



OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE "OPCOM" S.A.



RAPORT ANUAL AL ADMINISTRATORILOR SOCIETATEA OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE „OPCOM” S.A.

SITUAȚII FINANCIARE ANUALE 2025

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

PREȘEDINTE: CRISTIAN PARASCHIV

Acest Raport prezintă și se bazează pe date și informații referitoare la activitatea operațională și cea financiară a OPCOM SA pentru exercițiul financiar încheiat la 31.12.2025.

Informațiile financiar-contabile prezentate la Cap. II din Raportul Administratorilor au drept sursă situațiile financiare anuale ale OPCOM SA, auditate în condițiile legii, aferente exercițiului financiar încheiat la 31.12.2025.

CUPRINS		Pag.
DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI SOCIETATE	5
DATE GENERALE DESPRE SOCIETATE	5
Cap. I. ANALIZA ACTIVITĂȚII	6
1. Cadrul legislativ	6
2. Rolul, misiunea, responsabilitățile și funcțiile principale ale OPCOM	7
2.1. Rolul și misiunea OPCOM	7
2.2. Responsabilități principale	11
2.3. Funcții principale	12
3. Prezentare succintă a activității desfășurate în anul 2025	16
4. Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare de energie electrică	18
5. Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică (mecanismul de corelare continuă și mecanismul de licitații)	20
6. Activitatea de decontare pe piețele în care OPCOM este contraparte	22
7. Activitatea de administrare a Piețelor organizate de energie electrică la termen	23
7.1. Administrarea Pieței centralizate 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)	24
7.2. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC)	26
7.3. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate cu Negociere Dublă Continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică (PC-OTC)	27
7.4. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal (PCSU)	29
7.5. Activitatea de administrare a Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC)	30
7.6. Activitatea de administrare a Pieței centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL)	31
8. Activitatea de administrare a Piețelor de Certificate Verzi	32
8.1. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi (PCV)	32
8.2. Administrarea Pieței Centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)	33
9. Activitatea de administrare a Piețelor de Gaze Naturale	35
9.1. Activitatea de administrare a piețelor centralizate pe termen scurt: Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale (PZU-GN) și Piața intrazilnică de gaze naturale (PI-GN)	35
9.2. Activitatea de administrare a piețelor centralizate pe termen mediu și lung: PCGN-LN, PCGN-LP, PCGN-OTC, PPF-TL	37
10. Înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică, la piața centralizată de certificate verzi, la piața centralizată de energie electrică susținută prin certificate verzi și la piețele de gaze naturale	38

11. Administrarea acordurilor REMIT	39
12. Activitatea de elaborare/modificare reglementări, inclusiv din perspectiva calității OPCOM de operator al pieței de energie electrică desemnat	40
12.1. Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică	40
12.2. Piața Intrazilnică de energie electrică	40
12.3. Piețe de Certificate Verzi	40
12.4. Elaborarea de analize, puncte de vedere și observații la documentele conexe activității	40
13. Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate	41
14. Activitatea de raportare către ACER (REMIT)	44
15. Activitatea de implementare a rolului de contraparte CfD	45
16. Direcții de dezvoltare a OPCOM în plan național și în cadrul cooperărilor regionale și europene	48
16.1. Activități în procesul de elaborare a cadrului pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.	48
16.2. Activități în procesul de stabilire, amendare și operare a SDAC	49
16.3. Activități în procesul de stabilire, amendare și operare a SIDC	49
16.4. Activități în procesul 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	50
16.5. Activități de extindere a portofoliului de servicii prestate de OPCOM către OKTE, bursa slovacă	51
16.6. Activități în contextul statutului OPCOM de coproprietar al soluției unice PCR de stabilire a prețurilor și cantităților tranzacționate în cadrul SDAC	51
16.7. Alte activități derulate în calitate de OPEED, în contextul implementării Regulamentului (UE) nr. 1222/2015 și a prevederilor legislației europene conexe	52
16.8 Activități în cadrul de colaborare cu Bursa de Valori București SA pentru implementarea unei Contrapărți Centrale locale prin intermediul CCP.RO Bucharest	52
16.9. Activități de colaborare cu European Energy Exchange AG (EEX)	53
17. Promovarea imaginii Societății	53
17.1. Promovarea imaginii prin asociațiile naționale la care societatea este afiliată	53
17.2. Promovarea imaginii prin organizarea și participarea la manifestările tehnico-științifice	53
18. Satisfacția clienților	54
19. Monitorizarea/supravegherea mărcilor, produselor, prețurilor și indicilor OPCOM înregistrați pe cale națională la Oficiul de Stat pentru Invenții și Mărci (OSIM) și la nivel comunitar, la Oficiul Uniunii Europene pentru Proprietate Intelectuală (EUIPO)	54
20. Promovarea imaginii prin activitățile de cooperare internațională pe relația cu asociațiile la care societatea este afiliată	55
21. Informatică și telecomunicații	56

22. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al securității informației (SMSI)	58
23. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității (SMC)	60
24. Activitatea de Audit intern	61
Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ	61
1. Elemente de bilanț	62
2. Contul de profit și pierdere	63
3. Indicatori financiari ai activității	67
4. Politica OPCOM cu privire la dividende	68
Cap. III PLANUL DE INVESTIȚII, ACTIVELE IMOBILIZATE	70
1. Planul de investiții	70
2. Activele imobilizate	70
Cap. IV PERSONALUL SOCIETĂȚII	71
1. Structura personalului	71
2. Colaborarea cu partenerul social	73
3. Raporturile dintre angajator și angajați	73
4. Evaluarea personalului	73
Cap. V EVALUAREA ACTIVITĂȚII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI	73
1. Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului	73
2. Gestionarea riscurilor	74
3. Riscuri	75
Cap. VI ACȚIONARII, ADMINISTRAREA, CONDUCEREA EXECUTIVĂ A SOCIETĂȚII ȘI EVALUAREA ACTIVITĂȚII DESFĂȘURATE	79
1. Adunarea generală a acționarilor	79
2. Consiliul de administrație	80
3. Conducerea executivă	82
4. Remunerații acordate administratorilor și directorilor în anul 2025	83
5. Realizarea obiectivelor conform Planului de administrare 2025-2028 al OPCOM SA	84
6. Evaluarea activității societății	85
7. Declarația administratorilor	85

DATE DE IDENTIFICARE RAPORT ȘI SOCIETATE

Raportul anual al administratorilor, conform prevederilor Ordinului nr.1802/2014, pentru aprobarea reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările ulterioare, pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2025

Data raportului: aprilie 2026

Denumirea societății: **SOCIETATEA OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE „OPCOM” S.A.**

Sediul social: București, Bulevardul Hristo-Botev, nr. 16-18, sector 3

Numărul de telefon/fax: 021 3071450 / 021 3071400/ 0213155059

Codul de înregistrare fiscală: RO 13278352

Numărul de ordine în Registrul Comerțului: J2000007542408

DATE GENERALE DESPRE SOCIETATE

Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A. (denumită 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).

Capitalul social al OPCOM este de 31.366.090 lei, din care:

- Capitalul social subscris vărsat este în valoare de 31.366.090 lei.

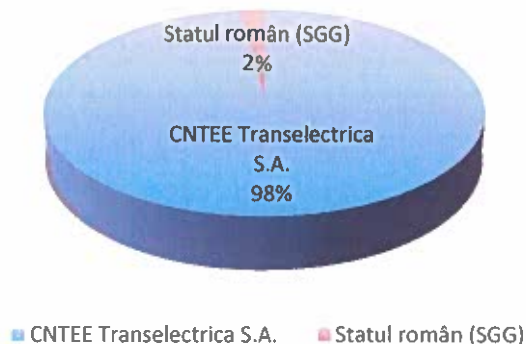
Capitalul social este împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative, având o valoare nominală de 10 lei fiecare și este deținut după cum urmează:

- 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.

Acționariat OPCOM	TOTAL/31.12.2025	
CNTEE Transelectrica S.A.	3.068.730	97,84%
Statul român (SGG)	67.879	2,16%
TOTAL	3.136.609	100%

Structura acționariatului OPCOM S.A.



Societăți la care OPCOM este Acționar	31.12.2025	
	lei	%
CCP.RO Bucharest	26.003.180	17,80%
Operatorul Pieței de Energie M (OPEM) Republica Moldova	865.644	100%

Cap. I ANALIZA ACTIVITĂȚII

1. Cadrul legislativ

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, pentru o perioadă de 7 ani, 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 (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.

2. Rolul, misiunea, responsabilitățile și funcțiile principale ale OPCOM

2.1. Rolul și misiunea OPCOM

În conformitate cu prevederile legislației naționale primare și secundare în vigoare, respectiv conform responsabilităților stabilite de ministerul/autoritatea de resort prin ordine și regulamente, precum și în conformitate cu prevederile legislației europene cu aplicabilitate directă, OPCOM îndeplinește rolul de organizator și administrator al piețelor organizate de energie electrică (cu excepția pieței de echilibrare), gaze naturale și certificate verzi, rolul de operator de decontare cu asumarea rolului de contraparte pentru piețele pe termen scurt administrate, precum și rolul de Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED; NEMO, Nominated Electricity Market Operator) conform Regulamentului (UE) 2015/1222 pentru piețele de energie electrică pe termen scurt, Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică, rolul de Contraparte CfD în cadrul mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, respectiv rolul de Mecanism de raportare înregistrat (RRM, Registered Reporting Mechanism) conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 (REMIT) incluzând Regulamentul nr. 1348/2014 și reglementările aplicabile emise de ACER.

OPCOM a fost înființat în baza Hotărârii Guvernului României nr. 627/13.07.2000 cu misiunea susținerii procesului de liberalizare a pieței de energie, fiind principalul instrument pentru implementarea și consolidarea unei piețe concurențiale de energie prin asigurarea unui cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul piețelor centralizate/organizate, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Caracterul de serviciu public al activităților desfășurate de OPCOM pune în evidență funcția socială a misiunii îndeplinite, prin determinarea, în cadrul piețelor administrate, a prețului de referință al energiei electrice pe termen scurt și a semnalelor de preț pe termen mediu și lung, în beneficiul tuturor consumatorilor de energie și al investitorilor pentru care prețul de referință al energiei reprezintă informația necesară pentru adoptarea deciziilor, în condiții de deplină transparență, echidistanță și nediscriminare.

Rezultatele obținute, expertiza complexă acumulată și performanța dovedită în întreaga sa perioadă de funcționare, inclusiv în aplicarea celor mai bune practici europene, îndreptătesc a se concluziona că OPCOM reprezintă o componentă fundamentală necesară pentru dezvoltarea sustenabilă a pieței de energie din România.

Se poate aprecia că OPCOM reprezintă pe deplin un proiect de succes al României, proiect la care o contribuție importantă a fost adusă de susținerea de către finanțatorii programelor de dezvoltare derulate în anii anteriori, Comisia Europeană și Banca Mondială, de către consultanții și furnizorii de tehnologie informatică, partenerii anteriori și actuali ai OPCOM, prin proiecte cu impact major asupra dezvoltării pregătirii profesionale a resursei umane, corporative, precum și tehnologice. Continua sporire a încrederii și credibilității de care beneficiază OPCOM vin în susținerea acestei aprecieri.

OPCOM are un profil de activitate și un domeniu de responsabilitate specifice în cadrul pieței de energie, în îndelungata sa activitate având un parcurs de funcționare sigură, continuă și corectă, precum și o dezvoltare dinamică, durabilă și echilibrată. Pentru OPCOM, o preocupare permanentă este dedicată diversificării portofoliului de produse și susținerii integrării pieței române de energie în piața unică europeană, aplicând cele mai bune practici europene și punând la dispoziția participanților servicii de înaltă calitate, produse variate, în condiții de deplină echidistanță și transparență, precum și conformitate cu prevederile legislației primare și secundare naționale, precum și ale legislației europene.

În planul activității zilnice, OPCOM administrează cu profesionalism tranzacții ale participanților la piețele de energie electrică, gaze naturale și certificate verzi. Pentru a avea o imagine în ceea ce privește piețele de energie electrică administrate de OPCOM sunt prezentate în cadrul raportului o serie de elemente relevante, dintre care menționăm cantitățile contractate pentru livrare în anul 2025 pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM care au totalizat o cantitate de energie electrică de aproximativ 40 TWh, reper pentru tranzacționarea în medii organizate, centralizate și transparente a energiei pe piața de energie electrică din România.

Totodată, în contextul demersurilor române dedicate integrării pieței de energie electrică naționale în piața internă unică europeană, în contextul punerii în aplicare a Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacității și managementul congestiilor referitor la crearea și operarea cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare de energie electrică (SDAC, Single Day-Ahead Coupling) și a cuplării unice a piețelor intrazilnice de energie electrică (SIDC, Single Intra-Day Coupling), regulament european care, conform prevederii sale finale, este obligatoriu în toate elementele sale și se aplică direct în toate statele membre, incluzând metodologiile propuse de toți OPEED și aprobate conform Regulamentului, între care este menționat Planul OCP (MCO Plan) aprobat prin Decizia nr. 908/22.06.2017 a Președintelui ANRE, prin cuplarea cu piețele țărilor vecine și membre ale Uniunii Europene și integrarea în cadrul mecanismelor pieței unice europene, OPCOM are misiunea de a realiza, în coordonare cu celelalte entități implicate și în conformitate cu deciziile și cadrul legislativ aferente, analizele și acțiunile de dezvoltare specifice bursei de energie electrică în contextul implementării mecanismelor de integrare europeană a pieței. Se precizează faptul că obligațiile (sarcini, termene) aferente implementării și operării cuplărilor unice ale piețelor pentru ziua următoare și intrazilnice de energie electrică sunt stabilite prin acest Regulament european, caracterul obligatoriu al acestora făcând necesară canalizarea cu eficiență a tuturor eforturilor și resurselor (umane, financiare, corporative, tehnice) spre realizarea la termenele prevăzute de Regulamentul (UE) 2015/1222 și documentele conexe a tuturor elementelor necesare, plecând de la cadrul contractual și incluzând toate aspectele și elementele de natură legală și de guvernanță, tehnică, tehnologică și operațională implicate.

OPCOM trebuie să aibă asigurate condițiile și resursele necesare punerii în aplicare a unui proces complex de dezvoltare care să asigure conformitatea, corespunzător rolului și responsabilităților sale, în raport de cerințele legislației și obiectivele Uniunii Europene referitoare la implementarea și funcționarea pieței unice europene a energiei. În acest context, se precizează faptul că programul de dezvoltare al OPCOM trebuie să susțină, în limitele rolului și competenței decizionale conferite de legislația incidentă, integrarea pieței din România în mecanismele pieței unice europene de energie și totodată, pe parcursul definirii acesteia la nivelul Uniunii Europene, a gazelor naturale, corespunzător modelului țintă european. Astfel, 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 aflate în continuă dezvoltare.

De asemenea, OPCOM trebuie să aibă asigurate condițiile și să dispună de resursele umane și financiare necesare pentru exercitarea rolului său determinant în proiectele strategice ale Statului Român, respectiv:

- parteneriatul strategic bilateral cu Republica Moldova – odata cu infiintarea filialei OPCOM în Republica Moldova (decembrie 2023), societatea asigură resurse umane și financiare filialei OPEM pentru indeplinirea rolului acesteia de operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova, respectiv in operarea si dezvoltarea in continuare a pieței de energie electrică din Republica Moldova cu scopul integrării acesteia în anii următori în piața internă de energie electrică, element definitoriu al parcursul Republicii Moldova de aderare la UE.
- implicarea în procesul de constituire a Contrapărții Centrale din România "CCP.RO Bucharest" S.A. (CCP.RO) (octombrie 2019) - OPCOM asigură atat resurse financiare conform cu statutul sau de actionar al CCP.RO, cat si resurse tehnice și umane (interfatarea sistemelor OPCOM și CCP.RO, efectuarea de teste etc), activități menite a susține atât procesul de depunere completă (confirmata de ASF la inceputul lunii februarie 2026) a documentației necesare în vederea autorizării CCP.RO în calitate de Contraparte Centrală, cat si in continuare, obiectivele de autorizare si operationalizare a serviciilor de compensare oferite de CCP.RO Bucharest.
- atingerea obiectivele Romaniei de decarbonizare in conformitate cu Planul Național de Redresare și Reziliență – odata cu aprobarea schemei de sprijin de tip Contracte pentru Diferenta (CfD) cu scopul de a încuraja investiții prioritare în tehnologii pentru producerea de energie electrica cu emisii reduse de carbon, necesare sectorului energetic românesc, OPCOM exercita rolul de Contraparte CfD, calitate in virtutea careia, in decursul anului 2025, a semnat 75 contracte în baza carora se vor pune în funcțiune și în exploatare comercială 2.630,48 MW în capacități eoliene onshore, respectiv 1.914,34 MW în capacități solare fotovoltaice.

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 durabilă a SDAC.

- 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.
- 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.

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 insulă în cadrul mecanismul IDA, interconexiunile cu Ungaria și România nefiind incluse în cuplare. În data de 18 martie 2025, zi de tranzacționare, a fost implementată integrarea granițelor României în proiectul de cuplare IDA, la nivel european în cadrul SIDC și regional în cadrul CORE, asigurând astfel accesul participanților la Piața Intrazilnică la lichiditatea la nivel european.
- 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.
- OPCOM, în calitate de coproprietar al activelor PCR (Price Coupling of Regions) exercită în cadrul SDAC și SIDC (IDA), începând cu luna iunie 2022 (SDAC), respectiv iunie 2024 (IDA), rolul de Coordonator pe baza principiului rotațional aplicat în exercitarea acestui rol de operator de cuplare la nivelul cuplării unice a pietelor pentru ziua următoare, sens în care au fost îndeplinite responsabilitățile operative, inclusiv de natura administrării infrastructurii informatice, derivând din aceasta calitate.

- 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 pieței 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).

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 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 îndreptătesc 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.

2.2. Responsabilități principale

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

- 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.
- Exercițarea funcției de organizator și administrator al Pieței Intrazilnice pentru energie electrică (tranzacționare continuă și tranzacționare prin licitații), 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 încășări/plăți/garantare/compensare pentru Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică, respectiv de gaze naturale, pentru Piața Intrazilnică de energie electrică.
- Activitatea de stabilire a prețurilor finale unice, a prețurilor finale de deficit, a prețurilor finale de excedent precum și determinarea dezechilibrelor cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, pentru perioada în care a exercitat funcția de Operator de decontare delegat pentru perioada de până la 1 octombrie 2023.
- 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 deserveșc 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.124 din 7 iulie 2025 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 155/2024 privind instituirea unui cadru pentru securitatea cibernetică a rețelelor și sistemelor informatice din spațiul cibernetic național civil.
- Participant activ în cadrul pieței europene de energie a cărei țintă este crearea pieței unice europene.

2.3. Funcții principale

În conformitate cu responsabilitățile ce îi revin, principalele funcții îndeplinite de către OPCOM în cadrul sectorului energetic sunt următoarele:

- Operator al Pieței Intrazilnice de energie electrică (PI) – tranzacționare continuă, 24 de ore în fiecare zi calendaristică. Această piață permite în prezent tranzacționarea centralizată și în mod anonim a energiei electrice până cu 1 oră înainte de intervalul de livrare, pe granularități de 15 minute și 60 minute.
- Operator al Pieței Intrazilnice de energie electrică (PI) – tranzacționare prin licitații, fiind organizate câte 3 licitații pentru fiecare zi de livrare, după modelul cuplării PZU. Acestea sunt organizate, considerând ora de închidere a procesului de ofertare, astfel: IDA1 la ora 15:00 CET pentru ziua de livrare următoare, IDA2 la ora 22:00 CET pentru ziua de livrare următoare și IDA3 organizată la ora 10:00 în ziua de livrare pentru intervalele din a doua jumătate a zilei de livrare. Pentru IDA, OPCOM este parte a schemei rotaționale prin care se asigură coordonarea procesului de cuplare.
- Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) de ANRE conform Regulamentului (UE) 2015/1222 prin Decizie pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnică, conform legislației europene și naționale aplicabilă.
- Operator al Pieței pentru Ziua Următoare de energie electrică (PZU) – tranzacționare prin licitație închisă, în fiecare zi calendaristică, pe granularități de livrare de 15 minute, 30 minue și 60 minute. Această piață permite tranzacționarea centralizată și în mod anonim a energiei electrice pentru fiecare interval orar de livrare al zilei următoare.
- Operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE prin Decizie pentru a îndeplini sarcini referitoare la cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare, conform legislației europene și naționale aplicabilă. În această calitate, OPCOM este responsabil pentru implementarea prevederilor legislației europene privind evoluția acestei piețe, incluzând trecerea la granularitatea de 15 minute (proiect implementat cu succes în data de 30.09.2025 ca primă zi de tranzacționare), conform Deciziei ACER nr. 4/30.01.2020.

În perioada 19.11.2014-16.06.2021, PZU din România, administrată de OPCOM, a funcționat în regim cuplat cu piețele similare din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria, cu aplicarea, în cadrul mecanismului de cuplare, a soluției Cuplării prin Preț a Regiunilor (Price Coupling of Regions, PCR) și cu utilizarea, pentru calculul capacităților de interconexiune, a metodei bazată pe capacitatea disponibilă de interconexiune (ATC).

În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea cu succes a proiectului de cuplare intermediară pe bază de NTC a piețelor din Germania, Austria, Polonia și statele cuprinse în cuplarea 4M MC (Proiectul DE-AT-PL-4M MC, Interim Coupling), urmare solicitării adresate de autoritățile naționale de reglementare din statele implicate în vederea inițierii unui proiect pentru acest obiectiv, continuând astfel demersurile de dezvoltare a integrării piețelor de energie electrică pentru ziua următoare și asigurând atingerea fazei durabile a SDAC.

Procesul de integrare a tuturor granițelor României interne UE a continuat prin integrarea cu succes a graniței România – Bulgaria în mecanismul european de cuplare prin licitație implicită, prin implementarea proiectului 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.

Evoluția cuplării a continuat cu implementarea proiectului CORE FB MC, soluția țintă pentru integrarea în SDAC (Single Day-Ahead Coupling) a regiunii CORE din perspectiva calculului coordonat al capacităților, activitatea operațională continuând fără disfuncționalități de la data de 8 iunie 2022 când a avut loc lansarea cu succes a cooperării Core FB MC fiind atinsă soluția țintă pentru faza durabilă a SDAC prin implementarea soluției de cuplare bazată pe fluxuri maxime conform cerințelor europene în regiunea Core cuprinzând 13 țări - Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

Pentru zona de ofertare România a fost asigurată implementarea proiectului MNA (mai mulți OPEED în zona de ofertare România) începând cu a doua jumătate a lunii noiembrie 2024.

