesoșite pe parcursul anului, trimestrial, in valoare de 92.922 lei, care au fost reluate la venituri integral ca urmare a sosirii acestor facturi pana la inchiderea exercitiului financiar.

Provizion in legatura cu contractul de mandat

In cursul anului 2025 directorul general numit in conformitate cu Decizia CA nr.27/02.06.2025, si directorul economic numit cu mandat provizoriu in conformitate cu Decizia CA nr.56/02.10.2025, avand in vedere prevederile OUG 109/2011, art.37 si art. 38 au beneficiat de indemnizatia fixa cu conditia indeplinirii indicatorilor de performanta. Astfel se constituie provizion cu suma datorata pentru luna respectiva si se reia la venit in luna urmatoare realizarii indicatorilor de performanta. In anul 2025 au fost constituite provizioane pentru contractele de mandat in valoare de 245.445 lei si au fost reluate la venit provizioane in valoare de 154.893 lei, valoarea provizioanelor din sold in valoare de 90.552 lei vor fi reluate la venit in luna ianuarie concomitent cu realizarea indicatorilor de performanta.

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 8. PROVIZIOANE PENTRU RISCURI SI CHELTUIELI SI AJUSTARI DE VALOARE
(continuare)

AJUSTARI DE VALOARE

In anul 2025 au fost constituite ajustari in valoare de 373.013 lei si au fost reluate la venituri ajustari in valoare de 24.224 lei, atat ca urmare a anularii unor ajustari deductibile anterior constituite pentru creantele restante in sold cat si ca urmare a incasarii unor creante restante pe parcursul anului, in conformitate cu prevederile legislatiei aplicabile in vigoare. La data de 31.12.2025, soldul ajustarilor constituite pentru deprecierea creantelor comerciale erau in valoare de 201.017 lei, totodata la data de 31.12.2025 s-au constituit ajustari in valoare de 326.913 lei aferente unor sume in curs de clarificare

Explicatie	Cont contabil	Sold la 1.01.2025	Transferuri in cont	Transferuri din cont	Sold la 31.12.2025
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale, lei	491	179.141	46.100	24.224	201.017
Ajustari pentru deprecierea creanteor diverse, lei	496	0	326.913	0	326.913

NOTA 9. VENITURI IN AVANS

Veniturile in avans, in valoare de 17.406.697 lei la 31.12.2025 (19.625.992 lei la 31.12.2024), reprezinta valoarea facturilor de administrare emise in luna decembrie 2025 pentru anul 2026, conform reglementarilor in vigoare aplicabile. In anul 2026, in conformitate cu graficul de descarcare al veniturilor anticipate, veniturile in avans se trec lunar pe veniturile aferente activitatii de baza.

NOTA 10. CAPITAL SOCIAL

Actiunile Societății nu sunt tranzacționate pe piața de capital. Societatea nu are actiuni răscumparabile la 31.12.2025.

Prin Hotararea nr. 6/15.06.2016, Adunarea generala a actionarilor a hotarat majorarea capitalului social al OPCOM prin aport in natura in valoare de 22.587.300 lei, reprezentand imobilizari finantate din fonduri ale Bancii Internationale de Reconstructie si Dezvoltare (proiecte derulate in perioada 2004 - 2009).

Incepand cu luna martie 2018, capitalul social al OPCOM este detinut in procent de 97,84% de catre CNTEE Transelectrica S.A. si in procent de 2,16% de catre Statul Roman, prin Ministerul Economiei si ulterior prin Secretariatul General al Guvernului (conform OUG nr.68/6.11.2019). In acest sens, mentionam ca luna martie 2018, prin hotarare AGA, a fost majorat capitalul social cu aport in natura reprezentand valoarea terenului pentru care OPCOM a obtinut certificat de atestare 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

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)

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 este 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 31.12.2025, situația capitalului social se prezintă astfel:

Indicator		31.12.2024	31.12.2025
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

NOTA 11. REPARTIZAREA PROFITULUI

Acele normative care reglementeaza repartizarea profitului aplicabile OPCOM SA si in conformitate cu care a fost intocmita propunerea de repartizare a profitului realizat la data de 31.12.2025 sunt, fara a se limita la:

- Legea nr.82/1991 privind Legea contabilitatii (republicata);
- Ordinul Ministerului Finantelor 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 si 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 administratie prin decizia nr.11/30.11.2010, actualizate in anul 2015 si aprobate prin Decizia nr.13/14.10.2015.