- Operator al Pieței contractelor bilaterale încă din 2005. În forma actuală, piețele contractelor bilaterale se aliniază cu Regulile generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 134/19.10.2022. Începând cu 27.04.2023 au fost implementate prevederile Ordinului ANRE nr. 12 din 16.03.2023, care a actualizat cadrul de reglementare aplicabil PCCB-LE-flex, PCCB-NC și PC-OTC. Tranzacționarea în cadrul PCCB se realizează pe baza contractului cadru aplicabil în cazul PCCB-LE-flex și pe baza contractului standard aplicabil în cazul PCCB-NC. Ordinul ANRE nr. 12.2023 a fost completat și modificat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 2 din 14.02.2024, respectiv Ordinul președintelui ANRE nr. 58 din 15.07.2025.
- Operator al Pieței Centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV). Această piață a devenit funcțională începând cu 28.08.2019 și permite tranzacționarea energiei din surse regenerabile la termen, iar pentru fiecare MWh de energie tranzacționat se prevede și asocierea unui număr de CV.
- Operator al Pieței centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL). Din luna septembrie 2020, piața este deschisă operatorilor economici care urmează să construiască și să racordeze o capacitate de producere a energiei electrice sau de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, care va produce energia electrică tranzacționată în baza contractului încheiat pe Piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare, în calitate de vânzători de energie electrică, titularilor de licență din domeniul energiei electrice și consumatorilor finali, în calitate de cumpărători de energie electrică.
- Operator al Pieței Centralizate cu Negociere Dublă Continuă (PC-OTC). Această piață a devenit funcțională în luna martie 2014 și permite tranzacționarea forward, centralizată și în mod anonim, a energiei electrice pentru termene standard de livrare de o zi, un week-end, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru și un an. Tranzacțiile se încheie exclusiv cu contrapărțile eligibile stabilite de fiecare participant, în baza contractelor cadru EFET semnate între participanții la piață.
- Operator al Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal (PCSU). Această piață centralizată a fost lansată în data de 04.02.2015, prin intermediul său titularii de licență desemnați de ANRE pentru prestarea serviciilor de Furnizor de ultimă instanță încheind contracte pentru achiziția energiei electrice destinată acoperirii consumului de energie electrică facturat la tarif CPC al clienților finali deserviți în regim de serviciu universal. Mecanismele de tranzacționare pe această piață s-au modificat în baza Ordinului ANRE nr. 27/31.01.2018 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, iar licitațiile se organizează lunar, pentru produse de tranzacționare cu perioade de livrare anuale, semestriale, trimestriale și lunare. Licitațiile încep cu prețurile de deschidere publicate anterior pe site-ul OPCOM.
- Operator al Pieței de Energie Electrică pentru Clienți Finali Mari (PMC). Înscrierea participanților la această piață a devenit posibilă în luna martie 2014, odată cu avizarea de către ANRE a Procedurii privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică și publicarea de către OPCOM a Convenției de participare la Piața de energie electrică pentru clienți finali mari. Pe parcursul anului 2022 au fost implementate prevederile Ordinului ANRE nr. 65 din 31 martie 2022, respectiv ale Ordinului ANRE nr. 73 din 11 mai 2022, prin actualizarea documentelor aferente cadrului de reglementare aplicabil Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC) și publicarea acestora pe pagina proprie de internet.
- Operator al Pieței Centralizate de Gaze Naturale (PCGN). Această piață permite tranzacționarea forward, centralizată și în mod anonim a gazelor naturale pentru perioade de livrare standard de o zi, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru calendaristic, un semestru gazier, un an calendaristic și un an gazier prin modalitățile de tranzacționare PCGN-LP, PCGN-LN și respectiv PCGN-OTC. Tranzacțiile se încheie cu oricare dintre participanții

înscrși la această piață, pe baza contractelor propuse de către inițiatorii sesiunilor de licitație, în cazul PCGN-LP, pe baza contractelor standard, în cazul PCGN-LN și pe baza contractelor agreeate între părțile eligibile, în cazul PCGN-OTC. De asemenea, pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung de gaze naturale – PPF-TL pot fi inițiate sesiuni de licitație, de către participanții înscrși la această piață, pentru perioade de livrare mai mari de o lună, pe baza contractului propus de inițiator.

- Operator al Pieței pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale (PZU-GN). Tranzacțiile se încheie la sfârșitul perioadei zilnice de ofertare, la prețul de închidere al pieței, unic pentru toate tranzacțiile de vânzare și de cumpărare realizate în cursul unei zile, OPCOM asigurând notificarea tranzacțiilor la SNTGN Transgaz SA.
- Operator al Pieței Intrazilnice de Gaze Naturale (PI-GN). Din luna ianuarie 2019, sunt îndeplinite condițiile necesare din punct de vedere al cadrului de reglementare aplicabil, respectiv al platformei de tranzacționare, pentru a permite participanților PI-GN tranzacționarea după terminarea perioadei de ofertare pe PZU-GN până cu două ore înainte de începerea ultimei ore de livrare a zilei gaziere tranzacționate. Mecanismul de tranzacționare PI-GN permite încheierea tranzacțiilor în orice moment al sesiunii de tranzacționare, printr-un proces automat al sistemului de tranzacționare, dacă ofertele îndeplinesc condițiile de corelare.
- Operator de Decontare pentru PZU-GN/PI-GN cu asumarea rolului de contraparte.
- Operator al Pieței de Certificate Verzi (PCV). OPCOM este administrator pentru piața contractelor bilaterale de certificate verzi (PCBCV), formata din piața centralizată anonimă la termen de certificate verzi (PCTCV) și piața contractelor bilaterale negociate direct de certificate verzi (PCBCV-ND), respectiv piața centralizată anonimă spot (PCSCV). PCSCV și PCTCV au fost lansate comercial în data de 01.09.2017, pe baza unor noi mecanisme de tranzacționare și prin continuarea activității sale de administrator al piețelor centralizate de certificate verzi demarată în 16.11.2005 (pentru piața spot) și respectiv în 16.01.2014 (pentru piața la termen).
- Administrator al Registrului Certificatelor Verzi. Registrul Certificatelor verzi este o aplicație informatică dezvoltată de OPCOM la care participanții au acces începând cu luna aprilie 2015 și în care OPCOM înregistrează toate certificatele verzi emise de operatorul de transport și de sistem, precum și toate tranzacțiile de certificate verzi efectuate între participanții la piața de certificate verzi și pe PCE-ESRE-CV.
- 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.
- Responsabil pentru supravegherea funcționării piețelor administrate.
- Responsabil pentru raportarea către ACER a detaliilor privind produsele energetice angro executate pe piața organizată OPCOM, incluzând ordinele corelate și necorelate, în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), incluzând Regulamentul de punere în aplicare a prevederilor REMIT (Regulamentul nr. 1348/2014) și reglementările aplicabile emise de ACER (Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei). De asemenea, OPCOM este implicat, din perspectiva Regulamentului (UE) 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, în grupurile de lucru organizate de ACER pentru implementarea acestui Regulament, respectiv în Forumul de supraveghere a pieței și Grupurile create ad-hoc pentru definirea normelor/orientărilor de aplicare).

În anul 2025, OPCOM a administrat peste 400 acorduri de raportare REMIT cu beneficiarii de servicii de raportare către ACER.

- OPCOM a fost desemnat de DNSC (fost CERT.RO) "Operator de servicii esențiale" în contextul Legii nr. 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și

sistemelor informatice fiind înscris în Registrul operatorilor de servicii esențiale prin Decizia nr. 5018/II/A din data de 15.02.2021.

3. Prezentare succintă a activității desfășurate în anul 2025

Întreaga activitate a OPCOM a fost dedicată ducerii la îndeplinire în condiții ireprosabile a responsabilităților ce revin OPCOM în conformitate cu legislația națională și europeană aplicabilă, precum și îmbunătățirii mecanismelor de tranzacționare și decontare pe piețele administrate, supraveghere și raportare, extindere a activităților OPCOM și exercitării responsabilităților de OPEED, prin participarea la dezvoltarea și operarea piețelor de energie electrică pe termen scurt în cadrul proiectelor regionale și europene SDAC și SIDC.

Mentionăm în sinteză o serie de rezultate care reflectă îndeplinirea obiectivelor OPCOM mai sus-menționate:

- Operarea, în condiții sigure și de calitate a tuturor piețelor administrate de energie electrică, gaze naturale și certificate verzi;
- asigurarea în fiecare interval orar a prețului de închidere al pieței pentru ziua următoare, preț de referință al energiei electrice pentru zona de piață România;
- asigurarea condițiilor necesare funcționării cuplate a Pieței pentru Ziua Următoare din România în cadrul SDAC, prin participarea la nivel regional în cadrul CORE FB MC și RO-BG MC, precum și la nivel european în cadrul SDAC (Single Day-Ahead Coupling). În anul 2025 s-a asigurat participarea în activitățile desfășurate de OPCOM în calitate de OPEED pentru PZU conform Regulamentului 2015/1222;
- asigurarea condițiilor necesare prestării serviciilor de implementare și de operare pentru operatorul pieței din Slovacia, cu furnizarea serviciilor operaționale în cadrul proiectului de cuplare pe bază de fluxuri, CORE FB MC;
- asigurarea condițiilor pentru tranzacționarea continuă a energiei electrice în fiecare zi calendaristică prin mecanismul de corelare continuă, pe Piața Intrazilnică, care permite tranzacționarea după închiderea PZU, precum și asigurarea participării în activitățile desfășurate de OPCOM în calitate de OPEED pentru PI conform Regulamentului 2015/1222;
- asigurarea condițiilor necesare funcționării cuplate a Pieței Intrazilnice de energie electrică din România cu piețele spot cu piețele din celelalte țări participante la proiectul european XBID - de introducere a tranzacționării transfrontaliere pan-europene pe orizontul intrazilnic, care în prezent permite tranzacționarea centralizată și în mod anonim a energiei electrice până cu o oră înainte de intervalul de livrare;
- elaborarea specificațiilor tehnice, dezvoltarea și testarea locală cât și la nivel global, a licitațiilor implicite de tip IDA, proiect în desfășurare pe orizontul SIDC privind alocarea implicită a capacităților pe interconexiune după modelul cuplării unice prin preț pe bază de ATC și prin oferirea posibilității de ofertare la granularitatea de 15 minute, implementarea comercială realizându-se cu succes în data de 13 iunie 2024. OPCOM a implementat cu succes acest proiect, fiind parte activă în cuplarea IDA și asigurând îndeplinirea rolului de coordonator pe principiul rotațional, deși zona România a funcționat izolat în anul 2024 în cadrul proiectului (prin rularea sesiunilor de licitație în mod izolat), ca soluție identificată la lansarea comercială pentru România când, datorită problemelor întâmpinate de către Transelectrica privind platforma Pieței de Echilibrare (DAMAS). OPCOM a continuat să facă toate demersurile necesare în vederea integrării granițelor României în cadrul licitațiilor de tip IDA, astfel că la data prezentului raport, zona de piață România, inclusiv interconexiunile cu Bulgaria și Ungaria, este pe deplin integrată;
- asigurarea condițiilor necesare prestării serviciilor de implementare și de operare pentru operatorul pieței din Slovacia, cu furnizarea serviciilor operaționale în cadrul proiectului de cuplare prin licitații intrazilnice, IDA;

- stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile realizate pe piețele centralizate în care OPCOM SA este contraparte (PZU și PI de energie electrică, mecanismul de corelare continuă și mecanismul de tranzacționare prin licitații intrazilnice, precum și PZU și PI de gaze naturale);
- implementarea proiectului MNA (mai mulți OPEED în zona de ofertare România) acest lucru necesitând: crearea specificațiilor tehnice și colaborarea cu furnizorul de servicii în vederea implementării modificărilor necesare, activități de testare locale și globale. Proiectul a fost lansat cu succes în a doua jumătate a lunii noiembrie 2024;
- implementarea cu succes a proiectului de ofertare/tranzacționare la granularitatea de 15MTU începând cu data de 30.09.2025 ca primă zi de tranzacționare;
- actualizarea procedurilor publice operaționale la nivel european, regional și local, a procedurilor și instrucțiunilor de lucru interne, a documentelor relevante atât la nivelul proiectelor cât și din perspectiva participanților înregistrați la piețele pe termen, adaptate pentru a reflecta contextul operațional definit de noile cerințe implementate, de proiectele derulate, de noile versiuni de aplicații implementate;
- adaptarea informațiilor publicate pe website în concordanță cu noile informații rezultate prin implementarea unor noi proiecte urmare a modificărilor modelului piețelor cuplate prin cerințele reglementărilor europene;
- participare la elaborarea Acordului Operatorilor Pieței de Energie Electrică Desemnați pentru zona de ofertare România, în conformitate cu Articolele 45 și 57 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 Iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor aprobat prin Decizia ANRE nr. 112 din 24.01.2024;
- implementarea soluțiilor tehnice pentru îndeplinirea de către OPCOM a responsabilităților de raportare a datelor în calitate de RRM, în conformitate cu Regulamentul de punere în aplicare (UE) Nr. 1348/2014 privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT);
- raportarea conform REMIT, în mod complet, exact și la timp a detaliilor privind contractele standard, nestandardizate, contractele de transport și datele fundamentale privind energia electrică și gazele naturale;
- actualizarea documentelor aferente PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC și publicarea acestora pe pagina proprie de internet a OPCOM urmare a implementării prevederilor Ordinului ANRE Nr. 12/16.03.2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.;
- actualizarea documentelor aferente PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC și publicarea acestora pe pagina proprie de internet a OPCOM urmare a implementării prevederilor Ordinului ANRE Nr. 58/15.08.2023 pentru modificarea, completarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică;
- transmiterea de propuneri și observații la documente supuse consultării publice de către ANRE și anume:
 - Proiectul de Ordin privind modificarea și completarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției CfD, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2024, supus consultării publice în perioada 31.01.2025-10.02.2025;
 - Proiectul de Ordin pentru modificarea Contractului-cadru dintre Contrapartea CfD și plătitorul de contribuție CfD pentru colectarea contribuției CfD și a Contractului-cadru dintre Operatorul schemei CfD și Contrapartea CfD, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 52/2024, supus consultării publice în perioada 31.01.2025-10.02.2025;

- Proiectul de Ordin pentru aprobarea Regulilor generale privind implementarea activității de market making pe piețele centralizate de gaze naturale și pe piețele organizate de energie electrică, supus consultării publice în perioada 10.02.2025-13.03.2025;
 - Proiectul de Ordin privind modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 51/2024 privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență – faza a II-a, supus consultării publice în perioada 21.02.2025 -04.03.2025;
 - Proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei referitoare la obligația de achiziție de certificate verzi pentru operatorul de servicii de stocare care deține instalații de stocare a energiei electrice și care nu sunt adăugate capacităților de producere a energiei electrice, supus consultării publice în perioada 21.02.2025 -04.03.2025;
 - Proiectul de Ordin privind aprobarea Metodologiei de calcul al prețului de referință – faza a II-a, supus consultării publice în perioada 04.03.2025 -17.03.2025;
 - Proiectul de Ordin pentru modificarea, completarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei privind piața de energie electrică, supus consultării publice în perioada 10.04.2025 -10.05.2025;
 - Proiectul de Ordin pentru modificarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 77/2017 și pentru modificarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 96/2022, supus consultării publice în perioada 22.05.2025 – 01.06.2025.
 - Proiectul de Ordin pentru modificarea, completarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei privind piața de energie electrică – etapa a II-a, supus consultării publice în perioada 13.06.2025 - 23.06.2025;
 - Proiectul de ordin pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2018 pentru aprobarea Regulilor generale privind piețele centralizate de gaze naturale, supus consultării publice în perioada 15.05.2025 - 16.06.2025.
 - Proiectul de Ordin privind aprobarea Regulamentului privind serviciul de flexibilitate a consumului, publicat în consultare publică în data de 03.11.2025;
 - Proiectul de Ordin privind aprobarea Procedurii de înregistrare a comunităților de energie în Registrul național al comunităților de energie, publicat în consultare publică în data de 31.12.2025.
- asigurarea participării active la actualizării cadrului pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, înainte și după aprobarea HG nr 318/2024, OPCOM fiind desemnat în calitate de Contraparte CfD în cadrul acestei scheme de sprijin.

4. Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare

PZU și PI pun la dispoziția participanților instrumente funcționale pentru a realiza, pentru ziua de livrare, echilibrul între portofoliul de contracte de achiziție/vânzare cu prognoza de consum, respectiv cu disponibilitatea tehnică a unităților de producere ale participanților la piață. Cantitățile de energie electrică disponibile sau necesare față de cantitățile contractate pot fi vândute/cumpărate pe/de pe tranzacționare, tranzacții ferme cu energie electrică, pentru fiecare interval de 15/30/60 de minute al zilei de livrare care urmează zilei de tranzacționare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU. Ofertele (treaptă și bloc) pot fi încărcate în sistemul de

tranzacționare numai cu respectarea orarului de tranzacționare, stabilit în ore CET, și numai dacă este disponibilă scala de preț în lei, respectiv a fost publicat de către BNR cursul de schimb valutar pentru ziua de livrare respectivă.

Participarea la aceste piețe este voluntară și este permisă oricărui participant la piață definit potrivit prevederii art. 2 pct. 25 din Regulamentul (UE) 2019/943, care se înscrie la piața respectivă și respectă *Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*, precum și prevederile prevăzute în reglementările europene și naționale relevante pentru participarea la piața de energie electrică.

Regulile Pieței pentru Ziua Următoare sunt prevăzute pentru cooperarea europeană în procedurile operaționale elaborate în comun de toate OPEED (procedurile ANDOA), respectiv de toate OPEED și OTS (procedurile SDAC) în cadrul pieței unice cuplate SDAC, procedurile operaționale elaborate în comun în cadrul proiectelor de cooperare Interim Coupling și BG-RO MC, iar ulterior implementării comerciale a cuplării CORE FB MC prin procedurile operaționale aferente acestui proiect, respectiv pentru relația cu participanții în „*Procedura privind funcționarea Pieței pentru Ziua Următoare de energie electrică*” actualizată ori de câte ori este necesar ca urmare a modificărilor în proiectele europene/regionale în contextul aplicării prevederilor Regulamentului (EU) 2015/1222 sau la modificări ale legislației primare și secundare incidente, în alte proceduri specifice (de înregistrare, pentru constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare, privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor, precum și în „*Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*” și alte documente relevante.

De asemenea, în dezvoltarea și operarea la nivelul SDAC, OPCOM aplică prevederile relevante ale regulamentelor europene, deciziilor ACER și reglementărilor ANRE.

În etapa de pre-cuplare OPCOM realizează următoarele acțiuni:

- Publicarea valorilor datelor de rețea, respectiv capacitățile disponibile de transport pe interconexiuni (ATC) pentru granițele Romania-Bulgaria și România-Ungaria;
- Transmiterea în sistemul de cuplare a datelor de rețea aferente granițelor României, aflate în responsabilitatea OPCOM;
- Transmiterea în sistemul de cuplare a datelor de rețea pentru operatorul deservit;
- Validarea/invalidarea de către sistemul informatic a ofertelor transmise de participanții la piață până la ora 12:00 CET;
- Agregarea și anonimizarea ofertelor transmise de participanții la piață.

În etapa de cuplare OPCOM realizează următoarele acțiuni:

- Verificarea funcționării corecte a conexiunilor și a unicității configurărilor de cuplare;
- Transmiterea către coordonatorul SDAC a ofertelor treaptă agregate pe granularitățile de 15/30/60 minute, inclusiv a ofertelor bloc anonimizate;
- Atunci când exercită rolul de coordonator conform schemei rotationale, OPCOM realizează rularea algoritmului de cuplare și distribuirea către burse a rezultatelor cuplării în vederea validării;
- Stabilirea cantităților tranzacționate de participanți prin alocarea pe portofoliile acestora a rezultatelor cuplării;
- Disponibilizarea către participanții la PZU a informațiilor referitoare la propriile tranzacții prin intermediul sistemului informatic de tranzacționare;
- Asigurarea schimbului de date și informații cu operatorul deservit;
- Publicarea rezultatelor cuplării.

În etapa de post-cuplare se asigură realizarea următoarelor acțiuni:

- Stabilirea și transmiterea notificărilor fizice către operatorului de transport și sistem (OTS); Pe baza confirmărilor tranzacțiilor corespunzătoare unei zile de livrare, OPCOM stabilește notificările fizice corespunzătoare tranzacțiilor pe PZU pe granularitatea minimă de 15 minute, pe care le pune la dispoziția OTS și Părților Responsabile cu Echilibrarea (PRE) la care sunt înregistrați Participanții la PZU.

- Elaborarea rapoartelor de sinteză și transmiterea acestora intern conform procedurilor interne, precum și asigurarea publicării informațiilor pe website-ul OPCOM.
- Realizarea calculelor privind obligațiile de plată/drepturile de încasare ale Participanților la PZU pentru tranzacțiile realizate; tranzacțiile încheiate pe PZU la prețuri pozitive determină o obligație a respectivului Participant la PZU de a vinde energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de vânzare, sau o obligație de a achiziționa energia electrică, în cazul în care tranzacțiile s-au bazat pe oferte de cumpărare, în conformitate cu specificațiile respectivei tranzacții. Tranzacțiile se pot încheia la prețuri negative. O tranzacție cu preț negativ are semnificația legală a furnizării unui serviciu (serviciu de îndepărtare/extracție) de către partea care primește energia către partea care o livrează, iar nu ca o livrare de bunuri de către partea care livrează energia.

Ofertarea și tranzacționarea se realizează în Lei, algoritmul de cuplare rulează considerând ofertele convertite în EUR/MWh și generând rezultatele în EUR/MWh, iar încasările și plățile se realizează în Lei, în conformitate cu prevederile regulamentelor BNR aplicabile.

Garantia de validare, în Lei, se actualizează zilnic până la ora 9:30, pentru participanții la PZU ale căror obligații de plată au fost încasate (prin IDD intrabancare) în Contul Central al PZU până la ora 8:30, respectiv după ora 15:30, ulterior emiterii Notelor de decontare zilnice care cuprind valoarea obligațiilor de plată pentru ziua de tranzacționare respectivă, precum și evidențierii în Contul Central al PZU al încasărilor conform IDD interbancare emise în ziua bancară precedentă. Garanția de validare va fi diminuată automat cu valoarea ofertelor active de cumpărare la prețuri pozitive/vânzare la prețuri negative.

Participanții la PZU introduc oferte pe rezoluția dorită și obțin informațiile referitoare la propriile tranzacții încheiate în cadrul Pieței pe Ziua Următoare prin accesarea sistemului de tranzacționare. OPCOM transmite la OTS și facilitează Părților Responsabile cu Echilibrarea (PRE) accesul la Notificările Fizice corespunzătoare tranzacțiilor pe PZU agregate la granularitate de 15 minute indiferent de rezoluția ofertată. Fiecare participant la PZU care a înregistrat tranzacții pentru o zi de livrare poate accesa Nota de decontare zilnică pentru ziua de livrare respectivă, în Lei.

În ceea ce privește serviciile de cuplare furnizate operatorului slovac în anul 2025, acestea s-au asigurat cu îndeplinirea indicatorilor cheie de performanță prevăzuți.

La sfârșitul anului 2025 erau înregistrați la PZU un număr de 235 participanți, dintre care 203 au fost activi în anul 2025. Cantitățile de energie electrică tranzacționate pe PZU în anul 2025 au totalizat 15.692 GWh, cu 20,06% mai puțin decât în anul anterior, cu o medie lunară de 1.791 GWh și a înregistrat valori lunare cuprinse între 1.592 GWh în luna mai 2025 și 2.216 GWh în luna ianuarie 2025.

Prețul de Închidere a Pieței pentru Ziua Următoare, valoare medie aritmetică, a fost de 544,98 lei/MWh (108,16 Euro/MWh), în timp ce valoarea medie ponderată a PIP a fost de 575,22 lei/MWh (114,21 Euro/MWh).

5. Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică

Piața Intrazilnică este o componentă a pieței angro de energie electrică pe care se realizează tranzacții orare ferme cu energie electrică activă pentru o zi de livrare, în principiu, începând cu o zi înainte și până cu o oră înainte de începerea livrării.

În data de 19 noiembrie 2019 a fost lansată funcționarea în regim cuplat a pieței intrazilnice de energie electrică din România cu piețele din alte 20 de țări participante la proiectul european XBID/SIDC - de introducere a tranzacționării transfrontaliere pan-europene pe orizontul intrazilnic, care în prezent permite tranzacționarea centralizată la nivel european și în mod anonim a energiei electrice până cu o oră înainte de intervalul orar al livrării. Cooperarea la nivelul proiectului european SIDC – Single Intra-Day Coupling s-a extins la nivelul a 25 de țări participante, odată cu integrarea cu succes a piețelor de energie electrică din Italia (valul 3) Slovacia și Grecia (valul 4, începând cu data de 29 noiembrie 2022).

În cadrul cuplării europene pe orizontul SIDC, mecanismul de corelare continuă a fost completat cu licitații intrazilnice privind alocarea implicită a capacităților pe interconexiune după modelul cuplării unice prin preț pe bază de ATC din PZU și prin oferirea posibilității de ofertare la granularitatea de 15 minute, implementarea comercială realizându-se în data de 13 iunie 2024. OPCOM a implementat cu succes acest proiect, fiind parte activă în cuplarea IDA și asigurând îndeplinirea rolului de coordonator pe principiul rotațional.

Regulile Pieței Intrazilnice sunt prevăzute pentru cooperarea europeană în procedurile operaționale elaborate în comun de toate OPEED, respectiv de toate OPEED și OTS în cadrul pieței unice cuplate SIDC, respectiv pentru relația cu participanții în „*Procedura privind funcționarea Pieței intrazilnice de energie electrică: Tranzacționarea continuă (IDCT) și Tranzacționarea prin licitații (IDA)*”, în alte proceduri specifice (de înregistrare, pentru constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare, privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor, precum și în „*Convenția de participare la Piețele pe Termen Scurt de Energie Electrică (Piața pentru Ziua Următoare și Piața Intrazilnică)*” și alte documente relevante.

De asemenea, în dezvoltarea și operarea la nivelul SIDC, OPCOM aplică prevederile relevante ale regulamentelor europene, deciziilor ACER și reglementărilor ANRE.

În calitate sa de Operator al Pieței Intrazilnice de energie electrică (PI), OPCOM asigură tranzacționarea continuă prin mecanismul de corelare continuă, în fiecare zi calendaristică.

Capacitățile din sistemul intrazilnic sunt furnizate de operatorii de transport și de sistem (OTS) și sunt determinate de OTS-urile relevante după stabilirea fluxurilor transfrontaliere ulterior licitației pentru ziua următoare. Momentul exact al alocării capacității variază și depinde atât de mecanismul de alocare (corelare continuă sau tranzacționare prin licitații), procedurile operaționale, cât și de acordurile între OTS-uri pe diferitele granițe. Capacitățile intrazilnice sunt actualizate automat, în funcție de volumul și direcția tranzacțiilor intrazilnice.

Tranzacțiile sunt încheiate la prețul ofertei existente în sistemul de tranzacționare, astfel că pentru fiecare interval orar sau interval de 15 minute pot exista mai multe prețuri de realizare a tranzacțiilor.

Ofertarea și tranzacționarea se realizează în EUR/MWh, în timp ce încasările și plățile se realizează în Lei, în conformitate cu prevederile regulamentelor BNR aplicabile. Fiecare participant la PI care a înregistrat tranzacții pentru o zi de livrare poate vizualiza două Note de decontare zilnice pentru ziua de livrare respectivă, și anume o Notă de decontare zilnică care conține prețurile și valorile în EUR și o Notă de decontare zilnică care conține prețurile și valorile în Lei. Pentru o zi de livrare, prețurile și valorile în Lei din Nota de decontare zilnică se determină la cursul de schimb valutar stabilit de BNR, anterior orei de deschidere pentru tranzacționare a contractelor pentru ziua respectivă de livrare (ora 15:00 CET).

Garantia de validare, în EUR, se actualizează zilnic la ora 15:00 CET pe baza valorii obligațiilor nete de plată ale participantului la PI aferente tuturor tranzacțiilor încheiate pentru ziua/zilele de livrare anterioare și pentru ziua de livrare în curs, determinată la cursul de schimb valutar stabilit de BNR, utilizat pentru ziua/zilele de livrare următoare. Garanția de validare va fi diminuată automat cu valoarea ofertelor active/tranzacțiilor realizate de cumpărare la prețuri pozitive/vânzare la prețuri negative.

Participanții la PI introduc oferte și obțin informațiile referitoare la propriile tranzacții încheiate în cadrul Pieței Intrazilnice prin accesarea sistemului de tranzacționare. OPCOM transmite la OTS anterior fiecărei ore de livrare și facilitează Părților Responsabile cu Echilibrarea (PRE) accesul la Notificările Fizice corespunzătoare tranzacțiilor pe PI cu granularitate de 15 minute, prin furnizarea datelor de tranzacționare la fiecare sfert de oră, anterior momentului livrării, prin intermediul sistemului post-tranzacționare. OPCOM pune la dispoziția participanților, de asemenea prin intermediul sistemului post-tranzacționare, notele de decontare aferente unei zile de livrare, în ziua următoare zilei de livrare.

Cantitatea de energie electrică tranzacționată în anul 2025 a crescut cu 8,98% la 2.229 GWh, comparativ cu cantitatea tranzacționată în anul 2024 de 2.045 GWh, în timp ce prețul mediu ponderat a crescut cu 1,84% de la 509,08 lei/MWh la 518,43 lei/MWh (102,92 Eur/MWh). Numărul total de participanți înregistrați la 31.12.2025 a fost 168, dintre care 136 au fost activi în anul 2025.

În ceea ce privește IDA, o sesiune completă conține trei licitații în care tranzacționarea se realizează la rezoluția de timp de 15 minute și 60 minute și care sunt organizate pentru aceeași zi de livrare:

- IDA1 (sesiunea 1 de tranzacționare prin licitație) cu închiderea porților de ofertare în ziua D-1 la ora 15:00 CET pentru intervalele 1-96/1-24 ale zilei de livrare D [0h-24h];
- IDA2 (sesiunea 2 de tranzacționare prin licitație) cu închiderea porților de ofertare în ziua D-1 la ora 22:00 CET pentru intervalele 1-96/1-24 ale zilei de livrare D [0h-24h];
- IDA3 (sesiunea 3 de tranzacționare prin licitație) cu închiderea porților de ofertare în ziua D la ora 10:00 CET pentru intervalele 49-96/13-24 ale zilei de livrare D [12h-24h].

În data de 18 martie 2025, zi de tranzacționare, a fost implementată integrarea granitelor României în proiectul de cuplare IDA, la nivel european în cadrul SIDC și regional în cadrul CORE, proiect obligatoriu lansat comercial cu succes în luna iunie 2024. Numărul total de participanți înregistrați la 31.12.2025 a fost 168.

6. Activitatea de Decontare pe piețele în care OPCOM este contraparte

Participanții la piață care intenționează transmiterea de oferte de cumpărare la preț pozitiv pe PZU/PI și/sau oferte de vânzare cu prețuri negative pe PZU/PI transmit la OPCOM, cu două zile bancare înainte de ziua de tranzacționare, Scrisoarea de garanție bancară emisă/avizată de BCR, dacă respectiva scrisoare este emisă de o altă bancă decât BCR.

Zilnic, se determină pentru fiecare participant la PZU/PI, valoarea garanției de validare, în vederea validării ofertelor de cumpărare pe PZU/PI și/sau a ofertelor de vânzare la prețuri negative pe PZU/PI, transmise de participanții la aceste piețe. Sistemele de tranzacționare ale PZU/PI compară în mod automat valoarea fiecărei oferte de cumpărare introdusă cu valoarea garanției de validare calculată aferentă participantului la PZU/PI și invalidează automat oferta în cazul în care valoarea acesteia depășește valoarea garanției de validare calculată, diminuată cu valorile aferente ofertelor de cumpărare active.

Pe baza confirmărilor de tranzacții, zilnic, se elaborează și se pune la dispoziția participanților la PZU/PI care au realizat tranzacții cu energie electrică, Notele de decontare zilnice care cuprind obligații de plată/drepturi de încasare pentru fiecare participant la PZU/PI.

În fiecare zi bancară lucrătoare, OPCOM emite și transmite la BCR, instrucțiunile de direct debit (IDD) pentru tranzacțiile realizate pe PZU, în ziua respectivă, cu termen de finalizare următoarea zi bancară lucrătoare, respectiv IDD pentru tranzacțiile realizate pe PI, în ziua anterioară.

În prima zi bancară lucrătoare a săptămânii, OPCOM emite și transmite la BCR, IDD pentru tranzacțiile realizate pe PZU în zilele de sâmbătă, duminică și luni, respectiv pentru tranzacțiile realizate pe PI în zilele de vineri, sâmbătă și duminică. În aceste condiții, valoarea cumulată a IDD emise în ziua de luni este cea mai ridicată din săptămână.

OPCOM a asigurat elaborarea centralizatoarelor cuprinzând datele necesare facturării energiei electrice tranzacționate/alocate în cadrul PZU/PI și a transmis/emis, respectiv încărcat facturile în sistemul național privind factura electronică RO e-factura (ANAF-SPV), începând cu luna iulie 2025.

În anul 2025, în Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică (PZU), au fost gestionate un număr total de 246 Scrisori de Garanție Bancară de Plată și un număr semnificativ de acte adiționale la acestea. În calitate de contraparte, în vederea efectuării încasărilor și plăților pentru tranzacțiile înregistrate în anul 2025 pe PZU, OPCOM:

- au fost emise și transmise de către OPCOM SA la BCR un număr de 20.337 IDD - instrucțiuni de debitare directă (cu 5.176 IDD mai puține decât în anul 2024), pentru suma de cca. 8.679,9 mil. lei

reprezentând valoarea netă a obligațiilor de plată ale participanților la PZU, cu 20% mai mică decât valoarea corespunzătoare anului 2024;

- a fost plătită suma de 7.844 mil.lei, reprezentând valoarea netă a drepturilor de încasare ale participanților la PZU, sumă cu 23,7% mai mică decât valoarea corespunzătoare anului 2024, pe baza 26.497 OP (cu 5.326 OP mai puține decât în anul 2024, respectiv o scădere cu 16,7%), emise și transmise de OPCOM SA la BCR;
- au fost recepționate 2 refuzuri la plată pentru care au fost executate garanțiile financiare pentru valoarea totală de 0,034 mil. lei;
- au fost efectuate 210 compensări în valoare de cca. 1.004,98 mil.lei.

În calitate de contraparte, în vederea efectuării încasărilor și plăților pentru tranzacțiile înregistrate în anul 2025 pe PI, OPCOM:

- au fost emise și transmise de către OPCOM SA la BCR un număr de 6.777 IDD (cu 431 IDD mai puține decât în anul 2024, respectiv o diminuare cu 6%), pentru suma de 580,21 mil.lei, reprezentând valoarea netă a obligațiilor de plată ale participanților la PI;
- a fost plătită suma de 462,98 mil.lei reprezentând valoarea netă a drepturilor de încasare ale participanților la PI, pe baza a 10.698 OP emise (cu 1.561 OP mai multe decât în anul 2024, respectiv o creștere cu 17,08%);
- au fost recepționate 7 refuzuri la plată pentru care au fost executate garanțiile financiare pentru valoarea totală de 0,061 mil. Lei;
- au fost efectuate 199 compensări în valoare de 514,07 mil lei.

Diferențele pozitive între valoarea încasărilor și cea a plăților, pentru energia electrică tranzacționată pe PZU și PI, respectiv contravaloarea TVA, au fost generate de faptul că, în conformitate cu prevederile Codului Fiscal, OPCOM beneficiază de măsura de simplificare prin aplicarea taxării inverse la cumpărările de energie electrică de pe PZU și de pe PI, în timp ce o parte dintre participanții la PZU și la PI nu îndeplinesc condițiile prevăzute în Codul Fiscal pentru a beneficia de această măsură de simplificare pentru cumpărările de energie electrică de pe PZU și de pe PI.

7. Activitatea de administrare a Pietelor organizate de energie electrică la termen

Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică a funcționat în baza Ordinului ANRE nr. 78/2014 prin care a fost aprobat Regulamentul privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare. Ordinul ANRE nr. 78/2014 a intrat în vigoare și a produs efecte începând cu 01.01.2015. Modul de organizare al pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică (PCCB-LE, PCCB-NC și PCCB-PC) a fost modificat în baza prevederilor Ordinului ANRE nr. 50 din 10 aprilie 2019 privind modificarea anexei la Ordinul ANRE nr. 78/2014 pentru aprobarea Regulamentului privind modalitățile de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin licitație extinsă și negociere continuă și prin contracte de procesare, publicat în Monitorul Oficial Nr. 344 din 6 mai 2019.

Astfel începând cu 05.06.2019 au devenit aplicabile prevederile ordinului menționat, modificările prevăzute referindu-se la mărirea perioadei în care un participant rămâne suspendat în cazul în care acesta refuză încheierea contractului/prezentării unui contract neconform pentru PCCB-LE sau PCCB-PC, iar pentru PCCB-NC, în cazul refuzului de semnare a contractului/prezentării unui contract neconform la 10 zile calendaristice după plata penalității, la faptul că nu este prevăzută posibilitatea denunțării unilaterale în contractele-cadru și cele standard, la extinderea tipurilor de profiluri de livrare și posibilitatea de a introduce sau elimina de la tranzacționare un profil de livrare zilnică în funcție de cerințele pieței, introducerea entității agregate ca participant.

Conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 64 din 31 martie 2020 iar ulterior ale Ordinului ANRE nr. 161 din 9 septembrie 2020, PCCB-LE a fost înlocuit de PCCB-LE-flex, devenind aplicabil Regulamentul privind modalitatea de încheiere a contractelor bilaterale de energie electrică prin

licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării. Astfel sunt permise opțiuni privind utilizarea unei formule de ajustare a prețului de atribuire a contractului și/sau variația cantității pe interval de decontare față de valoarea prevăzută în ofertă în limita unui procent de 25 %, respectiv 100% pentru producătorii de energie din surse regenerabile.

Începând cu anul 2023 au fost implementate prevederile Ordinului ANRE nr. 12/16.03.2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM S.A., în baza Regulilor generale privind piețele organizate de energie electrică la termen, aprobate prin Ordinul ANRE nr. 134/19.10.2022, prin actualizarea documentelor aferente PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC și publicarea acestora pe pagina proprie de internet.

În anul 2025 a fost actualizat cadrul procedural operațional aplicabil pentru PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC, urmare a modificării cadrului de reglementare, având în vedere prevederile Ordinului ANRE nr. 58/15.07.2025 pentru modificarea, completarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei privind piața de energie electrică, care au actualizat cadrul de reglementare aplicabil PCCB-LE-flex, PCCB-NC și PC-OTC.

7.1. Administrarea Pieței centralizate 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)

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-LE-flex sunt următoarele:

Piața este deschisă participării persoanelor fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice, care se înscriu și respectă Convenția de participare pe piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării. Începând cu 01.05.2020, pe PCCB-LE-flex se pot înscrie și agregatorii, care sunt participanți la piață implicați în agregare care îndeplinesc funcția definită la art. 2 pct. 43 din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică.

- ✓ Identitatea și intenția de ofertare a participanților la piață este cunoscută de către întreg mediul de afaceri.
- ✓ Produsele tranzacționate sunt definite de către participanții inițiatori care stabilesc condițiile ofertelor și contractelor asociate acestora. Perioada de livrare a produselor tranzacționate este de minim o lună și este nelimitată ca durată maximă. Este obligatorie, utilizarea contractului - cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice pe PCCB-LE-flex.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele limită de începere, de luni până joi, 09:00 și 17:00 și vineri, 09:00 și 14:00. Programul de primire oferte inițiator/coințițiator/ modificare de preț este de luni până joi, între orele 08:00 - 15:00 și vineri, între orele 08:00 - 12:00, iar ofertele de răspuns se transmit în termenul precizat în tabelul de anunțuri.
- ✓ Urmare a identificării necesității introducerii la tranzacționare în luna iunie 2025 au fost introduse două noi profiluri de tranzacționare – VLDi și GLDi, reprezentând profiluri de Vârf și Gol liber definite de participantul inițiator în funcție de zilele săptămânii și intervalele orare de livrare, în urma solicitărilor venite din partea unor participanți..
- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al profilului livrărilor. Ofertele pot propune condiții flexibile care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară.
- ✓ Prețul de deschidere:
 - Preț minim (Pmin) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate;
 - Preț maxim (Pmax) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate.

- ✓ Sesiunile de licitație sunt anunțate în mod transparent pe site-ul OPCOM SA și toate informațiile și documentele specifice sunt supuse consultării publice pentru cel puțin patru zile lucrătoare înainte de data sesiunii de licitație.
- ✓ Față de orice ofertă inițiatore publicată pot fi formulate intenții de ofertare cointițatoare sau de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCCB-LE-flex referitoare la plata sumei penalizatoare.
- ✓ Participarea la sesiunile de licitație presupune asumarea fermă a condițiilor de vânzare/cumpărare a energiei electrice propuse prin documentele publicate în vederea organizării sesiunii de licitație. În acest sens, contractele semnate în urma atribuirii unei oferte trebuie să respecte întocmai forma și conținutul contractului cadru și anexelor publicate și prețul stabilit prin sesiunea de licitație. După închiderea sesiunii de licitație, lista ofertanților este publică.
- ✓ Rezultatele sesiunilor de licitație sunt publicate în integralitate și privesc lista participanților care au participat la licitație cu oferte de răspuns inclusiv ofertele acestora, cantitatea tranzacționată, perioada de livrare și prețul de închidere.
- ✓ Până la intrarea în livrare a contractului încheiat, cantitățile de energie electrică contractate urmare tranzacțiilor încheiate prin această modalitate de tranzacționare pot fi propuse spre tranzacționare într-o sesiune de licitație ulterioară.

În cursul anului 2025, din punct de vedere al participării pe PCCB-LE-flex, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- ✓ 53 participanți activi din cei 128 înregistrați la sfârșitul anului, cu 10,17% mai puțin față de numărul participanților activi în anul 2024, respectiv 59;
- ✓ 3,64 reprezintă numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune, cu 6,74% mai mult decât numărul mediu al participanților respondenți în anul 2024, respectiv 3,41.

Din punctul de vedere al ofertelor inițiatore/coinițatoare și al sesiunilor de licitație, situația în anul 2025, comparativ cu anul 2024 se prezintă astfel:

- au fost publicate 829 oferte, cu 919 oferte mai puține (scădere cu 52,57%) față de anul 2024;
- au fost organizate 638 sesiuni de licitație, cu 581 sesiuni de licitație mai puține (scădere cu 47,66%) față de anul precedent;
- au fost atribuite 167 sesiuni de licitație, fiind încheiate 171 tranzacții, cu 66,73% mai puține decât numărul sesiunilor de licitație atribuite în anul precedent, când s-au atribuit 502 sesiuni de licitație și au fost încheiate 545 tranzacții.
- au fost anulate sesiunile de licitație pentru 657 oferte, cu 519 oferte mai puține (scădere cu 44,13%) față de anul anterior;

În continuare sunt prezentate date agregate privind rezultatele înregistrate pentru anul 2025 comparativ cu anul 2024:

- ✓ Ofertele inițiatore/coinițatoare publicate au totalizat 21.378 GWh cu 60,14% mai puțin față de ofertele publicate în anul 2024, care au totalizat 21.267 GWh;
- ✓ Contractele atribuite au însumat cantitatea de 5.635,30 GWh cu 67,86% mai puțin față de cantitatea tranzacționată în anul precedent care a totalizat 17.532 GWh;
- ✓ Cantitatea de energie electrică de 5.635,30 GWh tranzacționată și contractată în anul 2025 este destinată livrărilor, după cum urmează:
 - 1.819,08 GWh pentru livrare în anul 2025;
 - 3.728,63 GWh pentru livrare în anul 2026;
 - 87,60 GWh pentru livrare în anul 2027.
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2025 a reprezentat 11,37% din consumul intern comparativ cu cota de 34,27% aferentă cantităților contractate în anul 2024;

- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2025, a fost de 1.230,77 GWh și s-a înregistrat în luna februarie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2025 a fost de 592,61 lei/MWh (117,55 euro/MWh), cu 16,96% mai mare decât prețul mediu ponderat de 506,67 lei/MWh (101,85 euro/MWh) aferent contractelor încheiate în anul 2024;
- ✓ Valoarea contractelor încheiate în anul 2025 a fost de 3.339,56 mil. lei (662,41 mil. euro) cu 62,40% mai puțin decât valoarea corespunzătoare contractelor încheiate în anul 2024 și anume 8.883,05 mil. lei (1.785,68 mil. euro).
- ✓ Cantitatea de energie electrică tranzacționată pentru a fi livrată în anul 2025, în baza contractelor încheiate, a avut valoarea 13.881,96 GWh și a fost mai mare cu 63,52% față de cantitatea de 7.623,54 GWh tranzacționată pentru a fi livrată în 2024.
- ✓ Cantitatea tranzacționată (începând cu anul 2021) pentru a fi livrată în anul 2025 a reprezentat 28,00% din consumul intern, comparativ cu cota de 14,90% aferentă livrărilor contractate pentru anul 2024;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în 2025 a variat de la lună la lună, de la 1.018,75 GWh în luna septembrie la 1.329,69 GWh în luna martie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate pentru a fi livrate în anul 2025 a fost de 514,22 lei/MWh (102 euro/MWh), cu 8,92% mai mare decât prețul mediu ponderat de 472,09 lei/MWh (94,90 euro/MWh) aferent livrărilor contractate pentru anul 2024;
- ✓ Valoarea anuală a livrărilor contractate pentru anul 2025 a fost de 7.138,41 mil. lei (1.415,93 mil. euro) comparativ cu valoarea corespunzătoare pentru anul 2024 și anume 3.598,89 mil. lei (723,45 mil. euro).