In 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, cu modificarile ulterioare:

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;

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 11. REPARTIZAREA PROFITULUI (continuare)

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)²) 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.

(2¹) Guvernul poate aproba prin memorandum elaborat de Ministerul Finanțelor ca, în cazul societăților naționale, companiilor naționale și societăților, cu capital integral sau majoritar de stat, precum și în cazul regiilor autonome înființate de stat, repartizarea unei cote din profitul net realizat, rămas după deducerea sumelor repartizate pe destinațiile prevăzute la alin. (1) lit. a) - d), sub formă de dividende convenite acționarilor sau vărsăminte la bugetul de stat în cazul regiilor autonome, să fie mai mare decât limita stabilită potrivit alin. (1) lit. f), luând în considerare cadrul fiscal-bugetar."

Propunerea de repartizare a profitului respecta prevederile Ordonanței 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, inclusiv prevederile OMFP nr.144/20025 și OMFP nr. 128/2005 cu privire la determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și monografia contabilă aferentă repartizării profitului. După aprobarea situațiilor financiare anuale, respectiv după aprobarea propunerii de repartizare a profitului net, acesta va fi repartizat pe destinații în conformitate cu hotărârea AGOA OPCOM.

Propunerea de repartizare a profitului net aferent exercițiului financiar 2025 s-a realizat în conformitate cu prevederile legale aplicabile menționate și cu legislația privind societățile cu capital de stat), precum și cu obiectivele strategice asumate de societate.

Decizia de distribuire a unei cote de 50% din profitul net rămas după constituirea rezervei legale are la baza următoarele considerente:

-Necesitatea sustinerii proiectelor strategice de interes național și regional, inclusiv dezvoltarea și integrarea pieței de energie electrică din Republica Moldova în piața internă a Uniunii Europene, precum și susținerea activității CCP.RO în vederea operationalizării acesteia;

-Asigurarea resurselor financiare proprii pentru realizarea investițiilor necesare, în vederea menținerii stabilității financiare a societății fără a se recurge la surse împrumutate;

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)

- Mentinerea unui echilibru intre plata dividendelor catre actionari si necesitatea reinvestirii profitului pentru sustinerea performantei societatii intr-un mediu concurential;

- Evitarea impactului semnificativ asupra lichiditatii societatii, in contextul distribuirilor ridicate din anii anteriori;

- Corelarea politicii de dividende cu indicatorii de performanta aprobati la nivelul actionarilor;
Contextul economic actual caracterizat de incertitudini si presiuni inflationiste, care impune prudenta in gestionarea resurselor financiare.

In acest context, repartizarea unei cote de 50% din profitul net este considerata adecvata pentru sustinerea atat a intereselor actionarilor, cat si a obiectivelor de dezvoltare pe termen mediu si lung ale societatii.

Profitul net de repartizat la data de 31.12.2025 este in valoare de 11.581.815 lei. Propunerea executivului OPCOM de repartizare a profitului realizat la 31.12.2025 este dupa cum urmeaza:

Nr. crt.	Explicatia	SUMA
		lei
1	Profit brut la data de 31.12.2025	13.649.339
2	Profit net la data de 31.12.2025	11.581.815
	<i>Repartizare profit contabil pe urmatoarele destinații :</i>	11.581.815
a	Rezerva legala	741.877
b	Acoperirea pierderilor din anii precedenti	-
c	Participarea salariatilor la profit	-1.188.202
3	Baza calcul distribuire dividende (rd,2-a-b-c)	12.028.140
e	Dividende pentru CNTEE TRANSELECTRICA SA si Statul Roman prin Secretariatul General al Guvernului (50%) (rd.2-a-b-c)*50%	6.014.070
d	Profit nerepartizat pe alte surse care constituie surse proprii de finanțare (rd.2-a-b-e)	4.825.868

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 31.12.2025 s-a repartizat din profitul net al anului 2025 suma de 741.877,05 lei la rezerve legale, in conformitate cu prevederile legale in vigoare, aplicabile.

b) Suma de 6.014.069,85 lei, reprezentand 50% din profitul net rămas dupa constituirea rezervei legale, se repartizează pentru dividende pentru acționari (in cazul societăților cu capital integral sau majoritar de stat), CNTEE TRANSELECTRICA SA și Statul Roman prin Secretariatul General al Guvernului.

c) Suma de 4.825.867,85 lei reprezintă profitul nerepartizat pe alte destinații, care reprezintă sursa proprie de finanțare a investițiilor.