7.2. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC)

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCCB-NC sunt următoarele:

- ✓ Piața este deschisă participării persoanelor fizice sau juridice care, potrivit legii, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice titularilor care se înscriu și respectă Convenția de participare la Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă.
- ✓ Tranzacționarea se realizează on-line, de la terminalele participanților înscriși la piață, cu respectarea calendarului de tranzacționare publicat.
- ✓ Sesiunile de tranzacționare sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele 12:00-14:00.
- ✓ Identitatea Participanților la tranzacționare este anonimă pe toată durata sesiunii de tranzacționare, iar ecranul sistemului de tranzacționare este accesibil în timp real pe pagina web a OPCOM.
- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al puterii ofertate, profilului zilnic al livrărilor și perioadelor de livrare, iar puterea medie pe interval de decontare pe contract de 0,1 MW.
- ✓ Este obligatorie utilizarea contractului standard, conform Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM S.A., aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/16.03.2023, cu modificările și completările ulterioare.
- ✓ După încheierea sesiunii de tranzacționare OPCOM publică rezultatele licitației, respectiv: caracteristicile produsului tranzacționat, numărul de contracte tranzacționate, puterea pe interval de decontare, prețul de atribuire a tranzacției, numele vânzătorului și cumpărătorului.

- ✓ Până la intrarea în livrare a contractului încheiat, cantitățile de energie electrică contractate urmare tranzacțiilor încheiate pe această piață pot fi tranzacționate într-o sesiune de tranzacționare ulterioară.

În cursul anului 2025, din punct de vedere al participării pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare PCCB-NC, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- 103 participanți înregistrați la sfârșitul anului;
- 37 participanți activi pe parcursul anului 2025.

În continuare se prezintă funcționarea acestei modalități de tranzacționare în cursul anului 2025, comparativ cu anul 2024:

- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2025, în urma sesiunilor de licitație organizate, a fost de 2.778 GWh, cu 126,06% mai mare decât cantitatea de 1.229 GWh tranzacționată în anul 2024. Cantitatea totală de energie electrică de 2.778 GWh a fost tranzacționată pentru livrare după cum urmează:
 - 902 GWh pentru livrare în anul 2025,
 - 1.636 GWh pentru livrare în anul 2026,
 - 237 GWh pentru livrare în anul 2027,
 - 4,4 GWh reprezintă cantitatea contractelor neintrate în efectivitate (reziliate, care au încetat prin acordul părților sau nesemnate de către una dintre părți);
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2025 a reprezentat 5,6% din consumul intern, comparativ cu cota de 2,4% aferentă cantităților tranzacționate în anul 2024;
- ✓ Numărul maxim de contracte tranzacționate lunar în anul 2025 a fost de 2.800 și s-a înregistrat în luna octombrie;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2025, a fost de 571,75 GWh și s-a înregistrat în luna decembrie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2025 a fost de 584,16 lei/MWh (115,87 euro/MWh), față de prețul mediu ponderat de 545,05 lei/MWh (109,57 euro/MWh), aferent contractelor încheiate în anul 2024;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în anul 2025 a fost de 1.839,33 GWh, cu 1.095% mai mare decât cantitatea 153,98 GWh livrată în 2024;
- ✓ Cantitatea livrată în anul 2025 a reprezentat 3,71% din consumul intern, comparativ cu cota de 0,3% aferentă livrărilor din anul precedent.

7.3. Activitatea de administrare a Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC)

PC-OTC funcționează în baza Ordinului ANRE nr. 12/16.03.2023 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele organizate de energie electrică la termen administrate de Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM S.A. cu modificările și completările ulterioare.

Mecanismul de piață implementat se bazează pe principiile tranzacționării continue și se realizează online, de la terminalele participanților înscriși la piață.

Ofertele sunt standardizate din punctul de vedere al puterii ofertate, profilului zilnic al livrărilor și perioadelor de livrare, respectiv oferte pentru livrare în bandă (oferte la putere medie orară constantă pe perioada de livrare) (00:00 – 24:00 CET), oferte pentru livrare în ore de vârf de sarcină (de Luni până Vineri de la ora 06:00 – 22:00 CET), oferte pentru livrare în ore de gol de sarcină (de Luni până Vineri 00:00 – 06:00 CET și 22:00 – 24:00 CET și Sâmbătă – Duminică 00:00

– 24:00 CET) și pentru perioade subsecvente de 1 an, 1 semestru, 1 trimestru, 1 lună, 1 săptămână, 1 week-end și 1 zi.

În fiecare zi de tranzacționare sunt puse la dispoziția participanților la piață un număr de 29 de produse specifice pentru perioade de livrare standard succesive, respectiv un număr total de 81 de instrumente de tranzacționare, după cum urmează:

- 6 produse zilnice cu câte șase instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 3 produse de week-end pentru livrare în bandă;
- 4 produse săptămânale, cu câte patru instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 7 produse lunare, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 5 produse trimestriale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse semestriale, cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină;
- 2 produse anuale, de asemenea cu câte trei instrumente specifice pentru livrare în bandă, în orele de vârf de sarcină și în orele de gol de sarcină.

Participarea la PC-OTC este condiționată de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piață.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscrise contractelor bilaterale agreeate înainte de participarea la tranzacționare, încheiate în baza contractului standard EFET.

După încheierea sesiunii de licitație, OPCOM publică pe pagina sa web date privind: cantitățile tranzacționate și prețurile de atribuire aferente, informații complete aferente tranzacțiilor la care prețul de închidere a variat cu cel puțin 10% față de prețul de referință, dacă aceasta a fost prima tranzacție în cursul zilei curente, sau față de prețul tranzacției precedente din ziua curentă, informații aferente tranzacțiilor pentru care cantitatea este de peste 50 MW/produs.

Participanții la PC-OTC introduc ofertele proprii de vânzare/cumpărare conform programului de tranzacționare și calendarului de tranzacționare. Pe toată durata sesiunii de tranzacționare, participanții pot introduce, modifica, suspenda/activa și/sau anula ofertele de vânzare/cumpărare precum și să vizualizeze toate ofertele existente în piață. Dacă partenerii eligibili introduc în piață oferte care îndeplinesc condiția de compatibilitate – prețul de cumpărare mai mare, cel puțin egal cu prețul de vânzare, respectiv prețul de vânzare mai mic, cel mult egal cu prețul de cumpărare, sunt corelate printr-un proces automat derulat de platforma de tranzacționare, în timp real. Dacă ofertele îndeplinesc condiția de compatibilitate dar sunt introduse în piață de participanți la piață alții decât partenerii eligibili, platforma va rezerva automat ordinele și administratorul platformei va desfășura activitățile prevăzute în procedurile operaționale pentru modul de intermediere a tranzacțiilor.

În vederea administrării acestei piețe se desfășoară în principal următoarele activități:

- ✓ Întocmirea, actualizarea și păstrarea Registrului cu datele necesare menținerii legăturii cu administratorii Pieței centralizate cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților la PC-OTC în aplicația Trayport specifică;
- ✓ Primirea și verificarea contractelor EFET;
- ✓ Primirea, gestionarea și configurarea în aplicația specifică a listelor de eligibilitate transmise de către participanții la PC-OTC;
- ✓ Asistență, consultanță și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PC-OTC;
- ✓ Administrarea platformei de tranzacționare utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PC-OTC;

- ✓ Organizarea sesiunilor în sistem online, pentru ofertele de vânzare/cumpărare introduse de către participanții la piață conform cadrului de reglementare specific PC-OTC în vigoare;
- ✓ Notificarea participanților la PC-OTC care au încheiat tranzacții prin transmiterea în format electronic a formularelor de confirmare a tranzacțiilor în vederea subscrierii/includerii tranzacțiilor confirmate la contractele agreeate;
- ✓ Analiza și soluționarea contestațiilor transmise de participanții la sesiunile de tranzacționare;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

În cursul anului 2025 numărul maxim al participanților înregistrați la Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică a fost 79, dintre care s-au retras 9 participanți, astfel că la data de 31.12.2025, numărul participanților înregistrați a fost de 70 de societăți.

În cadrul acestei piețe, prin intermediul platformei electronice specifice sunt încheiate tranzacții bazate pe oferte standardizate, caracterizate prin:

- putere minimă pe interval de decontare oferită spre tranzacționare: 1MW. Puterea pe interval de decontare oferită spre tranzacționare trebuie să fie un multiplu de 1 MW;
- profil zilnic al livrarilor: bandă/vârf de sarcină/gol de sarcină;
- durata livrării: o zi (cu excepția zilei următoare de livrare), un weekend, o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un an - clar definită ca dată de începere și finalizare a livrării;

Participarea la PC-OTC este condiționată de stabilirea listelor de eligibilitate notificate de fiecare participant la piață. Listele de eligibilitate trebuie să conțină un număr minim de 4 contrapărți eligibile ca potențiali parteneri contractuali cu limite de creditare diferite de 0.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscribe contractelor standard EFET agreeate înainte de participarea la tranzacționare.

Până la data de 31 decembrie 2025, pe PC-OTC au fost activi 35 participanți a caror activitate poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- ✓ 29 participanți au încheiat tranzacții;
- ✓ 380 tranzacții încheiate;
- ✓ Cantitate totală tranzacționată 6.583.722 MWh;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2025 de 5.450.984 MWh a reprezentat 11,00% din consumul intern;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2026 de 4.659.696 MWh a reprezentat 9,40% din consumul intern;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2027 de 525.600 MWh a reprezentat 3,47% din consumul intern;
- ✓ Preț mediu ponderat [Lei/MWh]: 576,42
- ✓ Valoare tranzacții [Lei]: 3.795.012.248,90

7.4. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal (PCSU)

Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) a fost administrată și a funcționat în baza Ordinului ANRE nr. 27/31.01.2018 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal, cu modificările ulterioare, și în baza Procedurii operaționale de desfășurare a licitațiilor pe piața centralizată pentru serviciul universal.

Participarea la Piața centralizată pentru serviciul universal este voluntară inclusiv pentru furnizorii de ultimă instanță.

Este obligatorie utilizarea contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal.

În vederea administrării acestei piețe s-au desfășurat în principal următoarele activități:

- ✓ Suspendarea/retragerea/revocarea participanților la PCSU;
- ✓ Configurarea și gestionarea participanților în platforma informatică a PCSU;
- ✓ Asistența, consultanța și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PCSU;
- ✓ Administrarea platformei informatice utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PCSU;
- ✓ Programarea și organizarea sesiunilor de licitație în sistem online, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare specific PCSU în vigoare;
- ✓ Stabilirea calendarului sesiunilor de licitații și a prețurilor de deschidere pentru fiecare produs tranzacționat în cadrul sesiunilor de licitații;
- ✓ Notificarea participanților care au încheiat tranzacții prin transmiterea formularelor de confirmare a tranzacțiilor în vederea încheierii contractului standard;
- ✓ Verificarea conformității contractului semnat cu cel standard;
- ✓ Întocmirea de rapoarte referitoare la funcționarea PCSU, în conformitate cu cerințele ANRE și a altor instituții abilitate, precum și cu cerințele interne;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

La sfârșitul anului 2025, la Piața centralizată pentru serviciul universal, au fost înregistrați 8 participanți, din care 1 participant înregistrat în calitate de cumpărător (furnizori de ultimă instanță) și 7 în calitate de participanți la licitație (vânzători).

În cadrul acestei piețe, tranzacțiile încheiate sunt bazate pe oferte pentru produse standard stabilite prin Ordinul ANRE nr. 27/2018 cu modificările ulterioare, pentru fiecare sesiune de licitație, caracterizate prin:

- ✓ putere pe interval de decontare pe contract: multiplu de 1 MW;
- ✓ profilul zilnic al livrărilor: bandă, vârf1 și vârf2 de sarcină (pentru produsele cu livrare anuale se definește un singur produs de tranzacționare la vârf);
- ✓ durata livrării: un an (1 iulie – 30 iunie), un semestru calendaristic, un trimestru calendaristic, o lună calendaristică;

Date sintetice privind funcționarea PCSU :

- ✓ 12 sesiuni de licitație organizate;
- ✓ în anul 2025 nu au fost încheiate tranzacții.

7.5. Activitatea de administrare a Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC)

Piața de energie electrică pentru clienții finali mari a fost lansată în baza Ordinului președintelui ANRE nr. 55/21.12.2012 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice pentru clienții finali mari, cu modificările ulterioare. În anul 2022 au fost implementate prevederile Ordinului ANRE nr. 65/31.03.2022 pentru aprobarea „Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari”, respectiv prevederile Ordinului ANRE nr. 73/11.05.2022 pentru modificarea Regulamentului privind cadrul organizat de contractare a energiei electrice de către clienții finali mari, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 65/31.03.2022.

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PMC sunt următoarele:

- ✓ În poziția de cumpărători de energie electrică se pot înscrie doar clienții finali mari care achiziționează energia electrică numai pentru consumul propriu (consumatori sau agregare de consumatori cu un consum anual mai mare de 70.000 MWh), fiind interzisă revânzarea energiei electrice achiziționate de către clienții finali mari pe această piață cu excepția revânzării către afiliați și/sau alți clienți finali implicați în agregare pentru consumul propriu al acestora, iar în poziția de vânzători pot participa producătorii, inclusiv celor cărora li se aplică prevederile art. 14 alin. (6) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și operatorii de servicii de stocare care vând energie electrică stocată, care pot participa direct sau prin agregare, în calitate de vânzători de energie electrică.
- ✓ Pentru atribuirea contractelor de vânzare-cumpărare pe această piață, procedura prevede 2 etape: etapa de negociere publică ce se realizează în vederea consultării publice asupra elementelor din oferta inițiatoare supuse discuției în cadrul etapei de negociere publică (ENP) și licitația propriu-zisă care are loc prin intermediul platformei electronice specifice.

Pentru atribuirea contractelor de vânzare-cumpărare pe această piață, procedura prevede următoarele etape: transmiterea ofertelor inițiatoare de cumpărare sau de vânzare, selecția participanților și sesiunea de licitație în sistem online care are loc prin intermediul platformei electronice specifice, după cum urmează:

- ✓ Transmiterea ofertelor inițiatoare de cumpărare sau de vânzare: OPCOM publică anunțul, oferta inițiatoare, contractul propus sau indică utilizarea contractului standard, criteriile de selecție a participanților cu oferte de răspuns și programul de desfășurare a sesiunii de tranzacționare.
- ✓ Selecția participanților: participanții la PMC în calitate de respondenți transmit participantului inițiator documentele solicitate, iar inițiatorul realizează selecția acestora și transmite lista la OPCOM; OPCOM publică lista participanților selectați.
- ✓ Sesiunea de licitație în sistem online: Operatorul introduce oferta inițiatoare în sistemul de tranzacționare în ziua publicării acesteia, respectiv 1 fracție, în cazul tranzacționării integrale cu un singur participant sau numărul numărul de fracții ale cantității din ofertă în cazul tranzacționării parțiale, cu unul sau mai mulți participanți și prețul, propuse de participantul inițiator prin oferta inițiatoare. Oricare dintre respondenții calificați pot introduce în platforma de tranzacționare, în ziua sesiunii de licitație, propriile oferte indicând numărul de fracții și prețul propus – cu drept de modificare/retragere. Ofertele se corelează în mod automat, prețul de adjudecare fiind prețul ultimei oferte introduse/modificate în platforma de tranzacționare.

Din punct de vedere al participării pe PMC, din cei 13 participanți înregistrați la sfârșitul anului 2025, 3 vânzători și 10 cumpărători, niciun participant nu a fost activ.

7.6. Activitatea de administrare a Pieței centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL)

- ✓ Piața centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL) a fost lansată în baza Ordinului Nr. 129 din 24 iunie 2020, cu modificările ulterioare, pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare și a devenit operațională începând cu 01.09.2020. Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCTL sunt următoarele: Identitatea și condițiile inițiale ale ofertei și contractului supus dialogului competitiv sunt aduse la cunoștința întregului mediu de afaceri în vederea maximizării rezultatelor negocierilor în vederea stabilirii condițiilor finale ale contractului și prețului de deschidere în sesiunea de atribuire a ofertei finale;
- ✓ Mecanismul presupune publicarea ofertei inițiale inițiatoare, etapa de preselecție, etapa de dialog competitiv și etapa de licitare (tranzacționare în sistem online);
- ✓ Contractul este propus în integralitate de participantul inițiator;

- ✓ Termenele de derulare a etapelor sesiunii de tranzacționare sunt de asemenea propuse de către participantul inițiator în vederea optimizării procesului de negociere derulat de către participantul la piață investitor atât cu părțile interesate în atribuirea contractului cât și cu potențialii finanțatori;
- ✓ Durata livrării energiei electrice trebuie să fie de minim un (1) an calendaristic.

Pe această piață nu s-a înregistrat până la data prezentului raport niciun participant.

8. Activitatea de administrare a Piețelor de Certificate Verzi

8.1. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi (PCV)

În anul 2025, activitatea de administrare a pieței certificatelor verzi s-a desfășurat în conformitate cu:

- prevederile Legii nr. 220/27.10.2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile legislației secundare emisă de Autoritatea Competentă:
 - Ordinul ANRE nr. 77/18.08.2017 pentru aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi (Modificat și completat prin Ordinul nr. 127/22.12.2017; nr. 65/29.03.2018, 178/24.10.2018, nr. 46/29.03.2019, nr. 49/23.06.2021, 94/30.06.2022, nr. 57/05.04.2023 și nr. 27/25.06.2025);
 - Ordinului ANRE nr. 52/23.06.2021, publicat în Monitorul Oficial Nr. 635/29.06.2021, pentru aprobarea Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (Modificat și completat prin Ordinul nr. 90/22.06.2022, nr. 112/30.08.2022 și nr. 72/02.10.2024);
 - Ordinul ANRE nr. 96/29.06.2022 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, cu modificările și completările ulterioare (Modificat și completat prin Ordinul nr. 118/28.09.2022, 58/05.04.2023 și 27/25.06.2025).

Numărul total de participanți înregistrați la Piața de Certificate Verzi la sfârșitul anului 2025 s-a modificat față de numărul total din anul precedent, respectiv 844 participanți înregistrați la data de 31.12.2024 și 808 participanți înregistrați la data de 31.12.2025.

În anul 2025, numărul producătorilor înregistrați la PCV s-a diminuat cu 4,44 %, respectiv de la 653 înregistrați la 31.12.2024 la 624 înregistrați la 31.12.2025, iar numărul operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV înregistrați la PCV s-a diminuat cu 3,66 %, respectiv de la 191 înregistrați la 31.12.2024, la 184 înregistrați la 31.12.2025.

În perioada ianuarie-decembrie 2025, numărul de CV emise a fost cu 4,53 % mai mic față de perioada ianuarie-decembrie 2024, respectiv 20.183.776 CV față de 21.141.720 CV.

Pe Piața Centralizată anonimă Spot de Certificate Verzi (PCSCV), administrată și organizată de OPCOM SA, în anul 2024 au fost tranzacționate cu 17 % mai multe CV decât în anul 2023, respectiv 9.847.078 CV față de 8.416.303 CV și au fost transferate un număr de 9.845.916 CV față de 8.425.929 de CV.

Valoarea lunară în lei a PIPSCV a fost în anul 2025 de 146,2532 lei/CV.

Pe Piața Centralizată Anonimă la Termen de Certificate Verzi (PCTCV) administrată și organizată de OPCOM, în anul 2025 au fost organizate sesiuni de tranzacționare în fiecare zi lucrătoare. Pentru fiecare sesiune de tranzacționare pe PCTCV au fost disponibile un număr de 26 de instrumente actualizate lunar.

În urma sesiunilor de tranzacționare organizate pe PCTCV în anul 2025 au fost încheiate un număr de 7 contracte în cadrul cărora au fost tranzacționate un număr de 55.000 CV și au fost transferate un număr de 87.000 CV.

Totodată, în conformitate cu prevederile art. II din Legea nr. 23/2014, au fost încheiate direct de către producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie care dețin grupuri/centrale electrice care beneficiază de sistemul de promovare cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător. Dintre acestea, în anul 2025 au fost administrate un număr de 908 contracte inclusiv contracte bilaterale de Certificate Verzi negociate direct care au fost încheiate înainte de 01.07.2013 în baza cărora au fost transferate un număr de 2.785.433 CV.

Dintre Contractele Bilaterale de Certificate Verzi, încheiate pe platforma OPCOM care au continuat din anii 2014-2017, în anul 2025 au fost administrate un număr de 575 contracte în baza cărora au fost transferate un număr de de 3.731.226 CV.

În urma sesiunilor de tranzacționare organizate pe PCE-ESRE-CV, în anul 2025 au fost administrate 299 contracte în cadrul cărora au fost tranzacționate un număr de 3.234.826 CV și au fost transferate un număr de 3.503.077 CV.

În urma solicitărilor de transfer CV din contul de producător în cel de furnizor (pentru cazul producătorului de energie electrică din surse regenerabile care are și obligația legală de achiziție de certificate verzi), în anul 2025 au fost transferate un număr de de 1.937.533 CV

Numărul total de certificate verzi transferate în cursul anului 2025, în baza contractelor bilaterale enumerate, în baza solicitărilor de transfer CV din contul de producător în cel de furnizor și respectiv pe PCSCV, a fost de 21.890.185 CV, ceea ce reprezintă 108 % din numărul total de CV emise participanților înscriși la Piața Certificatelor Verzi în anul 2024 (20.183.776 CV).

8.2. Administrarea Pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)

Piața Centralizată pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi - Modalitatea PCE-ESRE-CV funcționează în baza Ordinului Președintelui ANRE nr.160 din 10.07.2019 pentru aprobarea Regulamentului privind funcționarea pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi, publicat în Monitorul Oficial Nr. 582 din 16 iulie 2019, cu modificările ulterioare.

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PCE-ESRE-CV sunt următoarele:

- ✓ Este permisă înregistrarea la această piață în calitate de vânzători a titularilor de licență de producere de energie electrică din surse regenerabile de energie care beneficiază sau au beneficiat de sistemul de promovare prin certificate verzi, inclusiv persoanelor fizice sau juridice care, potrivit prevederilor legale, pot desfășura activități în sectorul energiei electrice fără a deține o licență acordată de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, iar în calitate de cumpărători pot participa furnizorii de energie electrică și producătorii de energie electrică care utilizează energia electrică produsă pentru alimentarea cu energie electrică a clienților racordați prin linii directe la centrala electrică și/sau pentru consumul final propriu, altul decât consumul propriu tehnologic.
- ✓ Intenția de ofertare a participanților la piață este publică, dar identitatea acestora este anonimă până la momentul încheierii sesiunii de tranzacționare pe PCE-ESRE-CV.
- ✓ Pentru fiecare MWh de energie electrică din surse regenerabile ofertat/tranzacționat pe PCE-ESRE-CV, participantul la piață inițiator stabilește numărul întreg de CV asociate, tranzacționate la prețul pieței spot de CV stabilit în ultima sesiune de tranzacționare.
- ✓ Produsele tranzacționate sunt definite de către participanții inițiatori care stabilesc condițiile ofertelor și contractelor asociate acestora. Perioada de livrare a produselor tranzacționate este de minim o lună și este nelimitată ca durată maximă. Este obligatorie utilizarea Contractului - cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice și a certificatelor verzi aplicabil pe PCE-ESRE-CV.
- ✓ Prețul de deschidere:
 - Preț minim (Pmin) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de vânzare publicate;

- Preț maxim (Pmax) - în cazul licitațiilor organizate pentru oferte de cumpărare publicate.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt organizate în fiecare zi lucrătoare, între orele limită de începere, de luni până joi, 09:00 și 17:00 și vineri, 09:00 și 14:00. Programul de primire oferte inițitoare/ coinițitoare/ modificare de preț este de luni până joi, între orele 08:00 - 15:00 și vineri, între orele 08:00 - 12:00, iar ofertele de răspuns se transmit în termenul precizat în tabelul de anunțuri.
- ✓ Ofertele sunt standardizate din punct de vedere al profilului livrărilor, existând posibilitatea ca inițiatorul să propună un profil de livrare, altul decât cele standardizate. Ofertele pot propune condiții flexibile care se referă doar la termenele de plată și modalitățile de plată, garanțiile și penalitățile de natură financiară.
- ✓ Inițiatorul poate propune formulă de ajustare a prețului energiei electrice de atribuire a contractului/contractelor (prețul de închidere a licitației), formula de ajustare fiind necesar să definită pe baza unor indicatori publici din domeniul energiei și modalitatea de aplicare a acesteia începând cu prima zi de livrare.
- ✓ Sesiunile de licitație sunt anunțate în mod transparent pe site-ul OPCOM și toate informațiile și documentele specifice sunt supuse consultării publice pentru cel puțin patru zile lucrătoare înainte de data sesiunii de licitație.
- ✓ Față de orice ofertă inițitoare publicată pot fi formulate intenții de ofertare coinițitoare sau de răspuns. Ofertele pot fi retrase cu asumarea prevederilor Procedurii PCE-ESRE-CV referitoare la plata sumei penalizatoare.
- ✓ Participarea la sesiunile de licitație presupune asumarea fermă a condițiilor de vânzare/cumpărare a energiei electrice și a numărului de CV asociat propuse prin documentele transmise în vederea organizării sesiunii de licitație. În acest sens contractele semnate în urma atribuirii unei oferte trebuie să respecte întocmai forma și conținutul contractului cadru și anexelor publicate și prețul stabilit prin sesiunea de licitație pentru energie electrică. Prețul CV aplicabil pentru CV tranzacționate este prețul stabilit în ultima sesiune de tranzacționare încheiată pe Piața Centralizată Anonimă Spot de Certificate Verzi, anterior orei de desfășurare a sesiunii de licitație pe PCE-ESRE-CV. După închiderea sesiunii de licitație, lista ofertanților este publică.
- ✓ Rezultatele sesiunilor de licitație sunt publicate în integralitate și privesc lista participanților care au participat la licitație cu oferte inițitoare/coinițitoare/de răspuns, inclusiv ofertele acestora, cantitatea tranzacționată, numărul de CV tranzacționat, precum și perioada de livrare și prețul de închidere pentru energie și prețul aplicabil pentru CV.

Pe parcursul anului 2025, din punct de vedere al participării pe PCE-ESRE-CV, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- ✓ 44 de participanți activi din cei 190 înregistrați la sfârșitul anului, menținându-se același număr de participanți înregistrați ca și în anul precedent, respectiv 190;
- ✓ 1,36 reprezintă numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune, cu 3,68% mai mult decât în 2024, respectiv 1,31.

Din punct de vedere al cantităților de energie electrică oferite și tranzacționate, realizările din anul 2025 comparativ cu anul 2024 se prezintă astfel:

- ✓ Ofertele inițitoare/coinițitoare publicate au totalizat 4.280,21 GWh energie electrică cu 12,61% mai mult decât ofertele publicate în anul 2024, care au totalizat 3.800,96 GWh, la care au fost asociate 12.995.116 CV, cu 281.495 CV mai multe decât cele asociate ofertelor publicate în anul 2024;
- ✓ Contractele atribuite au însumat cantitatea de 895,86 GWh energie electrică cu 12,29% mai mult față de cantitatea tranzacționată în anul precedent, care a totalizat 797,82 GWh, la care au fost asociate 3.234.826 CV, cu 402.044 CV mai puține decât cele asociate ofertelor tranzacționate în anul 2024;

- ✓ Tranzacțiile cu entitatea agregată au fost în număr de 18, însumând o cantitate de energie electrică de 601,592 GWh, cu 13,49% mai mult comparativ cu anul 2024, când aceasta a fost de 530,069 GWh;
- ✓ Cantitatea de energie electrică de 895,86 GWh tranzacționată și contractată în anul 2025 este destinată livrărilor, după cum urmează:
 - 139,991 GWh pentru livrare în anul 2025;
 - 754,068 GWh pentru livrare în anul 2026;
 - 1,800 GWh pentru livrare în anul 2027;
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2025 a reprezentat 1,81% din consumul intern de energie electrică, mai mare decât în 2024, când a fost de 1,56%;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2025, a fost de 215,80 GWh și s-a înregistrat în luna august;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2025 a fost de 380,60 lei/MWh (75,49 euro/MWh), cu 41,06% mai mare decât prețul mediu ponderat de 269,82 lei/MWh (54,24 euro/MWh) aferent contractelor încheiate în anul 2024;
- ✓ Valoarea contractelor pentru energie electrică încheiate în anul 2025 a fost de 340,964 mil.lei (67,631 mil.euro) cu 58,39% mai mult decât valoarea corespunzătoare contractelor încheiate în anul 2024 și anume 215,269 mil.lei (43,274 mil.euro).;
- ✓ Cantitatea de energie electrică tranzacționată pentru a fi livrată în anul 2025, în baza contractelor încheiate, a fost de 728,717 GWh, mai mare cu 33,63%, comparativ cu cantitatea cu livrare în 2024 când a fost de 545,322 GWh;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în anul 2025 a reprezentat 1,47% din consumul intern, comparativ cu cota de 1,07% aferentă livrărilor contractate pentru anul 2024;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate pe PCE-ESRE-CV pentru a fi livrate în anul 2025 a fost de 285,00 lei/MWh (56,53 euro/MWh), cu 5,66% mai mare decât prețul mediu ponderat de 268,88 lei/MWh (54,05 euro/MWh) aferent livrărilor contractate pentru anul 2024;
- ✓ Valoarea anuală a livrărilor contractate pentru anul 2025 a fost de de 207,682 mil.lei (41,19 mil.euro) comparativ cu valoarea corespunzătoare pentru anul 2024 și anume 146,62 mil.lei (29,08 mil.euro);
- ✓ Numărul de CV tranzacționate în 2025 prin intermediul PCE-ESRE-CV este 3.234.826.

9. Activitatea de administrare a Piețelor de Gaze Naturale

9.1. Activitatea de administrare a piețelor centralizate pe termen scurt: Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale (PZU-GN) și Pieței pieței intrazilnice de gaze naturale (PI-GN)

Administrarea Pieței Centralizate de Gaze Naturale se desfășoară în baza următoarelor acte normative:

- Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 105/06.06.2018, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr. 107/13.10.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.;
- Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de gaze naturale administrate de OPCOM;

- Convenția de participare la piețele produselor standardizate pe termen scurt de gaze naturale;
- Procedura privind funcționarea pieței pentru ziua următoare de gaze naturale, avizata cu Avizul ANRE nr.73/19.12.2018;
- Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la piața pentru ziua următoare de gaze naturale, avizata de Avizul nr. 22/06.03.2019.
- Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe piața pentru ziua următoare de gaze naturale, avizata de Avizul nr. 21/06.03.2019.
- Procedura privind funcționarea pieței intrazilnice de gaze naturale, avizata de Avizul ANRE nr. 69/19.12.2018;
- Procedura privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața Intrazilnică de Gaze Naturale avizata de Avizul ANRE nr. 25/10.04.2019;
- Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața Intrazilnică de Gaze Naturale, avizata de Avizul ANRE nr. 26/10.04.2019;

Dintre cei 13 de participanți înregistrați la începutul anului 2025 la Piața pentru ziua următoare de gaze naturale, unul a fost revocat astfel, la sfârșitul anului numărul de participanți înregistrați a fost de 12. În vederea administrării acestei piețe se desfășoară în principal următoarele activități:

- Actualizarea și păstrarea "Registrului de Tranzacționare" pe PZU-GN;
- Suspendarea/ridicarea suspendării/retragerea/revocarea participanților la PZU-GN;
- Gestionarea participanților în sistemul de tranzacționare a PZU-GN;
- Administrarea sistemului de tranzacționare utilizat pentru desfășurarea sesiunilor de tranzacționare pe PZU-GN;
- Organizarea în fiecare zi calendaristică a sesiunilor de tranzacționare, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare specific PZU-GN în vigoare;
- Întocmirea de rapoarte referitoare la funcționarea PZU-GN, în conformitate cu cerințele ANRE și ale Serviciului Supraveghere Funcționare Piețe Administrate;
- Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor de tranzacționare din administrare.

Principalele caracteristici ale mecanismului de piață prin care are loc încheierea tranzacțiilor pe PZU-GN sunt următoarele:

- Piața este deschisă participării titularilor de licență care se înscriu și respectă Convenția de participare la piețele produselor standardizate pe termen scurt de gaze naturale, având bifată în anexă opțiunea de participare la piața pentru ziua următoare de gaze naturale;
- Tranzacționarea se desfășoară on-line, de la terminalele participanților înscriși la piață;
- Pentru fiecare zi gaziera se definește în sistemul de tranzacționare câte un instrument standard și se organizează o sesiune de tranzacționare;
- Participanții pot introduce în sistemul de tranzacționare oferte de cumpărare (validate în funcție de garanția disponibilă) și oferte de vânzare;
- Sesiunile de tranzacționare s-au desfășurat în anul 2023 în două etape succesive:
 - Etapa de transmitere a ofertelor, între orele 10:00 – 14:00;
 - Etapa de încheiere a tranzacțiilor, între orele 14:00 – 14:10;
- Toate tranzacțiile sunt încheiate la prețul de închidere a pieței;
- OPCOM este contraparte pentru toate tranzacțiile încheiate pe PZU-GN;
- Identitatea participanților la tranzacționare este anonimă pe toată durata sesiunii de tranzacționare;
- Tranzacțiile sunt notificate Operatorului de Transport și Sistem, de către OPCOM, în maxim 30 de minute după încheierea sesiunii de tranzacționare;
- După încheierea sesiunii de tranzacționare:

- Sunt elaborate și puse la dispoziția participanților care au încheiat tranzacții, prin intermediul sistemului de tranzacționare: Confirmările de tranzacții, Nota de decontare zilnică, Notificările fizice, care conțin informații privind gazele naturale ce urmează a fi livrate în Punctul Virtual de Tranzacționare în ziua următoare;
- Sunt publicate rezultatele sesiunii de tranzacționare pe pagina web a OPCOM, respectiv: ziua de tranzacționare, produsul tranzacționat, volumul tranzacționat, numărul de tranzacții încheiate, prețul de închidere al pieței, variația prețului de închidere al pieței față de ziua anterioară, numărul participanților la sesiunea de tranzacționare.

În anul 2025 nu au fost încheiate tranzacții pe PZU-GN.

9.2. Activitatea de administrare a piețele centralizate pe termen mediu și lung: PCGN-LN, PCGN-LP, PCGN-OTC, PPF-TL

Administrarea Pieței Centralizate de Gaze Naturale se desfășoară în baza următoarelor acte normative:

- Regulile generale privind piața centralizată de gaze naturale, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr.105/06.06.2018, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul nr. 107/13.10.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare pe piețele centralizate de gaze naturale administrate de Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM - S.A.;
- Ordinul ANRE nr.143/17.07.2020 privind obligația de a oferta gaze naturale pe piețele centralizate a producătorilor de gaze naturale a căror producție anuală realizată în anul anterior depășește 3.000.000 MWh, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinul ANRE nr.144/17.07.2020 privind obligația participanților la piața de gaze naturale de a oferta pe piețele centralizate.
- Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de gaze naturale administrate de OPCOM;
- Convenția de participare la piețele produselor standardizate pe termen scurt de gaze naturale;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP;
- Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare de tip OTC;
- Procedura privind tranzacționarea pe piața produselor flexibile pe termen mediu și lung de gaze naturale (PPF-TL).

În conformitate cu Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LN sunt organizate sesiuni de tranzacționare, în sistem online, prin negociere continuă, pentru oferte definite conform produselor standard săptămânale, lunare, trimestriale, semestriale, sezoniere (corespunzător semestrului gazier) și anuale (an calendaristic și an gazier). Ordinele introduse sunt corelate în mod continuu și automat cu ordinele de răspuns transmise cu respectarea intervalului de suspendare a corelării (Δt) de 2 minute pentru ordinele care propun cel mai bun preț. Tranzacțiile încheiate prin această modalitate sunt derulate pe baza contractelor standard aprobate de către ANRE, prin Avizul nr.65/19.12.2018 pentru Contractul standard de vânzare-cumpărare a gazelor naturale pe PCGN-LN și pe baza Contractului de vânzare-cumpărare gaze naturale standard elaborat de ANRE.

Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-LP oferă participanților la piață posibilitatea să supună tranzacționării, în mod centralizat, transparent și nediscriminatoriu, contracte bilaterale personalizate în conformitate cu cerințele tehnice, economice și comerciale ale acestora, pentru perioade standard de livrare: o săptămână, o lună, un trimestru, un semestru, un sezon (semestrul gazier), un an (calendaristic sau gazier).

În conformitate cu Procedura privind tranzacționarea pe Piața centralizată a contractelor bilaterale de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC, participanții la piața transmit OPCOM, înainte de a intra în tranzacționare, o lista alba de eligibilitate care cuprinde participanții la piață (minimum 8) cu care are încheiate contracte preagreate de vânzare-cumpărare gaze naturale, ale caror termeni contractuali sunt stabiliți, cu excepția prețului, cantității și a perioadei de livrare. Mecanismul de tranzacționare permite încheierea tranzacțiilor doar între partenerii eligibili (participanții sunt incluși reciproc în listele albe de eligibilitate). În cazul în care în piață există două ordine de sens contrar la prețuri care ar permite încheierea unei tranzacții, dar participanții nu sunt eligibili, se inițiază un proces de intermediere care constă în găsirea unui al treilea participant care este eligibil atât cu vânzătorul cât și cu cumpărătorul.

În vederea administrării acestei piețe s-au desfășurat în principal următoarele activități:

- ✓ Actualizarea și păstrarea "Registrului de Tranzacționare" pe PCGN;
- ✓ Suspendarea/ridicarea suspendării/retragerea/revocarea participanților la PCGN;
- ✓ Gestionarea participanților la PCGN în platforma de tranzacționare aferenta PCGN-LN și PCGN-LP;
- ✓ Asistență, consultanță și pregătirea participanților în conformitate cu reglementările în vigoare privind organizarea și funcționarea PCGN;
- ✓ Administrarea platformei informatice utilizată pentru desfășurarea sesiunilor de licitație pe PCGN-LN și PCGN-LP;
- ✓ Întocmirea de rapoarte referitoare la funcționarea PCGN, în conformitate cu cerințele ANRE și ale Serviciului Supraveghere Funcționare Piețe Administrate;
- ✓ Aplicarea, în situațiile în care se impune, a procedurilor de urgență pentru administrarea platformelor informatice utilizate;

Piața centralizată de gaze naturale – modalitatea de tranzacționare PCGN-OTC:

- pe platforma de tranzacționare Trayport au fost disponibile participanților pentru tranzacționare instrumente cu perioade de livrare 1 week-end, 1 săptămână, 1 lună, 1 trimestru, 1 semestru gazier, 1 an gazier, 1 an calendaristic;
- nici un participant nu a primit dreptul de a introduce oferte în platforma de tranzacționare având în vedere că nu au fost primite contracte preagreate, respectiv liste de eligibilitate.

Piața produselor flexibile pe termen mediu și lung de gaze naturale (PPF-TL) este deschisă participării operatorilor economici din sectorul gazelor naturale, titularilor de licență de furnizare sau de trader emisă de către ANRE care se înscriu și respectă Convenția de participare la piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale.

În conformitate cu cadrul de reglementare specific, prin acest mecanism de tranzacționare se pot tranzacționa oferte pentru perioade de livrare a gazelor naturale de minimum 1 lună iar contractul de vânzare-cumpărare gaze naturale supus licitației poate fi contract standard EFET, contract preagrat sau propus de către inițiatorul licitației. Mecanismul de tranzacționare este similar cu cel pentru PCGN-LP.

La începutul anului 2025 la Piața centralizată de gaze naturale erau înregistrați 15 participanți. Nu au fost înregistrați noi participanți și respectiv nu au fost participanți retrași sau revocați.

În cursul anului 2025, pe piețele centralizate pe termen mediu și lung de gaze naturale nu s-au încheiat tranzacții.

10. Înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică, la piața centralizată de certificate verzi, la piața centralizată de energie electrică susținută prin certificate verzi și la piețele de gaze naturale.

Activitatea de înregistrare a participanților la piețele centralizate de energie electrică, la piața centralizată de certificate verzi și la piața centralizată de energie electrică susținută prin certificate verzi a cunoscut și în anul 2025 un volum însemnat de muncă, numărul participanților înregistrați deși într-o ușoară scădere, menținându-se în continuare la un nivel ridicat.

S-au făcut pași importanți pentru simplificarea și automatizarea procesului de înregistrare a participanților:

- utilizarea semnării electronice a Convențiilor de participare (proces care nu a putut fi generalizat, un număr destul de mare de participanți la piețele administrate utilizând în continuare semnarea fizică a documentelor),
- reducerea numărului de convenții de participare, prin utilizarea de Convenții de participare la piețele de energie electrică și de certificate verzi care permit înscrierea la mai multe piețe: Convenția de participare la piețele pe termen scurt, Convenția de participare la piețele contractelor bilaterale și Convenția de participare la piețele de certificate verzi.

Dezvoltarea continuă a activității de înregistrare a participanților, prin upgradarea aplicației RECLIP WEB, prin actualizarea procedurilor și instrucțiunilor de lucru, etc., a necesitat un efort comun al tuturor departamentelor implicate din cadrul OPCOM SA, desfășurându-se practic în paralel cu efectuarea, într-un ritm susținut și fără întreruperi, a înregistrării participanților și a actualizării datelor de contact ale acestora.

Înregistrarea participanților a implicat și în anul 2025 o intensă activitate de relații cu publicul, necesitând un contact permanent atât cu reprezentanții entităților care doresc înregistrarea cât și cu cei ai entităților care își modifică datele de contact sau care doresc să-și extindă activitatea de tranzacționare și pe alte piețe administrate de OPCOM SA.

În anul 2025, înregistrarea participanților la piețele centralizate de gaze naturale administrate de OPCOM s-a făcut în baza următoarele documente:

- Procedura privind înregistrarea participanților la piețele centralizate de gaze naturale administrate de OPCOM;
- Convenția de participare la piețele produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale, pentru PCGN-LN, PCGN-LP și PCGN-OTC;
- Convenția de participare la piețele produselor standardizate pe termen scurt de gaze naturale, pentru PZU-GN și PI-GN;

Numărul participanților înregistrați a cunoscut o scădere la Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale (PZU-GN) respectiv pe parcursul anului 2025 un participant a fost revocat de la PZU-GN. Nu au fost înregistrați noi participanți pe piețele de gaze naturale administrate de OPCOM.

11. Administrarea acordurilor REMIT

De la intrarea în vigoare a prevederilor Regulamentelor (UE) nr. 1227/2011 și 1348/2014 și până la sfârșitul lunii decembrie 2025 OPCOM a prestat servicii de raportare conform acordului de raportare REMIT facilitând îndeplinirea obligațiilor de raportare ale participanților la piață conform REMIT. În conformitate cu prevederile *Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei din 17 decembrie 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 („Decizia Comisiei 2020/2152”),* publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene la 18.12.2020 modificată prin *Decizia (UE) 2025/1771 a Comisiei Europene privind taxele datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei („Agenția”) pentru sarcinile care îi revin în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei* (denumită în cele ce urmează „Decizia Comisiei 2025/1771”) adoptată în 8 septembrie 2025, OPCOM exercită rolul de collector al taxei ACER de la participanții la piață, în condițiile în care prin Decizia Comisiei 2025/1771, pentru a se evita facturarea de către ACER a peste 14.000 de entități incluse în Registrul european al participanților la piață, s-a stabilit că taxele pentru colectarea, utilizarea, prelucrarea și analizarea informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului se consideră datorate ACER de către mecanismele de raportare înregistrate pentru raportarea evidențelor tranzacțiilor în numele participanților la piață. În lipsa unor condiții specifice

impuse de către Agenție sau prin intermediul Deciziei, modalitatea prin care OPCOM taxează participanții la piață este cea stabilită prin contractele bilaterale încheiate între OPCOM și Participanții la Piață.