In conformitate cu prevederile legale in vigoare, la data de 31.12.2025 a fost creat un provizion in valoare de 1.188.202 lei, pentru participarea salariatilor la profitul realizat in anul 2025. Suma reprezinta contravaloarea unui procent de 10% aplicat asupra profitului net ramas dupa deducerea sumelor

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)

repartizate la literele a-d prevazute de OG nr.64/2001 (suma fiind mai mica decat valoarea unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul OPCOM in anul 2025).

NOTA 12. CORECTAREA ERORILOR CONTABILE

Nu au fost inregistrate astfel de operatiuni la 31.12.2025.

NOTA 13. RECONCILIAREA DINTRE REZULTATUL CONTABIL SI REZULTATUL FISCAL

Unul dintre indicatorii prin care este evaluata performanța economico-financiară a societatii este si profitul realizat. In acest sens, rezultatul obținut din desfășurarea activității economice și financiare este analizat din dublă perspectivă: contabilă și fiscală, respectiv concilierea intre contabilitate, ca reprezentanta a interesului societatii (subordonata imaginii fidele) cu interesul fiscal, ca reprezentant al statului.

Ca si in anul anterior, la data de 31.12.2025 diferența dintre rezultatul contabil și cel fiscal este foarte redusa.

Indicatori		31.12.2024, lei	31.12.2025, lei
Profit contabil	1	30.038.024	13.649.339
Elemente similare veniturilor (venituri neimpozabile)	2	2.038.378	3.182.196
Rezerva legală deductibila	3	1.501.901	682.467
Total venituri neimpozabile	4=2+3	3.540.279	3.864.663
Cheltuieli nedeductibile si elemente asimilate veniturilor	5	3.873.493	4.109.976
Rezultat fiscal	6=1-4+5	30.371.238	13.894.652
Profit impozabil	7	30.371.238	13.894.652
Impozit pe profit curent	8=7*16%	4.859.398	2.223.144
Impozit pe profit scutit	9	388.752	155.620
Sume reprezentand sponsorizari	10		
Impozit pe profit net	11	4.470.646	2.067.524

Incepand cu data de 15.12.2025, Societatea face obiectul unui control fiscal de fond, perioada verificata fiind 2019 – 2024. Pana la data aprobarii prezentelor situatii financiare, nu exista informatii care sa genereze necesitatea inregistrarii unui provizion in situatiile financiare de la 31.12.2025.

NOTA 14. CIFRA DE AFACERI

Cifra de afaceri este un indicator important al performantei societatii care reprezintă suma veniturilor aferente serviciilor prestate in anul 2025. Cifra de afaceri sta la baza previzionarii incasarilor si planificarii cheltuielilor, ajutand astfel in procesul de luare a deciziilor de activitate.

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)

Veniturile din activitatea de baza desfasurata in anul 2025 au fost in valoare de 49.424.161 lei. In structura cifra de afaceri consta in desfasurarea urmatoarelor tipuri de activitati:

Cifra de afaceri	31.12.2024, lei	31.12.2025, lei
1. activitati in domeniul energiei electrice	60.095.377	47.048.611
- tranzactionare	34.342.637	21.759.307
- administrare	25.752.740	19.401.793
- contributie Cfd	-	5.887.512
2. activitati in domeniul gazelor naturale	103.333	81.250
3. activitati de raportare REMIT	2.371.200	2.294.300.00
Total venituri din activitatea de baza	62.569.910	49.424.161

In anul 2025, veniturile din cifra de afaceri au fost realizate in baza tarifelor aprobate in luna decembrie 2024 prin decizia Consiliul de administratie nr.34/12.12.2024., pentru contributia Cfd veniturile aferente cifrei de afaceri au fost facturate in conformitate cu OANRE nr.10/25.03.2025.

NOTA 15. ALTE VENITURI DIN EXPLOATARE

Sumele reprezentand „Alte venituri din exploatare” realizate in anul 2025 sunt in valoare de 5.797.183 lei, dintre care mentionam:

Alte venituri din exploatare, provenite din:	31.12.2024, lei	31.12.2025, lei
Activitatea desfasurata in proiecte europene de cuplare PZU si PI, inclusiv contracte de servicii care folosesc resurse OPEED	2.125.647	2.597.611
Contract OPEM	-	196.193
Retineri abonamente telefonice, recuperari ch.judecata, alte venituri din exploatare	5.176	79.504
Refacturare cheltuieli cu subinchiriere spatii de birou	189.969	202.786
Refacturare cheltuieli cu licente suplimentare Trayport solicitate de partenerii la PC-OTC	454.576	410.830
Refacturare cheltuieli ACER	1.224.959	2.136.780
Amenzi, penalitati	33.750	35.250
Vanzare de active	3.987	4.109
Venit din bonificatie impozit pe profit	0	134.119
TOTAL "Alte venituri din exploatare"	4.038.064	5.797.183

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)

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 societatea nu inregistreaza profit din aceste activitati.

NOTA 16. CHELTUIELI MATERIALE

Cheltuielile materiale realizate in anul 2025 sunt in valoare de 193.426 lei, in urmatoarea structura:

Descriere	31.12.2024, lei	31.12.2025, lei
Cheltuieli privind combustibilii	8.295	7.388
Cheltuieli privind piesele de schimb	8.557	0
Cheltuieli privind alte materiale consumabile	168.036	155.883
Cheltuieli privind materialele de natura obiectelor de inventar	11.397	30.155
Total cheltuieli materiale	196.28	193.426

NOTA 17. ALTE CHELTUIELI DE EXPLOATARE

Prezentam in structura „Alte cheltuieli de exploatare”, dupa natura acestora, asa cum sunt prezentate in Contul de profit si pierdere:

Indicator	2024	2025
Cheltuieli cu redevențele, locațiile de gestiune și chirile	5.565.626	5.832.257
Cheltuieli cu serviciile bancare și asimilate	578.216	509.176
Cheltuieli cu primele de asigurare	74.396	86.200
Cheltuieli cu pregătirea personalului	23.374	50.973
Cheltuieli privind comisioanele și onorariile	1.131.919	989.978
Cheltuieli cu întreținerea și reparațiile	4.779.227	5.113.681
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	87.980	80.527
Cheltuieli cu deplasări, detașări și transferări	29.650	21.077
Cheltuieli de protocol, reclamă și publicitate	22.385	29.333

OPERATORUL PIETEI 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)

Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	260.984	340.693
Cheltuieli cu alte impozite și taxe	258.104	484.813
Alte cheltuieli	1.669.679	2.586.195
Total	14.481.540	16.124.903

NOTA 18. INFORMAȚII PRIVIND SALARIAȚII, MEMBRII ORGANELOR DE ADMINISTRATIE și de CONDUCERE

La data de 31.12.2025, numărul de personal încadrat cu contract individual de muncă a fost de 106 salariați. Numărul persoanelor care au ieșit la pensie/au demisionat/incetare CIM în cursul anului 2025 a fost de 12 persoane, dintre care 3 ieșiri la pensie și 9 incetari CIM demisii/acord parti/incetare CIM în perioada de proba, înregistrate în perioada ianuarie-octombrie 2025. În cursul anului 2025 au fost angajate 9 persoane, din care un număr de 8 persoane au fost angajate în perioada septembrie-decembrie 2025.

Mentionam ca acțiunile de recrutare de personal întreprinse în anul 2025 de către departamentele implicate în proces au avut în vedere un nivel ridicat de exigență profesională, ținând seama de nivelul de expertiză la care trebuie să ajungă angajații societății, identic cu cel al personalului angajat în bursele europene, nivel de expertiză impus de rigorile responsabilităților și atribuțiilor de serviciu.