Introducerea unei noi politici de tarife în luna decembrie 2022 pentru prestarea serviciilor de raportare conform REMIT a fost însoțită de oferirea de către OPCOM beneficiarilor serviciilor a unui nou acord de raportare a datelor conform REMIT, astfel că în anul 2025, OPCOM a administrat peste 400 acorduri de raportare REMIT cu beneficiarii de servicii de raportare către ACER.

12. Activitatea de elaborare/modificare reglementări, inclusiv din perspectiva calității OPCOM de operator al pieței de energie electrică

12.1. Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică

OPCOM a contribuit, în conformitate cu cerințele privind algoritmul unic de cuplare a piețelor pentru ziua următoare, la adaptarea corespunzătoare a activelor PCR, respectiv algoritmul Euphemia și sistemul PMB (PCR Matcher and Broker) și a participat la testarea noilor versiuni ale activelor PCR, teste repetate în urma remedierii unor disfuncționalități identificate în noile versiuni, teste pentru noile facilități urmărite și pentru îmbunătățirea performanțelor algoritmului.

12.2. Piața Intrazilnică de energie electrică

Pe orizontul intrazilnic, OPCOM a asigurat testarea modificărilor platformelor relevante (modificări necesare în contextul îmbunătățirilor aplicate în sistemul centralizat de tranzacționare DBAG și îmbunătățiri aplicate în sistemul local de tranzacționare M7 Trading DBAG), modificarea aplicațiilor dezvoltate intern utilizate în activitatea curentă operativă, a actualizat procedurile și instrucțiunile de lucru interne corespunzător pentru asigurarea desfășurării conforme a activității.

În contextul implementării licitațiilor implicite intrazilnice, au fost elaborate procedurile publice dedicate IDA. Ulterior, la solicitarea ANRE, procedurile de funcționare aferente celor două mecanisme de tranzacționare pe orizontul de timp intrazilnic (mecanismul de corelare continuă și mecanismul de licitații intrazilnice) au fost integrate într-o procedură unică dedicată tranzacționării intrazilnice, care a fost avizată de ANRE.

12.3. Piețele de Certificate Verzi

În anul 2025, activitatea de administrare a piețelor certificatelor verzi s-a desfășurat în conformitate cu următoarele documente:

- ✓ Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- ✓ Legislația secundară emisă de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei:
 - Regulamentul de organizare și funcționare a pieței de certificate verzi aprobat prin Ordinul ANRE nr. 77/2017, cu modificările și completările ulterioare;
 - Regulamentul de emitere a certificatelor verzi, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 4/04.02.2015, cu modificările și completările ulterioare;
 - Metodologia de stabilire de stabilire a cotei anuale obligatorii de achiziție de certificate verzi, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 96/2022, cu modificările și completările ulterioare;
 - Procedura de recuperare a certificatelor verzi emise necuvenit, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 59/2023;
 - Metodologia de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie, aprobată prin Ordinul ANRE nr. 52/2021, cu modificările și completările ulterioare.

12.4. Elaborarea de analize, puncte de vedere și observații la documentele conexe activității

OPCOM a răspuns tuturor solicitărilor formulate de autorități, furnizând analize, puncte de vedere și observații conform specificului activității desfășurate.

13. Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate

Activitatea de supraveghere s-a desfășurat în anul 2025 aplicând prevederile procedurii operaționale elaborată în conformitate cu prevederile „Metodologiei de monitorizare a pieței angro de energie electrică” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 18/2023 și ale „Metodologiei de monitorizare a pieței gazelor naturale” aprobată prin Ordinul ANRE nr. 15/2023: „Procedura operațională privind supravegherea funcționării piețelor administrate de energie electrică și de gaze naturale”. În ceea ce privește informațiile publice, OPCOM a aplicat prevederile referitoare la transparență și monitorizare stipulate în regulamentele de funcționare ale piețelor administrate de OPCOM. Aceste prevederi sunt transpuse în proceduri interne de lucru: „Supravegherea funcționării piețelor administrate” și „Colectarea datelor publice și private în vederea îndeplinirii sarcinilor de supraveghere și raportare”, părți componente ale sistemului de management al calității. Suplimentar, în vederea îndeplinirii obligațiilor ce-i revin în calitate de piață organizată și de Mecanism de Raportare Înregistrat în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie, precum și în calitate de Operator al Pieței de Energie Electrică Desemnat, în conformitate cu Regulamentul (UE) nr. 1222/2015 al Comisiei pentru stabilirea unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, OPCOM aplică în activitatea desfășurată inclusiv prevederile procedurilor interne de lucru „Raportarea informațiilor către ACER conform REMIT și CACM”, respectiv “Fluxul informațional privind activitățile REMIT desfășurate de SSFPA ca urmare a implementării Deciziei (UE) nr. 2020/2152 privind taxele datorate ACER, modificată prin Decizia (UE) 2025/1771 a Comisiei Europene privind taxele datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (“Agenția”) pentru sarcinile care îi revin în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Deciziei (UE) 2020/2152, precum și facturării către clienți pentru serviciile de raportare prestate de OPCOM”.

Rezultatele activității de supraveghere răspund necesităților de informare a patru factori, managementul OPCOM, Autoritatea de reglementare, Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei și participanții la piață, concretizându-se în:

- rapoarte interne periodice (zilnice, săptămânale, lunare) precum și ori de câte ori este cazul, asupra aspectelor legate de funcționarea piețelor administrate, rezultatelor și concluziilor monitorizării;
- rapoarte externe, către autoritatea de reglementare, periodice (zilnice, săptămânale, lunare) precum și ori de câte ori este cazul, asupra evenimentelor deosebite înregistrate în funcționarea piețelor administrate, asupra indicatorilor de performanță și de concentrare și asupra comportamentului participanților la piață. Raportările includ atât date primare (date de intrare/ieșire din procesele de tranzacționare), cât și prelucrări, analize și interpretări ale evoluției piețelor, sintetizate în cadrul informărilor săptămânale și a rapoartelor lunare;
- rapoarte externe, către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), cu periodicitate zilnică, ofertele și tranzacțiile stabilite pe piețele administrate de OPCOM în calitate de piață organizată (OMP);
- rapoarte externe, către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), conform Regulamentului (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (CACM) și în mod specific a prevederilor menționate în Articolul 82 (6), Monitorizarea punerii în aplicare a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, respectiv obligația OPEED-urilor de a furniza, la cererea comună a agenției și a ENTSO pentru energie electrică cu periodicitate semestrială, informațiile necesare în contextul sarcinilor lor de monitorizare a punerii în aplicare a SDAC (Single Day-Ahead Coupling) și SIDC (Single Intra-Day Coupling).

- rapoarte publice periodice referitoare la funcționarea piețelor, agregate la un nivel care să nu dezvăluie poziția pe piață a unui anumit participant. Canalul principal de diseminare a acestei informații este website-ul OPCOM.

Raportările includ atât date primare (date de intrare/ieșire din procesele de tranzacționare), cât și prelucrări, analize și interpretări ale evoluției piețelor, sintetizate în cadrul informărilor săptămânale și a rapoartelor lunare.

Suplimentar, prin activitatea de supraveghere s-a răspuns prompt tuturor solicitărilor venite din partea autorității de reglementare, furnizându-se rezultatele unor analize privind comportamentul de ofertare al unor participanți, valorile indicatorilor de concentrare la nivelul ofertelor/tranzacțiilor pe fiecare dintre piețele administrate, alte situații realizate la cerere.

Activitățile de supraveghere și raportare conform REMIT către ACER/ANRE desfășurate în anul 2025:

- Raportarea către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), a ofertelor și tranzacțiilor stabilite pe piețele administrate de OPCOM în calitate de piață organizată (OMP).
- Monitorizarea acordurilor de raportare conform REMIT și a actelor adiționale la acordurile de raportare, a elementelor de facturare a serviciilor prestate de OPCOM pentru raportarea către ACER.
- Gestionarea activității de colectare a taxelor REMIT, rol asumat de OPCOM în raport cu ACER și participanții la piață, obligatoriu pentru exercitarea în continuare a funcției de Mecanism de raportare înregistrat, ca urmare a adoptării *Deciziei (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 („Decizia Comisiei 2020/2152”)* în implementarea art. 32 din Regulamentul ACER prin care au fost stabilite taxele REMIT pentru participanții la piață înregistrați în conformitate cu articolul 9 din REMIT, cu aplicabilitate din data de 1 ianuarie 2021, modificată prin *Decizia (UE) 2025/1771 a Comisiei Europene privind taxele datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (“Agenția”) pentru sarcinile care îi revin în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Deciziei (UE) 2020/2152.*
- Clarificarea împreună cu ACER a elementelor supuse raportării conform REMIT.
- Raportarea către ACER/ANRE a STOR-urilor (Suspicious Transaction and Order Report) conform articolelor 15 și 16 din Regulamentul (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului din 25 octombrie 2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, cu modificările și completările ulterioare.
- Participarea, în organizarea ACER, la reuniunile părților semnatare ale Memorandumului de Înțelegere între ACER și piețele de energie organizate privind cooperarea în monitorizarea pieței în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) Nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), cu modificările și completările ulterioare.

Activitățile de raportare conform CACM către ACER desfășurate în anul 2025:

- Raportarea semestrială către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), Regulamentului (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (CACM) și în mod specific a prevederilor menționate în Articolul 82 (6), Monitorizarea punerii în aplicare a cuplării unice a piețelor pentru ziua următoare și a piețelor intrazilnice, respectiv obligația OPEED-urilor de a furniza, la cererea comuna a agenției și a ENTSO pentru energie electrică, cu periodicitate semestrială, informațiile

necesare în contextul sarcinilor lor de monitorizare a punerii în aplicare a SDAC (Single Day-Ahead Coupling) și SIDC (Single Intra-Day Coupling).

- Clarificarea împreună cu ACER a elementelor supuse raportării conform CACM.

A continuat elaborarea la nivelul OPCOM, în versiunile romană și engleză, a următoarelor rapoarte: raport zilnic privind participarea și concentrarea pe PZU și PI (este evidențiat numărul participanților activi, rata de concentrare a primilor trei vânzători/cumpărători și indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vânzare și cumpărare); raport săptămânal privind funcționarea piețelor administrate de energie electrică și de gaze naturale în săptămâna anterioară raportării; raport lunar privind participarea și concentrarea pe PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC, PMC, PCE-ESRE-CV, PCSCV (este evidențiat numărul participanților activi, rata de concentrare a primilor trei vânzători/cumpărători și indicatorul Herfindahl-Hirschman pe parte de vânzare și cumpărare în luna anterioară raportării). S-a îmbunătățit conținutul: rapoartelor săptămânale, lunare și anuale de evoluție a performanței piețelor administrate de OPCOM; a paginilor de rezultate PZU și prima pagină a website-ului OPCOM PI ca urmare a lansării implementării începând cu ziua livrare 1 octombrie 2025 a ofertării/tranzacționării la granularitatea de 15 minute (15MTU) pe Piața pentru Ziua Următoaretranzacționării în zona de ofertare România a celui de-al doilea OPEED, a lansării în tranzacționare a PI-IDA, a paginilor de statistici PCCB-LE-flex și PCCB-NC ca urmare a introducerii produselor de vârf de seară, a paginilor de rezultate PI-IDA ca urmare integrării în cadrul SIDC a granițelor RO-HU și RO-BG, a paginilor de statistici PCCB-LE-flex ca urmare a introducerii produselor de varf și de gol flexibile, a paginilor de rezultate ca urmare a lansării PZU MD și PPZ MD.

Au fost realizate în vederea difuzării către agențiile de știri și mass-media din țară (Bursa) și străinătate (Heren), precum și în scopul elaborării comunicatelor de presă (lunare, anuale, prilejuate de diverse evenimente), sinteze specifice ale rezultatelor funcționării piețelor administrate, incluzând gradul de participare și evoluția indicatorilor de performanță.

Comunicatele de presă au fost elaborate și publicate pe site-ul OPCOM în legătură cu evoluția parametrilor ce caracterizează fiecare piață, semnalând opiniei publice și implicit participanților performanța piețelor administrate, inclusiv consolidarea lichidității, vectorul principal pentru descoperirea prețului corect al energiei.

În anul 2025, a continuat colaborarea cu „Observatorul de piață din sectorul energiei al Comisiei Europene”, prin furnizarea datelor necesare prezentării pieței spot din România în cadrul Rapoartelor trimestriale privind piețele de energie electrică din Europa.

Au fost furnizate la cerere informații de natură publică, răspunsuri la întrebări/solicitări formulate de edituri/furnizori de date din țară și din străinătate. În procesul de diseminare a informației neutre relevante s-a urmărit în permanență corecta gestionare a datelor referitoare la rezultatele funcționării piețelor administrate, precum și îmbunătățirea/extinderea informației publicate.

În anul 2025 a continuat activitatea de verificare a respectării reglementărilor ANRE, a normelor interne de către fiecare departament operativ din cadrul OPCOM.

În ceea ce privește monitorizarea conformității cu legislația primară și secundară, s-a colaborat cu serviciile operative în următoarele direcții de analiză: analiza propunerilor legislative (legislație primară și secundară cu impact asupra domeniului de activitate al societății) și elaborarea de puncte de vedere cu privire la conținutul acestora - s-a colaborat permanent cu serviciile operative din cadrul OPCOM în vederea amendării unor propuneri de legislație secundară, sesizării anumitor aspecte procedurale/actualizării unor documente interne, elaborării de noi reglementări; analiza adecvării reglementărilor la obiectivele piețelor centralizate administrate de OPCOM, identificarea oportunității adoptării unor mecanisme și produse noi și a zonelor de reglementare ce necesită dezvoltări prin evaluarea comparativă a piețelor administrate de OPCOM cu cele similare din Europa – s-a colaborat cu departamentele operative sau direct implicate la adecvarea reglementărilor în vigoare la obiectivele și intențiile OPCOM de punere în funcțiune a noi mecanisme de tranzacționare.

În vederea facilitării monitorizării performanței piețelor administrate de OPCOM și a comportamentului participanților, au fost îmbunătățite și întreținute aplicațiile informatice

dezvoltate intern, au fost create aplicații noi, în funcție de necesitățile impuse de solicitările ANRE, ale ministerului sau a altor autorități.

În anul 2025, prin activitatea de supraveghere s-a furnizat suport permanent la întocmirea prezentărilor OPCOM privind evoluția piețelor centralizate administrate de OPCOM, susținute în cadrul unor manifestări interne și internaționale: conferințe, seminarii, mese rotunde, întâlniri cu diverse foruri internaționale, precum și pentru susținerea proiectelor aflate în derulare în cadrul OPCOM: REMIT, OPEED (NEMO), PCR, SDAC, XBID/SIDC, Core FB MC, Interim Coupling, OPEM, Contraparte CfD.

Totodată, au fost susținute permanent comunicările OPCOM către piață emise prin intermediul website-ului, atât referitoare la aspecte tehnice, de natură operativă, cât și referitoare la rezultatele și realizările înregistrate în activitatea de operare și dezvoltare a OPCOM.

S-a dat curs tuturor solicitărilor provenite de la autorități privind comunicarea de informații cu privire la sinteze ale indicatorilor de performanță a piețelor administrate, evaluarea nivelului de concurență pe piața pentru ziua următoare administrată de OPCOM, rata de concentrare, indicatorul Herfindahl-Hirschman și comportamentul participanților la piețele administrate.

14. Activitatea de raportare către ACER (REMIT)

Regulamentul de punere în aplicare a prevederilor REMIT (Regulamentul nr. 1348/2014) a intrat în vigoare în data de 7 ianuarie 2015, dată la care Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ACER) a publicat Manualul Procedurilor cu privire la raportarea datelor, cerințele impuse mecanismelor de raportare pentru a fi înregistrate în vederea raportării conform REMIT, lista piețelor organizate precum și Manualul de raportare a tranzacțiilor (TRUM). OPCOM a inițiat procesul de înregistrare ca RRM (Mecanism de raportare înregistrat) în data de 19.01.2015, transmitând ACER informațiile obligatorii pentru identificarea sa în această calitate. În data de 12.02.2015 identificarea OPCOM a fost confirmată de ACER, solicitându-se continuarea procesului de înregistrare a contului utilizatorului Administratorului RRM. Au fost elaborate documentele care să ateste îndeplinirea cerințelor impuse RRM și transmise ACER în vederea analizării, astfel că în data de 24.07.2015, OPCOM a fost aprobat de către agenție ca Mecanism de raportare înregistrat.

Serviciul de raportare este prestat zilnic începând cu 7 octombrie 2015, pentru toți participanții activi și pentru toate piețele de energie electrică și gaze naturale administrate. În anul 2025 au fost raportate la ACER conform REMIT pentru cei peste 220 participanți activi pe piețele administrate de OPCOM un număr de 28.697.690 ordine de tranzacționare, respectiv un număr de 3.670.276 tranzacții.

Ulterior fiecărei operațiuni de raportare, prin intermediul sistemului de raportare <https://reporting.opcom.ro/>, OPCOM asigură accesul participanților la datele raportate la ACER, în formatul impus de agenție, precum și accesul la confirmările de raportare a acestor date.

În sprijinul participanților la piață, OPCOM a oferit posibilitatea extinderii serviciilor prestate în cadrul fazei 1 de raportare conform REMIT, prin furnizarea de servicii de raportare a contractelor standard și nestandardizate, precum și a datelor fundamentale privind gazele a căror obligație de raportare a revenit participanților la piață începând cu data de 7 aprilie 2016.

De asemenea, în sprijinul îndeplinirii obligațiilor de raportare prevăzute în Regulament pentru diferite categorii de factori implicați în aplicarea acestui Regulament, OPCOM și-a extins gama de servicii de raportare oferite, parcurgând în acest scop etapele necesare autorizării de către ACER în vederea raportării tipurilor de date care se încadrează conform Regulamentului în categoria contractelor de transport, inclusiv revânzarea și transferul contractelor legate de transportul energiei electrice care au fost încheiate pe piețe secundare, precum și a datelor fundamentale privind energia electrică și gazele, respectiv: contracte legate de transportul energiei electrice între două sau mai multe zone de ofertare încheiate ca rezultat al unei prime alocări a capacității de interconexiune, nominalizările finale dintre zonele de ofertare specificând identitatea participanților

la piață implicați și cantitatea programată, precum și datele referitoare la capacitatea instalațiilor de înmagazinare, volumul de gaz înmagazinat la finalul unei zile gaziere, inclusiv injectii/extracții și anunțurile de indisponibilitate planificată și neplanificată a instalației de înmagazinare.

Până la sfârșitul lunii decembrie 2025 au fost administrate peste 400 de Acorduri REMIT, serviciile prestate conform acestuia facilitând îndeplinirea obligațiilor de raportare ale participanților la piață conform REMIT.

15. Activitatea de implementare a rolului de contraparte CfD

În calitate de Contraparte CfD, OPCOM este responsabil pentru îndeplinirea următoarelor activități principale:

- a) Încheierea și derularea contractelor CfD cu beneficiarii CfD sau, după caz, cu beneficiarul ajutorului de stat CfD ad-hoc, inclusiv activitățile aferente notificărilor și raportărilor aferente derulării acestor contracte;
- b) Păstrarea evidenței prețurilor de exercitare și ajustarea acestora în conformitate cu dispozițiile contractelor CfD;
- c) Recepționarea, în conformitate cu prevederile contractului CfD, a datelor privind cantitatea de energie electrică măsurată și livrată în Sistemul electroenergetic național de capacitatea de producere a energiei electrice CfD;
- d) Executarea garanțiilor de bună execuție în conformitate cu prevederile contractului CfD și încasarea sumelor respective în fondul de lichiditate CfD;
- e) Efectuarea calculului valorilor plăților pentru diferență CfD și transmiterea declarației de facturare și, după caz, și a facturilor către beneficiarul CfD;
- f) Efectuarea/colectarea plăților/încasărilor pentru diferență CfD către/de la beneficiarii CfD și gestionarea acestor plăți/încasări prin intermediul fondului de lichiditate CfD, în conformitate cu prevederile contractului CfD;
- g) Administrarea și gestionarea fondului de lichiditate CfD necesar administrării mecanismului CfD;
- h) Stabilirea ipotezelor de lucru și estimarea bugetului total, în EURO, pentru o perioadă de 15 ani, stabilită de la data țintă de punere în funcțiune, a fiecărei capacități de producere CfD, pentru a calcula necesarul de finanțare al schemei, după fiecare rundă de licitație, în vederea transmiterii Comisiei Europene în considerarea aprobării sumelor necesare din Fondul de modernizare;
- i) Pregătirea și transmiterea către ministerul de resort a previziunilor lunare și anuale, pe baza prognozei primite de la beneficiarul CfD privind estimarea cantității de energie electrică pe care capacitatea de producere a energiei electrice CfD o va furniza în Sistemul electroenergetic național, cu privire la plata pentru diferență CfD și alte plăți preconizate care urmează să fie efectuate sau primite de către contrapartea CfD, în temeiul contractului CfD și, de asemenea, previzionarea fondurilor disponibile în fondul de lichiditate CfD pentru aceste plăți;
- j) Emiterea unei cereri scrise către ministerul de resort pentru fondurile de care poate avea nevoie pentru a-și îndeplini obligațiile de plată în temeiul Contractelor CfD ("Solicitare de fonduri"), în termen de 5 zile lucrătoare de la data constatării faptului că sumele conținute la un anumit moment în Fondul de lichiditate CfD sunt insuficiente pentru a permite OPCOM să își îndeplinească oricare dintre obligațiile sale de plată în temeiul oricărui Contract CfD, sau dacă OPCOM are motive să creadă că nu va avea suficiente fonduri disponibile pentru a efectua la scadență totalitatea plăților către Beneficiarul CfD care sunt necesare în temeiul Contractului CfD;
- k) Întocmirea și transmiterea către ministerului de resort, în termen de cel mult 12 zile lucrătoare de la termenul cel mai recent dintre data la care au fost primite de la OMEPA datele măsurate care specifică cantitatea de energie electrică și livrată în SEN de către Capacitatea de producere a energiei electrice CfD și respectiv data comunicării de către ANRE a deciziei pentru aprobarea prețului de referință, pentru perioada de facturare relevantă, unui raport lunar care detaliază obligațiile de plată/drepturile de încasare ale OPCOM, în baza Declarațiilor de facturare în

temeiul contractelor CfD și, dacă este cazul, sumele disponibile în fondul de lichiditate CfD pentru astfel de plăți;