Cheltuielile cu remunerarea personalului au fost efectuate cu încadrare în bugetul de venituri și cheltuieli aprobat pe anul 2025, în conformitate cu prevederile Codului muncii, prevederile Contractului colectiv de muncă, prevederile Protocolurilor încheiate între angajator și partenerul social. Cheltuielile cu salariile personalului angajat cu contract individual de muncă realizate în anul 2025 au fost în valoare de 21.699.418 lei.

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

În anul 2025, membrii Consiliului de administrație și directorul general au fost remunerați în baza contractelor de mandat, de asemenea, începând cu data de 02.10.2025 directorul economic a fost remunerat în baza contractului de mandat, contracte încheiate în conformitate cu prevederile Ordonanței nr.26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici cu capital integral sau majoritar de stat, OUG nr.109/2011 privind Ordonanța corporativă a întreprinderilor publice, prevederile hotărârilor AGA și ale deciziilor CA, cu încadrare în prevederile bugetului de venituri și cheltuieli aprobat pe anul 2025. Cheltuielile în legătură cu remunerarea persoanelor cu funcții de administrare, de conducere și de secretariat CA au fost în anul 2025 în valoare de 1.165.087 lei.

Potrivit informațiilor furnizate de membrii organelor administrative și de conducere ale Societății, în anul 2025 aceștia nu s-au aflat în niciuna dintre situațiile de incompatibilitate prevăzute de legea nr.31/1990, cu modificările ulterioare.

OPCOM SA nu a acordat credite directorilor și administratorilor în timpul exercițiului financiar al anului 2025.

Principalele informații privind numărul de angajați, structura personalului și cheltuielile realizate cu personalul în anul 2025 prin comparație cu anul anterior sunt prezentate în tabelul următor:

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)

Nr. crt.	INDICATORI	UM	31.12.2024	31.12.2025	Evolutie 2025/2024 %
1	Numar mediu de angajati	pers.	91	100	109.89
2	Numar efectiv de angajati la finale anului, structura numarului de angajati pe categorii, din care	pers.	109	106	97.25
	- conducere, din care:	pers.	22	23	104.55
	- cu studii superioare	pers.	22	23	104.55
	- personal de execuție (exclusiv muncitori), din care:	pers.	105	79	95.18
	- cu studii superioare	pers.	100	75	96.15
	- cu studii medii	pers.	5	4	80.00
	- muncitori	pers.	4	4	100.00
3	Colaboratori (membrii CA, cenzori, Director general, secretari CA)	pers.	8	8	100.00
4	Cheltuieli cu personalul, din care:	lei	24.786.960	25.875.172	104.39
	- cheltuieli cu salariile personalului	lei	20.784.000	21.699.418	104.40
	- cheltuieli cu participarea salariatiilor la profitul obtinut în anul precedent	lei	1.057.535	1.096.513	103.69
	- cheltuieli cu bonusurile (chelt.sociale + tichete de masa)	lei	1.168.554	1.247.738	106.78
	- cheltuieli cu indemnizatii colaboratori	lei	1.102.195	1.165.087	105.71
	- cheltuieli cu contributi datorate de angajator	lei	674.676	666.416	98.78

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

Sume de incasat de la entitățile afiliate	31.12.2024	31.12.2025
TRANSELECTRICA SA – creante clienti	84.425.256	54.382.297
TRANSELECTRICA SA – furnizori debitori (avansuri aferente facturi nesosite)	559.719.907	35.656.962
TRANSELECTRICA SA/OPEM – facturi de intocmit	48.338	259.493
TRANSELECTRICA SA – sume in curs de clarificare	8.818.089	9.473.120
TRANSELECTRICA SA/ OPEM – alte creante	49.370	35.516
TRANSELECTRICA SA- garantii financiare pe termen scurt platite pt PRE MACEE	0	50.000
Total	653.060.959	99.857.388

Alte creante	31.12.2024	31.12.2025
TRANSELECTRICA SA - Capital social subscris si nevarsat	0	0
TRANSELECTRICA SA - Capital social subscris si varsat	30.687.300	30.687.300

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)

Sume datorate entităților afiliate	31.12.2024	31.12.2025
TRANSELECTRICA SA – datorii comerciale (facturi curente + facturi nesosite)	625.945.404	92.165.787
TRANSELECTRICA SA – alte datorii	3.750	3.750
TRANSELECTRICA SA – TVA af. aport la capital social	8.818.089	9.473.120
Total	634.767.243	101.642.657

Imobilizari financiare	31.12.2024	31.12.2025
OPEM	498.563	865.644
CCP.RO BUCHAREST SA - participatii	21.038.270	26.003.180
TRANSELECTRICA SA –garantii financiare pentru PRE/PE	150.000	100.000
Total	21.686.833	26.968.824

19.1. Tranzacțiile cu entitățile afiliate și alte părți legate

Descriere	31.12.2024	31.12.2025
<i>Vânzări</i>		
TRANSELECTRICA SA	2.181.809.524	3.318.956.106
OPEM	0	128.631
Total	2.181.809.524	3.319.084.737
<i>Achiziții</i>		
TRANSELECTRICA SA	3.126.679.179	1.963.267.166
OPEM		0
Total	3.126.679.179	1.963.267.166

Alte tranzactii cu partile afiliate	31.12.2024	31.12.2025
OPEM - aport capital social subscris si nevarsat	369.913	367.081
TRANSELECTRICA SA –garantii financiare pentru PRE/PE	50.000	0
TRANSELECTRICA SA – dividende	14.649.757	22.108.364
Total	15.069.670	22.475.445

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.

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)

20.2 Cheltuieli de audit și consultanță

Auditul Societății pentru anul încheiat la 31.12.2025 a fost asigurat de auditorul financiar Forvis Mazars Romania SRL. Onorariile sunt stabilite pe baza contractului încheiat între cele două părți și sunt menționate la Nota 1, Alte informații.

20.3 Contingente

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 incalcarile 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 incalcarile 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.

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 Riscuri

Riscul de neîncasare a contravalorii serviciilor prestate

Colaboarea cu un numar semnificativ de clienti implica aparitia riscului de neincasare a contravalorii a tarifelor pentru serviciile prestate de OPCOM. Riscul este gestionat prin: comunicare directa cu clientii, monitorizarea creantelor si actionarea clientilor rau platnici in instanta cu solicitarea de plata inclusiv a cheltuielilor de judecata si a penalitatilor de intarziere la plata a debitului datorat.

- Neachitarea contravalorii altor servicii prestate de OPCOM in baza contractelor bilaterale incheiate.

In acest sens facem precizari cu privire la neremunerarea de catre CNTEE Transelectrica SA a serviciilor prestate de OPCOM în perioada 01.01.2023 – 29.02.2024 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

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 20. ALTE INFORMATII (continuare)

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 în condițiile în care OPCOM a prestat în perioada 01.01.2023-29.02.2024 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 au fost efectuate rularile și simulările necesare (în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.121/2022), Compania nu a semnat Actul Adițional nr.4 la Contractul nr. C707/2022, și respectiv nu a remunerat OPCOM pentru serviciile prestate în favoarea sa.

Având în vedere că până la încheierea colaborării cu Transelectrica privind prestarea de către OPCOM a serviciilor de calculare a sarcinilor de decontare a energiei de echilibrare și a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea nu a fost clarificat modul de remunerare a serviciilor prestate de OPCOM, în anul 2024 societatea a acționat în instanța Transelectrica. Ca urmare, pe rolul instanței de judecată se afla dosarul cu nr.44380/3/2024 având ca obiect obligarea Transelectrica la plata contravalorii serviciilor prestate de OPCOM în perioada 01.01.2023-29.02.2024 și plata remunerațiilor aferente serviciilor ce vor fi prestate în continuare de OPCOM pentru dezechilibrele PRE înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a Deciziei prezidentului ANRE nr.2290/2023

Riscul de nerecuperare /nerecuperare la timp a taxelor datorate 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 analizarea informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului, situație în care OPCOM aplica un mecanism contractual bilateral în relație cu participanții la piața în vederea implementării acestei funcții de colector al taxelor anuale pentru ACER și gestionării cât mai eficiente a riscurilor de nerecuperare / nerecuperare la timp a taxelor individuale de la participanții pentru care raportează.

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.

Riscul legislativ și de reglementare

Fiind dependentă de reglementările naționale și europene, activitatea OPCOM este puternic reglementată, iar schimbările rapide în cadrul legislativ european sau național pot afecta capacitatea de reacție și de adaptare a societății.