- l) Întocmirea și menținerea registrului CfD, care cuprinde, fără a se limita la, informații despre proiectele care sunt asociate contractelor CfD, prețurile de exercitare și prețurile de referință, și publică informații despre beneficiarii CfD;
- m) Elaborarea și supunerea spre aprobare ANRE a procedurii de constituire de către furnizorii de energie electrică a garanțiilor financiare, corespunzătoare plății contribuției CfD;
- n) Derularea contractelor cu plătitorii de contribuție CfD pentru colectarea contribuției CfD, care au ca obiect gestionarea proceselor aferente contribuției CfD, inclusiv operațiunile de facturare, încasare, garantare;
- o) Derularea contractului cu Operatorul Schemei CfD în vederea efectuării plăților contravalorii contribuției CfD aprobate de ANRE pentru Operatorul Schemei CfD;
- p) Realizarea și întreținerea de către Contrapartea CfD a bazei de date aferente administrării schemei de sprijin CfD și organizarea evidenței financiar-contabile necesare;
- q) Solicitarea constituirii/actualizării garanțiilor financiare de către plătitorii de contribuție CfD în condițiile, forma și quantumul stabilite prin procedura specifică elaborată de Contrapartea CfD și avizată de ANRE;
- r) Gestionarea garanțiilor constituite de către beneficiarii CfD și de plătitorii de contribuție CfD;
- s) Executarea garanțiilor financiare puse la dispoziție de plătitorii de contribuție CfD, în caz de nerespectare a obligațiilor de plată a contribuției CfD;
- t) Notificare către ANRE cu privire la neîndeplinirea de plătitorii de contribuție CfD a obligațiilor instituite, în special a celor referitoare la neconstituirea/neactualizarea garanției financiare sau executarea garanției financiare;
- u) Pregătirea și transmiterea către ministerul de resort a rapoartelor lunare și anuale privind stadiul punerii în aplicare și funcționarea schemelor CfD, acoperind orice aspecte pe care ministerul de resort le consideră necesare sau utile în acest sens;
- v) Derularea contractului de mandat CfD, încheiat în luna decembrie 2024, în calitate de mandatar, cu ministerul de resort, în calitate de mandant, în temeiul căruia își asumă reprezentarea ministerului de resort în contractele CfD din cadrul unei scheme CfD;
- w) Încasarea, anual, de la beneficiarul CfD a sumelor aferente profitului excedentar obținut din contractele bilaterale, stabilite prin decizia ANRE;
- x) Transmiterea la Ministerul de resort a documentelor justificative (facturi primite/facturi emise, extrasele contului Fondului de lichiditate), precum și orice alte documente solicitate de Ministerul de resort, privind plățile efectuate/încasările primite și soldul contului respectiv în termen de 10 zile lucrătoare de la finalul lunii;
- y) Participarea activă în grupul de lucru dedicat elaborării contractului CfD ad-hoc și sprijinirea ministerului de resort în negocierea contractului respectiv cu beneficiarul CfD;
- z) Fundamentarea costurilor anuale/semestriale necesare Contrapărții CfD pentru îndeplinirea sarcinilor administrative care îi revin în vederea stabilirii de către ANRE a contribuției aferente activității Contrapărții CfD;

Schema de ajutor de stat sub formă de contracte pentru diferență (CfD) pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică a fost aprobată de Comisia Europeană la data de 6 martie 2024, prin Decizia nr.108510 (2023/N).

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.

Schema de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferenta (CfD) pentru producerea de energie electrica din surse regenerabile de energie eoliana terestra si solara fotovoltaica a fost aprobata de Comisia Europeana la data de 6 martie 2024, prin Decizia nr.108510 (2023/N).

Cadrul general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin și Contractul pentru Diferență (CfD) încheiat între OPCOM SA și Producătorii - Beneficiari ai schemei de sprijin CfD au fost aprobate prin Hotărârea de Guvern nr. 318/04.04.2024, prin care au fost stabilite responsabilitățile Ministerului Energiei, ANRE, CNTEE Transelectrica SA, în calitate de operator al schemei CfD, precum și ale OPCOM SA, în calitate de Contraparte CfD.

În luna ianuarie 2025 au fost semnate cele 21 de contracte CfD iar în luna februarie 2025 au fost recepționate de către OPCOM S.A., în calitate de Contraparte CfD, cele 21 de garanții de bună execuție aferente Contractelor pentru diferență semnate cu solicitanții declarați câștigatori nominalizați prin Ordinul nr. 1753/2024 pentru prima licitație pentru Schema 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.

Conform Ordinului nr. 839/19.08.2025 privind solicitanții cărora li se atribuie contractul CfD și solicitanții aflați în rezervă urmare a desfășurării celei de a doua licitații pentru Schema 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 au fost declarate castigatoare 49 de proiecte în urma cărora:

- la data de 16.09.2025 au fost semnate 46 de contracte CfD, dintre care două contracte CfD au fost reziliate întrucât nu au fost îndeplinite obligațiile contractuale;
- doi solicitanți declarați castigatori au refuzat semnarea contractelor CfD pentru trei proiecte.

Având în vedere refuzul de a semna contractele CfD de către solicitanții declarați castigatori, a fost semnat un contract CfD cu solicitantul aflat pe lista de rezervă, respectiv EWE SOLAR PROJECT S.R.L. în data de 02.10.2025. Astfel pentru cele 45 de contracte CfD semnate aferente celei de-a doua licitații au fost recepționate de către OPCOM, în calitate de Contraparte CfD, cele 45 de garanții de bună execuție.

În luna decembrie 2025 au fost semnate 9 contracte CfD cu solicitanții declarați câștigatori nominalizați prin Ordinul nr.1439/04.12.2025 privind solicitanții cărora li se va atribui contractul CfD și solicitanții aflați în rezervă urmare a desfășurării celei de a treia licitații pentru Schema 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, contracte ce vor fi finanțate prin intermediul PNRR.

De asemenea, în conformitate cu Contractul de mandat nr. 8610/20.12.2024 încheiat între Ministerul Energiei și Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM S.A.", în calitate de Contraparte CfD, OPCOM S.A. a estimat bugetul total, pentru o perioadă de 15 ani stabilită de la data țintă de punere în funcțiune, a fiecărei capacități de producere CfD și a calculat necesarul de finanțare al schemei, pentru fiecare capacitate de producere CfD declarată câștigătoare și semnatară a Contractului CfD după finalizarea fiecărei licitații pentru Schema de ajutor de stat sub forma de contracte pentru diferență pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile de energie eoliană onshore și solară fotovoltaică și semnarea Contractelor CfD.

Fundamentarea detaliată a bugetului pe fiecare capacitate de producere CfD, pe fiecare lună și pe total capacități, la nivelul întregii perioade de acordare a ajutorului de stat, precum și explicațiile ipotezelor de lucru, au fost transmise Ministerului Energiei în vederea transmiterii întregii documentații către Banca Europeană de Investiții în vederea sustinerii cererii de finanțare pentru cele trei licitații CfD.

Până la data de 31 decembrie 2025 au fost recepționate de la Beneficiarii CfD rapoartele trimestriale aferente celor patru trimestre cu privire la stadiul îndeplinirii Cerințelor de autorizare, precum și îndeplinirea oricăror obligații sau condiții prevăzute în cadrul Cerințelor de autorizare, referitoare la calendarul prezentat în oferta tehnică din cadrul primei runde a Licitației CfD, iar OPCOM a transmis către Ministerul Energiei rapoartele de stadiu elaborate în baza rapoartelor trimestriale transmise de către Producători în vederea îndeplinirii Cerințelor de autorizare, precum și îndeplinirea oricăror

obligații sau condiții prevăzute în cadrul Cerințelor de autorizare, referitoare la calendarul prezentat în Oferta tehnică din cadrul primei runde a Licităției CfD.

Finanțarea mecanismului de sprijin CfD este asigurată prin fonduri nerambursabile ale Uniunii Europene, prin diferențele de plată efectuate de beneficiarii CfD și, numai cu acordul Comisiei Europene, în caz de deficit CfD, prin implementarea mecanismului de colectare a contribuției CfD aplicat tuturor consumatorilor finali.

În vederea asigurării fondurilor necesare pentru finanțarea veniturilor destinate contrapărții CfD și operatorului schemei CfD, în vederea acoperirii costurilor înregistrate de operatori pentru administrarea acestei scheme, ANRE a implementat mecanismul de colectare a contribuției CfD prin aprobarea:

- Ordinului ANRE nr. 51/17.07.2024 - Metodologia de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului ANRE nr. 52/17.07.2024 - Contractul-cadru dintre Contrapartea CfD și plătitorul de contribuție CfD pentru colectarea contribuției CfD și Contractul-cadru dintre Operatorul schemei CfD și Contrapartea CfD, cu modificările și completările ulterioare.

Prin Ordinul președintelui ANRE nr. 100/20.12.2024, termenul de colectare a contribuției CfD de către furnizorii de energie electrică, respectiv de către producătorii de energie electrică cu drept complementar de furnizare, a fost prorogată până la data de 1 aprilie 2025.

Astfel, începând cu luna mai 2025, OPCOM S.A. a emis facturi către plătitorii de contribuție ce au transmis cantități în conformitate cu prevederile art. 6 lit. b) din Metodologia de determinare și colectare a contribuției CfD, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/2024 cu modificările și completările ulterioare.

În conformitate cu prevederile Art. 17 din Metodologia de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 51/17.07.2024 cu modificările și completările ulterioare, OPCOM S.A. a organizat procesul de consultare publică în perioada 22.07.2025-05.08.2025 pentru "Procedura privind constituirea și actualizarea garanțiilor financiare de către plătitorii de contribuție CfD și executarea garanțiilor financiare" care ulterior a primit Avizul ANRE nr. 33/09.09.2025.

Conform 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, OPCOM, în calitate de Contraparte CfD, sprijină ministerul Ministerul Energiei inclusiv în negocierea contractelor CfD ad-hoc ce vor fi atribuite în temeiul unui ajutor de stat CfD ad-hoc pentru proiecte de producere de energie electrică pentru care nu se poate aplica un proces de selecție competitivă, în acest sens OPCOM participând activ în anul 2025 la activitățile desfășurate în cadrul grupului de lucru constituit pentru elaborarea și implementarea contractului CfD ad-hoc nuclear.

16. Direcții de dezvoltare a OPCOM în plan național și în cadrul cooperărilor regionale și europene

16.1. Activități în procesul de elaborare a cadrului pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.

În cadrul acestui mecanism, OPCOM, care exercită atribuțiile de Contraparte în Contractele pentru diferență, a participat la activitățile Grupului de lucru coordonat de Ministerul Energiei, cu participarea reprezentanților OPCOM, CNTEE Transelectrica SA, ANRE și Consiliul Concurenței, în temeiul legislației aplicabile mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență.

16.2. Activități în procesul de stabilire, amendare și operare a SDAC

A fost asigurată participarea OPCOM la acțiunile și proiectele europene și regionale de implementare a prevederilor Regulamentului 1222/2015, respectiv în cadrul mai multor proiecte de dezvoltare a pieței unice în baza legislației europene din care putem enumera dar fără a ne limita la acestea, proiectele având ca obiective tranzacționarea la rezoluție de 15 minute la nivelul SDAC, măsurile corective necesare a fi aplicate în cuplare în cazul alterării performanțelor algoritmilor de cuplare, soluții pentru co-optimizarea tranzacționării simultane pentru PZU și piața de echilibrare, cuplarea hibridă avansată pentru PZU, unificarea regiunilor de calcul al capacităților CORE și Italia de Nord pentru PZU, etc.

OPCOM a continuat să-și îndeplinească sarcinile la nivel i) european în cadrul Comitetului de conducere și al Comitetului Operativ al burselor, respectiv reunit al burselor (OPEED) și operatorilor de transport și de sistem (OTS) din cadrul cuplării europene SDAC – Market Coupling Steering Committee, precum și în toate structurile de lucru create în procesul de adaptare al guvernancei cuplărilor unice, ii) regional în cadrul CORE FB MC și BG-RO prin gestionarea cererilor de modificare, tratarea incidentelor, actualizarea procedurilor operaționale aplicate în funcționarea zilnică, în cadrul testelor procedurale periodice.

A fost asigurată monitorizarea modului de derulare a acordurilor europene și regionale care guvernează funcționarea în regim cuplat a SDAC și la care OPCOM este parte semnatară, aceste acorduri/contracte fiind actualizate permanent corelat cu evoluțiile, cu prevederi necesare urmare a modificărilor din reglementări europene conexe sau a evoluției pieței urmare a aplicării reglementărilor europene relevante.

16.3. Activități în procesul de stabilire, amendare și operare a SIDC

A fost asigurată participarea OPCOM în cadrul grupurilor de lucru organizate în cadrul SIDC, ca parte operațională în contractele ANDOA/IDOA și a celorlalte contracte conexe, precum și participarea la implementarea noilor facilități în conformitate cu cerințele europene, a îmbunătățirii performanțelor soluției de tranzacționare în contextul evoluției acesteia.

A fost asigurată dezvoltarea sistemelor aferente tranzacționării pe orizontul de timp intrazilnic, respectiv pregătirea și adaptarea sistemului local, realizarea testelor locale: lansarea a noi versiuni ale soluției XBID în mediul de producție, vizând atât îmbunătățiri ale soluției cât și remedierea unor aspecte, precum și lansarea a noi versiuni ale soluției locale de tranzacționare M7 Trading în mediul de producție, de asemenea în scop de îmbunătățire/remediere, precum și a altor cereri de modificare, tratate în conformitate cu prevederile noului cadru contractual aplicabil.

În vederea îmbunătățirii serviciilor, au fost continuate acțiunile de analiza și negociere a soluției tehnice cu furnizorul de servicii pentru piața intrazilnică – mecanismul de corelare continuă, pentru stabilirea soluției de implementare și testare a facilităților de tip API în vederea oferirii participanților în semestrul II 2025 a posibilității de automatizare a tranzacționării pe Piața intrazilnică de energie electrică. A fost lansată în producție această facilitate, fiind înregistrate primele solicitări. Convenția unică de participare la PZU/PI a fost completată corespunzător cu drepturi și responsabilități pentru solicitanți.

Din 30 septembrie 2025 a fost implementată tranzacționarea la 15 min în zona de ofertare Grecia, implementare la care OPCOM a contribuit prin participarea la testele preliminare lansării în funcționare comercială.

În contextul implementării licitațiilor implicite de capacitate pentru Piața Intrazilnică (IDA), OPCOM a participat activ la grupurile de lucru coordonate din cadrul proiectelor relevante, atât la nivel european, cât și regional.

În data de 18 martie 2025, zi de tranzacționare, a fost implementată integrarea granitelor României în proiectul de cuplare IDA, la nivel european în cadrul SIDC și regional în cadrul CORE, proiect obligatoriu lansat comercial cu succes în luna iunie 2024. De asemenea, a fost asigurată în anul 2025 participarea la activitățile de testare în cadrul IDA, dedicate pe de o parte implementării unor noi versiuni ale aplicațiilor utilizate în calculul cuplării (PMB și Euphemia), iar pe de alta parte

implementării tranzacționării la granularitatea de 15 minute a interconexiunilor care la lansarea comercială a IDA din luna iunie 2024 s-au menținut la rezoluția de 60 de minute. De asemenea, au fost realizate activități de testare aplicabile atât în cadrul SIDC, cât și în regiunea cuplată CORE pentru activitățile de post-tranzacționare.

În vederea lansării proiectului MNA pe orizontul SIDC – licitațiile implicite de tip IDA, a fost asigurată transmiterea către furnizorul platformei locale de tranzacționare a documentației tehnice specifice. În urma efectuării modificărilor de către furnizorul de servicii au fost realizate teste locale pentru a asigura pregătirea soluției tehnice anterior începerii testelor oficiale la nivelul proiectului regional CORE, pe de o parte, precum și la nivelul SIDC, pe de altă parte, planificate pentru luna iulie 2025 cu data de lansare comercială în 05 august 2025.

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.

16.4. Activități în procesul de stabilire a cadrului procedural necesar operationalizării piețelor de energie pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața pe Parcursul Zilei (PPZ) – din Republica Moldova, administrate de OPEM

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 (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.

OPCOM a pregătit pentru a fi supuse consultării publice Procedurile aferente înregistrării participanților la PZU/PPZ, implementării PZU și a PPZ. Astfel, au fost avizate de ANRE Moldova și aprobate de OPEM conform regulilor din RM următoarele documente:

- Procedura privind înregistrarea, suspendarea, revocarea/retragerea participanților la piețele organizate de energie electrică (PZU și PPZ);
- Procedura operațională privind funcționarea Pieței energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU);
- Procedura operațională privind funcționarea Pieței energiei electrice pe Parcursul Zilei (PPZ);
- Procedura privind stabilirea și modificarea scalei de preț a Pieței pentru Ziua Următoare și a Pieței pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru participarea la Piața pentru Ziua Următoare și pentru participarea la Piața pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind încasările și plățile aferente tranzacțiilor pe Piața pentru Ziua Următoare și, respectiv tranzacțiilor pe Piața pe Parcursul Zilei;
- Procedura operațională privind supravegherea funcționării piețelor de energie electrică
- Contractul cadru de participare la Piața pentru Ziua Următoare și Piața pe Parcursul Zilei.

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 acestora 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 direct 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 procesului de desemnare a Bănci 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 Parcurusul 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.

16.5. Activități de extindere a portofoliului de servicii prestate de OPCOM către OKTE, bursa slovacă

În contextul implementării licitațiilor de tip IDA, în relațe cu operatorul deservit, au fost desfășurate activitățile de pregătire, testare și implementare cu succes a soluției de deservire agreeate în contextul implementării licitațiilor implicite intrazilnice de tip IDA, soluție a asigurat continuarea cooperării și pe orizontul SIDC în cadrul contractual stabilit de către părți.

16.6. Activități în contextul statutului OPCOM de coproprietar al soluției unice PCR de stabilire a prețurilor și cantităților tranzacționate în cadrul SDAC

În calitate de coproprietar al activelor PCR (Proiectul Cuplării prin Preț a Regiunilor), OPCOM a participat la activitățile aferente acestei cooperări în structurile decizionale și de lucru ale proiectului, participând la administrarea și dezvoltarea activelor PCR. Activitatea acestor grupuri s-a derulat în ritm susținut în contextul acțiunilor de continuare a pregătirii implementării de noi cerințe definite la nivel european privind piața unică europeană pe orizontul ziua următoare (SDAC) în conformitate cu prevederile Regulamentului (UE) 2015/1222, respectiv privind:

- reorganizarea guvernantei proiectului SDAC și implementarea unei guvernante comune SDAC & SIDC;
- implementarea tranzacționării la granularitate de 15 minute pe PZU, implicând modificări semnificative de algoritm, capacitate informatică, modificări de interfață;
- implementarea de cerințe suplimentare ale operatorilor de transport și de sistem care atrag modificări semnificative ale activelor comune PCR;
- implementarea de modificări necesare în perspectiva implementării proiectului de cooperare CORE FB MVC;
- modificări agreeate la nivel european în scopul îmbunătățirii pieței europene, urmare a identificării de disfuncționalități sau apariției unor situații de funcționare îngreunată sau prezentând riscuri crescute de disfuncționalitate ca urmare a creșterii complexității funcționării cuplate la nivel european.

În baza statutului său, OPCOM a contribuit, în conformitate cu cerințele privind algoritmul unic de cuplare, la adaptarea corespunzătoare a activelor PCR, respectiv algoritmul Euphemia și sistemul PMB (PCR Matcher and Broker) și a participat la testarea noilor versiuni ale activelor PCR. În calitate de coproprietar al activelor PCR, OPCOM continuă să își asume o serie de responsabilități în ceea ce privește dezvoltarea acestor active care constituie, conform Planului OCP elaborat de toate OPEED și aprobat de toate autoritățile naționale de reglementare, soluția pe baza căreia se exercită funcția de operator de cuplare a piețelor în procesul de cuplare unică a piețelor pentru ziua următoare. Aceste responsabilități au caracter permanent și includ toate operațiunile, activitățile și dezvoltările necesare pentru administrarea activelor, pregătirea în vederea introducerii în exploatare comercială a modificărilor (implementarea solicitărilor de schimbare, aranjamentelor multi-OPEED, îmbunătățiri ale performanței și funcționalităților algoritmului, participarea la teste implicând părțile PCR, etc), inclusiv a noilor versiuni ale activelor, precum și realizarea de activități împreună cu celelalte părți din cooperarea operațională SDAC.

16.7. Alte activități derulate în calitate de OPEED, contextul implementării Regulamentului (UE) nr. 1222/2015 și a prevederilor legislației europene conexe

Activități în procesul de integrare a Părților Contractante în SDAC și SIDC, inclusiv activități în procesul de stabilire a cadrului de cooperare aferent regiunii de calcul al capacității Europa de Est care include granitele MD – RO, UA - RO, UA – MD, UA – PL, UA – SL și UA – HU, prin care părțile implicate își propun să coopereze pentru a asigura pregătirea juridică, tehnică, operațională și de securitate în vederea integrării Republicii Moldova și a Ucrainei în piața unică europeană a energiei electrice.

16.8 Activități în cadrul de colaborare cu Bursa de Valori București SA pentru implementarea unei Contrapărți Centrale locale prin intermediul CCP.RO Bucharest

În anul 2025 a continuat colaborarea OPCOM cu CCP.RO, fiind organizate o serie de sesiuni de testare a funcționării platformelor de compensare corelat cu platformele de tranzacționare pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC).

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

Depunerea inițială a cererii de autorizare s-a realizat de către Contrapartea Centrală în data de 31 ianuarie 2023. Ulterior, în luna decembrie 2024, ca urmare a modificărilor intervenite la nivelul legislației europene, cererea de autorizare a fost retrasă, redepunerea acesteia conform noului cadru de reglementare având loc pe data de 31 decembrie 2025. În vederea redepunerii dosarului de autorizare a Contrapărții Centrale a fost necesară o nouă majorare de capital a CCP.RO, condiții în care, prin Hotărârea AGA nr. 11/29.09.2025 și Hotărârea AGA nr. 13/05.12.2025, Adunarea generală a acționarilor OPCOM SA a aprobat contractarea unui credit bancar pe termen lung necesar pentru finanțarea și efectuarea aportului la majorarea capitalului social al societății CCP.RO de către OPCOM S.A., în valoare de 4.964,9 mii lei.