Regulile pieței unice europene pot să sufere schimbări imprevizibile care ar putea conduce la necesitatea abandonării anumitor direcții de dezvoltare, inclusiv să genereze cheltuieli suplimentare sau costuri care au fost deja suportate și nu pot fi recuperate.

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 20. ALTE INFORMATII (continuare)

În funcționarea piețelor organizate de energie electrică/gaze naturale/ certificate verzi, administrate de OPCOM, riscul ca o modificare a legislației să afecteze activitatea societății, generând necesitatea conformării cu celeritate și depline sau chiar necesitatea gestionării unui impact semnificativ asupra modelului de afaceri al OPCOM. Cu titlu de exemplu, emiterea unor noi reglementări privind exercitarea funcțiilor de cuplare a piețelor, exercită un impact asupra activităților desfășurate de OPCOM.

Neclaritatea prevederilor legislative, naționale și europene reprezintă un risc de reglementare manifestat.

OPCOM S.A. are un cadru puternic pentru a rămâne competitivă și relevantă în piața energetică europeană. Pentru a atinge întregul său potențial, este esențial să investească în continuare în digitalizare și să continue să se adapteze la un mediu legislativ în schimbare și o competiție puternică.

În ceea ce privește proiectele/programele de dezvoltare derulate de OPCOM în plan european, pentru a asigura participarea viabilă a OPCOM sunt derulate următoarele activități: este identificat și creat portofoliul de proiecte al instituției, sunt stabilite prin decizii interne echipele de proiect care derulează activități în cooperare cu reprezentanții celorlalte companii implicate în proiectele europene multipartite, inclusiv pentru gestionarea riscurilor juridice, tehnologice, operaționale etc.

Riscul de reglementare este de asemenea prezent în cazul proiectelor europene, referindu-se la posibilitatea ca reglementările privind piața unică europeană să sufere schimbări imprevizibile care ar putea conduce la situații în care, chiar și în condițiile în care există o pregătire riguroasă a documentației tehnice preliminare într-o interpretare existentă la un anumit moment, detaliile referitoare la formulări/cerințe/clauze generale din reglementările europene să conducă la interpretări diferite și la necesitatea abandonării anumitor direcții de dezvoltare, inclusiv să genereze cheltuieli suplimentare sau costuri care au fost deja suportate și nu pot fi recuperate. Cu titlu de exemplu, modificările legislației europene aflate în dezbatere în ultimii doi ani pot impune schimbări la nivelul activităților OPCOM și necesități de adaptare corespunzătoare.

În ceea ce privesc oportunitățile, este avută în vedere dezvoltarea acelor mecanisme de piață pentru tranzacționarea energiei electrice, gazelor naturale și produselor de piață asociate și îmbunătățirea actualilor mecanisme de piață, pentru toate orizonturile de timp de tranzacționare, astfel încât acestea să susțină obiectivele strategiilor naționale în domeniul energiei, astfel cum sunt acestea stabilite prin legislația specifică națională.

Riscul în implementarea proiectelor europene

Lipsa de pregătire a părților române implicate (altele decât OPCOM și care s-a manifestat efectiv în anul 2024) pentru implementarea unor proiecte europene, care afectează lichiditatea piețelor administrate de OPCOM SA și generează lipsa veniturilor din tranzacționare și înregistrarea exclusivă a costurilor, prin punerea la dispoziția participanților la piețele administrate de OPCOM a serviciilor necesare 24/7/365.

Riscul în legătura cu litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată

În activitatea desfășurată OPCOM este implicat în litigii în care are atât calitatea de parat cât și de reclamant. Ca urmare, în urma soluțiilor adoptate de instanțele de judecată, există riscul de afectare a imaginii OPCOM, dar și riscuri care pot conduce la înregistrarea de rezultate financiare nefavorabile.

Riscul de rată a dobânzii

Expunerea Societății la riscul modificărilor ratei dobânzii se referă în principal la împrumuturile pe termen lung purtătoare de dobândă variabilă. Societatea a contractat în data de 05.12.2025 un credit bancar pe termen lung de 10 ani, pentru investiții, cu dobânda variabilă formată din Indicele de referință ROBOR la 3 luni+Marja fixă de 0,90%. Rambursarea ratelor se efectuează trimestrial iar

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)

plata dobanzilor lunar conform garficului de rambursare. Acest mod de plata permite urmarirea atenta a dobanzilor calculate si evolutia indicelui de referinta ROBOR, astfel incat riscul de rata a dobanzii sa nu fie semnificativ pentru societate.

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.

Riscul crizei financiare globale si criza energetica

În ceea ce privesc amenințările, crizele externe, cum ar fi criza financiară globală și criza energetică, acestea reprezintă riscuri majore pentru stabilitatea și lichiditatea piețelor centralizate gestionate de OPCOM. Volatilitatea prețurilor energiei și riscurile tehnologice, securitatea cibernetică, ar putea afecta funcționarea și încrederea în piețele administrate. Apariția de platforme alternative de tranzacționare bazate pe tehnologii inovatoare reprezintă un alt factor care poate influența cota de piață a OPCOM dacă nu se adaptează suficient de rapid la noile realități tehnologice.

Pentru a-și consolida poziția și a valorifica oportunitățile disponibile, OPCOM va trebui să continue investițiile în modernizarea tehnologică, să îmbunătățească lichiditatea pe segmentele mai puțin active și să dezvolte strategii de gestionare a riscurilor asociate crizelor externe și fluctuațiilor de pe piețele energetice.

Riscul fortei de munca specializate

Sunt intampinate dificultati atat in ceea ce priveste mentinerea in cadrul societatii a personalului specializat cat si in ceea ce priveste ocuparea locurilor de munca vacante, avand in vedere dar fara a se limita la urmatoarele aspecte:

- Necesitatea de a asigura personalul specializat si dedicat pentru desfasurarea tuturor activitatilor.
- Specificul unor activitati din cadrul OPCOM care se desfasoara in program de ture, care includ ture de noapte, 365 zile/an, ceea ce implica disponibilitatea personalului cu respectarea prevederilor Codului Muncii si a Contractului Colectiv de Munca.
- Colaborarea zilnica a salariatilor cu un numar semnificativ de participanti, dintre cei peste 900 participanti inregistrati la pietele administrate de OPCOM.
- Ritmul activitatii zilnice, respectiv dinamica accentuata a activitatilor desfasurate de societate atat de la un an la altul cat si in cadrul aceluiasi an ca urmare a modificarilor/completarilor reglementarilor la nivel național și european. De regula, timpul alocat prin legislație pentru implementarea noilor prevederi este foarte redus.
- Exigentele impuse pentru desfasurarea activitatilor in cadrul proiectelor europene de cuplare a pietei pentru ziua urmatoare si a pietei.

Riscul de accidentare si de imbolnavire profesionala

In conformitate prevederile legislatiei in vigoare in cadrul OPCOM exista preocupare constanta pentru achizitionarea serviciilor de evaluare a riscurilor de accidentare si de imbolnavire profesionala in vederea determinarii nivelului de risc global al societatii, prilej cu care se intocmeste si Planul de prevenire si protectie. Evaluarea riscurilor de accidentare si imbolnavire profesionala asigura securitatea si sanatatea angajatilor si ajuta la reducerea riscurilor de accidente si evenimente nedorite la locul de munca, asigurand totodata si cresterea competitivitatii societatii.

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 20. ALTE INFORMATII (continuare)

Gestionarea riscurilor

În conformitate cu prevederile standardului ISO 9001:2015 și ale Ordinului Secretariatului General al Guvernului nr.600/2018 privind aplicarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, în anul 2025 s-a realizat evaluarea și tratarea riscurilor aferente obiectivelor specifice ale departamentelor din cadrul OPCOM SA. Stadiul de implementare a măsurilor de control al riscurilor a fost analizat, pentru fiecare departament, cu prilejul auditului intern în domeniul managementului calității desfășurat în luna decembrie 2025, iar la începutul anului 2026 a fost efectuată evaluarea riscurilor reziduale.

Totodată, OPCOM realizează analize de risc asupra securității informației conform cerințelor standardului ISO 27001:2022, pe baza metodologiei descrise în standardul ISO 27005:2022. Cu ocazia acestor analize de risc nu au fost identificate riscuri de sustenabilitate.

Director general

Cristina ȘETRAȚ



Director economic

Laura TOMA