La începutul lunii februarie 2026, în urma analizei tuturor documentelor transmise și după consultarea membrilor colegiului format din reprezentanți ai Autorității de Supraveghere Financiară (ASF) și ai Bancii Naționale a României (BNR), Consiliul ASF a constatat că dosarul depus de CCP.RO poate intra în etapa de evaluare a riscurilor și a notificat oficial societatea în acest sens.

Odată cu confirmarea caracterului complet al documentației, a început perioada de 80 de zile lucrătoare în care autoritățile competente realizează evaluarea propriu-zisă a cererii de autorizare, în conformitate cu Regulamentul EMIR. În această etapă, ASF și BNR vor elabora un raport comun de evaluare, iar Autoritatea Europeană pentru Valori Mobiliare și Piete (ESMA) va desfășura propria analiză independentă.

16.9. Activități de colaborare cu European Energy Exchange AG (EEX)

În conformitate cu contractul de parteneriat semnat cu European Energy Exchange în 2013, EEX informează trimestrial OPCOM asupra volumului notificat, în anul 2025 acesta fiind de 11.697.503 MWh cu 296,89% mai mare față de volumul notificat în anul 2024 de 2.947.282 MWh.

17. Promovarea imaginii societății

17.1. Promovarea imaginii prin asociațiile naționale la care societatea este afiliată

Corespunzător statutului său de bursă națională și a rolului și gradului de dezvoltare atins, societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A. este afiliată la asociațiile naționale reprezentative pentru sectorul energiei, prin Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei (CNR-CME) fiind afiliată și la asociația internațională de profil World Energy Council (WEC).

Pe parcursul anului 2025, societatea a fost asociată la CNR-CME (prin care are posibilitatea să participe la programe și evenimentele WEC) și la SIER.

Din statutul de membru decurg obligații, dar și oportunități de participare la adunările generale, în structurile acestora și la evenimentele organizate, oportunități ce oferă asigurarea unei promovări corecte a piețelor și instrumentelor oferite de OPCOM.

CNR-CME (Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei)

Pe parcursul anului 2025, OPCOM a participat la ședința Adunării Generale a membrilor Asociației și la ședințele Consiliului Director, conform solicitărilor. S-a urmărit, totodată, implicarea în activitatea asociației. În acest context, menționăm participarea, în perioada 22-24 septembrie 2025, la Simpozionul Român al Energiei, SIREN 2025, cu tema Tranziție rezilientă și justă pentru sectorul energetic românesc, în organizarea CNR-CME.

Participarea la aceste evenimente prezintă oportunități în vederea promovării rezultatelor, a produselor și serviciilor oferite de OPCOM participanților în cadrul piețelor administrate, urmărind asigurarea unei cât mai bune cunoașteri a rolului, poziționării și direcțiilor de dezvoltare ale operatorului român al pieței de energie electrică și de gaze naturale, atât în plan național cât și regional și european.

SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din România)

Referitor la colaborarea cu SIER, au fost monitorizate și rezolvate toate aspectele ce țin de calitatea OPCOM de membru colectiv al asociației.

17.2. Promovarea imaginii prin organizarea și participarea la manifestările tehnico-științifice

În anul 2025, s-a asigurat participarea la activități online (teleconferințe) organizate în cadrul proiectelor de dezvoltare cu obiectivul integrării și operării pieței de energie electrică din România în piața unică europeană, în cadrul contractual și procedural aferent, îndeplinindu-se astfel obligațiile corespunzătoare.

Participările la evenimente au fost organizate în conformitate cu rolul instituției în cadrul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România și în piața unică europeană, cadrul legislativ și procedural de organizare a acestora, afilierea la organisme și asociații la nivel național și internațional, în cadrul instituțional intern al OPCOM.

Oportunitățile de promovare facilitate de participarea la aceste evenimente au fost fructificate prin participarea la dezbateri, precum și prin utilizarea de materiale de informare și promovare și prezentare a piețelor administrate, a portofoliului de produse și a rezultatelor.

Realizarea materialelor informative

Factorii interesați/mass media au beneficiat în permanență de informații referitoare la activitatea societății prin publicarea pe website-ul OPCOM de anunțuri-stiri sub forma de mesaje operaționale pentru

fiecare dintre piețele administrate de OPCOM, inclusiv pentru cele în curs de implementare, precum și de comunicate de presă.

Website-ul OPCOM găzduiește pagini dedicate, cuprinzând informații structurate tematic, dintre care menționăm paginile referitoare la piețele administrate inclusiv privind rezultatele înregistrate, serviciile de raportare REMIT (inclusiv cu trimitere spre consultare la documentele ACER), la proiectul Cuplarea prin Preț a Regiunilor (PCR), având în vedere statutul societății de membru deplin al cooperării PCR, precum și la OPEED (NEMO), pagina creată în contextul punerii în aplicare a sarcinilor stabilite de Regulamentul 2015/1222, considerând calitatea OPCOM de Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED/NEMO) conform Regulamentului (UE) 2015/1222.

Pe parcursul anului 2025 s-a asigurat furnizarea răspunsurilor solicitate societății, o parte dintre acestea având caracter operativ, precum și solicitări de la factorii interesați vizând problematica pieței de energie din România.

18. Satisfacția clienților

Pentru a obține o imagine cât mai fidelă a percepției față de serviciile prestate pe care le furnizează, OPCOM a transmis prin e-mail clienților în luna decembrie 2025, participanți activi la piețele administrate, un chestionar de evaluare specific. În acest chestionar, pentru apreciere, a fost prevăzut un sistem de punctaj cuprins între minim 1 punct și maxim 5 puncte, iar aprecierea globală în cazul diverselor criterii s-a făcut prin determinarea mediei aritmetice obținute. De asemenea, chestionarul de evaluare a fost afișat pe site-ul OPCOM, de unde clienții OPCOM au avut posibilitatea să-l descarce.

Au fost primite răspunsuri de la 89 de clienți. Numarul raspunsurilor primite pentru anul 2025 (89) este identic cu cel primit in anul precedent, iar in comparatie cu anii anteriori, in care s-a efectuat un astfel de sondaj in randul clientilor OPCOM, numarul de raspunsuri primite de la clienti pentru anul 2025 (89) se situeaza pe locul al 10-lea ca marime. Punctajele medii obtinute de la clienti s-au mentinut si pentru anul 2025 foarte ridicate, situandu-se, la toate intrebarile din chestionar la care s-a prevazut notarea cu puncte de la 1 la 5 (1,2,5,6,7,8 si 9), in intervalul 4,78 - 4,99.

Sunt de remarcat punctajele deosebite obtinute la intrebarile de la: punctul 2 - Cum apreciati gradul de profesionalism al agajatilor OPCOM SA? - 4,94 si la punctul 6 a), b), c) si d) - In cazul in care ati beneficiat de suportul angajatilor OPCOM SA pentru o problema/aspect specific, cat de multumiti ati fost de modul de rezolvare al problemei din p.d.v. al: a) Proptitudinii; b) Corectitudinii informatiilor; c) Responsabilitatii; d) Conduitei – 4,95, 4,98, 4,95 si respectiv 4,99.

Cu privirea la canalele/mijloacele folosite pentru a accesa informațiile publice se remarcă faptul că cea mai mare parte a respondenților (86 din cei 87 care au răspuns la pct.10, adică 98.85%) au indicat web site-ul OPCOM, iar în legătura cu frecvența consultării datelor publicate pe website-ul OPCOM este îmbucurător faptul că o bună parte din respondenți (34 din cei 86 care au răspuns, adică 39,53%) consulta zilnic site-ul nostru.

O serie de clienți au semnalat problemele întâmpinate în activitățile desfășurate, care au implicat interacțiunea cu OPCOM SA (4 din totalul de 89 de respondenți) sau au făcut comentarii și sugestii pentru îmbunătățirea calității serviciilor noastre (3 din totalul de 89 respondenți), OPCOM răspunzând ca de fiecare dată, în scris, cu promptitudine, tuturor clienților care au semnalat astfel de probleme sau au transmis comentarii și sugestii.

19. Monitorizarea/supravegherea mărcilor, produselor, prețurilor și indicilor "OPCOM" S.A. înregistrați pe cale națională la Oficiul de Stat pentru Inventii și Mărci (OSIM) și la nivel comunitar la Oficiul Uniunii Europene pentru Proprietate Intelectuală (EUIPO)

Începând cu trimestrul II 2019, mărcile, produsele, prețurile și indicii OPCOM sunt înregistrați numai la nivel comunitar. Se precizează faptul că în trimestrul II 2019, au fost reînnoite 12 dintre mărcile, produsele, prețurile și indicii OPCOM la nivel comunitar la EUIPO pentru o nouă perioadă de 10 ani. Totodată, s-a încheiat procesul de depunere a cererilor de înregistrare pentru 11 noi mărci,

produse, prețuri și indici OPCOM la nivel comunitar la EUIPO, iar în perioada 10.01-14.01.2020, EUIPO a informat OPCOM cu privire la publicarea mărcilor în Buletinele EUTM și la faptul că Certificatele de înregistrare sunt disponibile pe website-ul EUIPO. Cele unsprezece noi mărci OPCOM înregistrate la nivel comunitar sunt protejate pe o perioadă de zece ani, de la data depunerii cererilor de înregistrare.

Pe parcursul anului 2025 nu s-a primit nici o comunicare de la EUIPO cu privire la înregistrarea vreunei mărci cu potențial conflict cu una dintre mărcile OPCOM.

20. Promovarea imaginii prin activitățile de cooperare internațională pe relația cu asociațiile la care societatea este afiliată

Societatea este afiliată, respectiv activează în structuri de lucru ale Europex, APEx și WEC, în mod corespunzător față de statutul de bursă națională, rolul, portofoliul de produse și performanța, precum și în corelare cu obiectivele de dezvoltare ale societății. În cadrul activităților desfășurate în anul 2025 au continuat urmărirea îndeplinirii obligațiilor rezultate din statutul de membru al acestor asociații precum și promovarea corespunzătoare a obiectivelor, produselor și imaginii societății. Prin activitatea desfășurată s-a urmărit asigurarea unei poziționări corespunzătoare și active în contextul activităților și eforturilor realizate de operatorii piețelor de energie europeni în cadrul procesului european coordonat de Comisia Europeană și ACER în scopul pregătirii și punerii în aplicare a cadrului legislativ european cu relevanță pentru domeniul de activitate al membrilor asociației, precum și în vederea asigurării unei promovări externe corespunzătoare a obiectivelor societății și pentru continuarea dezvoltării relațiilor cu omologii europeni.

În același timp, activitatea a fost corelată cu programul și tematicile abordate de asociații și formulele de organizare a activității acestora, corespunzător domeniului societății, precum și a alocării optime a resurselor.

Europex (Asociația burselor europene de energie)

A continuat realizarea de dezbateri referitoare la evoluția procesului european de stabilire și punere în aplicare a cadrului necesar dezvoltării și implementării modelului țintă pentru piața internă europeană de energie, incluzând aspecte legate de evoluția procesului de pregătire și implementare a unor elemente relevante ale cadrului legislativ european aferent pieței unice europene de energie și Uniunii Energiei.

În cadrul acestor activități s-a urmărit promovarea poziției și opiniei societății pe subiectele supuse analizei și deciziei corespunzător direcțiilor de aplicabilitate pentru societate, promovarea obiectivelor societății în contextul discuțiilor și al procesului decizional al asociației, participarea la procesul de armonizare a pozițiilor membrilor pe teme specifice, incluzând convenirea pozițiilor comune în raport cu celelalte organizații europene implicate în acest proces, precum și aspecte de natură conceptuală generală în domeniul piețelor de energie electrică, gaze naturale și instrumente de mediu, privind transparența și integritatea piețelor de energie.

Activitățile desfășurate în acest cadru au facilitat, totodată, informarea la zi asupra evoluțiilor omologilor europeni și privind evoluțiile și tendințele în plan european. S-a urmărit promovarea obiectivelor și imaginii societății. Totodată, s-a acționat în direcția dezvoltării relațiilor societății cu organizațiile omologe.

Societatea a monitorizat evoluția activității grupurilor de lucru interne ale asociației privind piața de energie electrică, instrumentele financiare, transparența și integritatea pieței, piața instrumentelor de mediu și piața de gaze naturale, cu participare corespunzătoare temelor abordate și în condițiile utilizării optime a resurselor. Activitatea s-a concentrat asupra evoluțiilor europene, considerând rolul asociației de platformă de dezbateri a membrilor pe teme și activități desfășurate în plan european.

APEx (Asociația internațională a burselor de energie)

În cursul anului 2025, prin activitatea desfășurată, s-a urmărit asigurarea interfeței cu asociația și realizarea comunicărilor aferente.

WEC (Consiliul Mondial al Energiei)

Similar anilor anteriori, societatea a menținut permanent disponibilitatea și capacitatea de răspuns pe relația cu Comitetul Național Român pentru Consiliul Mondial al Energiei pentru eventuale solicitări în vederea participării la realizarea de activități în cadrul forurilor de lucru ale WEC, corespunzător domeniului de competență al societății.

21. Informatică și telecomunicații

În anul 2025, activitatea IT a continuat prin asigurarea susținerii tehnologice a tuturor operațiunilor societății, în ritmul, cu profesionismul și cu calitatea necesare păstrării poziției avansate în rândul operatorilor de piață din Uniunea Europeană. Activitatea din anul 2025 a fost influențată în special de lansarea tranzacționării pe PZU la 15 min și de lansarea pietelor PZU și PPZ în Republica Moldova.

Astfel, la 1.10.2025 în cadrul pieței unice europene, a fost lansat cu succes proiectul de tranzacționare pe PZU la 15 min, proiect considerat un succes și promovat ca atare în mass media din întreaga Europă. Proiectul a fost cel mai important proiect IT al acestui an, prin prisma impactului și vizibilității sale.

De asemenea, după un an de implementări, teste, negocieri contractuale și suport tehnic acordat sucursalei OPEM, în luna decembrie 2025 au fost operationalizate cu succes cele două piețe din Republica Moldova, pentru ziua următoare (PZU) și pe parcursul zilei (PPZ)

În contextul activității generale, anul 2025 a fost marcat de câteva evenimente atât la nivel european cât și la nivel intern. Astfel, putem enumera:

- lansarea licitațiilor intrazilnice (IDA),
- lansarea site-ului www.opem.md lansarea cu succes a proiectului PZU la 15 minute,
- lansarea pietelor PZU și PPZ în Republica Moldova, împreună cu toate sistemele necesare proceselor post tranzacționare – notificare, decontare, încasări și plăți

În același timp a continuat operarea de către OPCOM a activelor PCR în cadrul cuplării pietelor în zona Core într-un mod profesionist, procedurat, care a permis desfășurarea activităților de cuplare în aceste proiecte regionale fără incidente. De asemenea, OPCOM a administrat fără probleme infrastructura de test atât în zona Core, participarea la testele din acest proiect fiind marcată de succes, cât și în zona PMB/Euphemia, versiunile noi fiind testate și integrate conform foilor de parcurs agreeate.

A fost lansat serviciul API pentru PI, pentru care s-au realizat ulterior diverse instrumente de monitorizare a utilizării acestuia.

În aceeași notă a continuat cu succes și fără probleme prestarea de servicii către operatorul slovac, fiind prestate servicii de cuplare atât pentru PZU cât și pentru licitațiile IDA.

În zona reprezentării societății un aport important a fost adus de participarea intensă a angajaților OPCOM specializați în IT în grupurile de lucru PCR și XBID, participare care a contribuit la administrarea în bune condiții a sistemelor de tranzacționare. De asemenea, angajații OPCOM specializați în IT au participat activ în procesele de negociere cu furnizorii (cum ar fi banca centrală din Republica Moldova) sau cu clienții. Nu în ultimul rând, trebuie să precizăm și faptul că în anul 2025 a avut loc modernizarea infrastructurii hardware a platformei Nasdaq NFF, urmând a fi implementată și modernizarea aplicației de tranzacționare și de clearing.

În anul 2025 a crescut semnificativ ponderea dezvoltărilor interne în diverse direcții, cum ar fi:

- preluarea completă de sistemul intern de decontare a decontării pentru pietele pe termen scurt PZU și PI, atât pentru România cât și pentru Republica Moldova,
- a fost dezvoltată și lansată în producție o platformă modernă pentru susținerea sistemului CfD, prin care platitorii pot transmite lunar informațiile prevăzute de reglementări,

- a fost dezvoltata o noua platforma pentru accesul participantilor la datele din Registrul Certificatelor Verzi, pentru a fost lansata o platforma dezvoltata complet.

Ca în toți anii anteriori, și în anul 2025 au fost îndeplinite la cel mai înalt nivel sarcinile de bază ale activității IT, după cum urmează:

- a) Administrarea sistemelor informatice ale societății, pe trei specializări specifice:
 - i. La nivelul hardware-ului, sistemelor de operare și software-ului standard pentru office, prin intermediul salariaților specializați în administrarea sistemelor ITc;
 - ii. La nivelul software-ului de gestiune al bazelor de date, prin intermediul salariaților specializați în administrarea bazelor de date;
 - iii. La nivelul software-ului aplicativ dezvoltat intern, în special prin intermediul salariaților specializați în securitate și raportare și, după caz, prin intermediul salariaților specializați în administrarea bazelor de date și a sistemelor ITc;
- b) Administrarea sistemelor de telecomunicații ale societății;
- c) Exploatarea la parametri nominali a platformei Condico NFF;
- d) Administrarea și dezvoltarea platformei de management al garanțiilor, încasărilor și plăților, care funcționează neîntrerupt din 2008, cu volume lunare de peste 100 milioane Euro; În anul 2025, aceasta a fost implementata și pentru pietele din Republica Moldova;
- e) Dezvoltarea, îmbunătățirea, testarea și punerea la dispoziția participanților a aplicațiilor software pentru raportarea către ACER a contractelor standard și non-standard de energie electrică și gaze naturale și a datelor fundamentale pentru gaze, în conformitate cu cerințele REMIT pentru îndeplinirea rolului de RRM al OPCOM SA;
- f) Administrarea aplicației pentru înregistrarea participanților - Reclip web;
- g) Administrarea și dezvoltarea Registrului Certificatelor Verzi, dezvoltat cu resurse interne, respectiv adaptarea acestuia la schimbările majore cerute de reglementările în domeniu. Precizăm ca Registrul Certificatelor Verzi gestionează în acest moment peste 212.000.000 certificate nominale pentru mai mult de 1400 participanți, din care peste 800 activi;
- h) Întreținerea și îmbunătățirea aplicației client-server RegCV care permite accesul participanților la Registrul CV;
- i) monitorizarea SMSI, actualizarea, revizuirea și publicarea documentației SMSI, desfășurarea de Audhuri Interne, instruirea personalului OPCOM și alte activități specifice, în conformitate cu cerințele standardului ISO/IEC 27001:2022;
- j) Parcurgerea cu succes a auditului extern de supraveghere a SMSI conform standardului ISO/IEC 27001:2022;
- k) Asigurarea implementării de procese și măsuri pentru conformitatea cu Regulamentul GDPR;
- l) Îmbunătățirea securității cibernetice prin implementarea de noi mecanisme de protecție și măsuri recomandate de auditul extern din 2024;
- m) A demarat procesul de notificare și înregistrare conform NIS2
- n) Dezvoltarea continuă a website-ului OPCOM;
- o) Cooperarea cu CCP.RO Bucharest în vederea lansării Casei de Compensare din România;
- p) Continuitatea furnizării serviciilor către operatorul slovac.

Soluțiile tehnice și procedurale identificate și aplicate au susținut în cel mai bun mod posibil procesele de business ale societății, oferind disponibilitate și securitate ridicată pentru accesul tuturor angajaților OPCOM la tehnica de calcul cu performanța corespunzătoare pentru desfășurarea activității.

Dupa cum s-a precizat anterior, soluțiile dezvoltate intern s-au extins, iar funcționarea fara probelem a astora sustine calitatea și performanța activității echipelor de dezvoltare din cadrul zonei IT. Nu în ultimul rând, aceste soluții au adus un aport permanent la realizarea de economii operaționale,

contribuind astfel la desfășurarea eficientă a activității societății, în condițiile în care și răspunsul la solicitările de schimbare a fost mult mai rapid decât în cazul soluțiilor externe.

Și în plan economic, investițiile și achizițiile realizate în condiții concurențiale și transparente au condus la posibilitatea implementării unor sisteme cu disponibilitate și performanță ridicată în condiții de eficientizare a costurilor, precum și la reduceri ale costurilor de exploatare.

Colaborarea interdepartamentală a fost intensă, suportul tehnic al salariaților specializați în administrarea sistemelor ITc fiind solicitat într-un număr mai mare de cazuri, acestea fiind provocate de operarea de către salariați a câte două computere (cel de la distanță și cel de la birou) precum și de modernizarea continuă a conectivității prin VPN și implementarea de noi politici de securitate.

22. Menținerea și îmbunătățirea funcționării sistemului de management al securității informației (SMSI)

Politica OPCOM este de a urmări permanent îndeplinirea responsabilităților ce îi revin în piețele de energie electrică și de gaze naturale la nivel național și european în condițiile asigurării unei securități a informațiilor la cele mai înalte standarde, prin implementarea și operarea unui Sistem de Management al Securității Informației în deplină conformitate cu standardul internațional ISO/IEC 27001:2022, urmărind îmbunătățirea continuă a acestuia și menținerea certificării organizației.

OPCOM conștientizează faptul că atributele Managementului Securității Informației – confidențialitate, integritate și disponibilitate – constituie părți integrante ale funcțiilor manageriale. Managementul de vârf al OPCOM consideră aceste atribute ca responsabilități principale și fundamentale pentru bunele practici organizaționale privind adoptarea măsurilor corespunzătoare de securitate, armonizate cu cerințele standardului internațional ISO/IEC 27001:2022.

Pe parcursul anului 2025, OPCOM a efectuat migrarea la ISO/IEC 27001:2022, implementând astfel măsuri descrise în ISO/IEC 27002:2022 pentru a menține nivelul ridicat al securității în domeniul securității și în contextul schimbărilor tehnologice survenite pe parcursul timpului.

De asemenea, OPCOM, în calitate de operator de servicii esențiale, implementează măsurile necesare pentru respectarea prevederilor Legii nr. 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice, lege care transpune Directiva (UE) 2016/1148 a Parlamentului European și a Consiliului din 6 iulie 2016 privind măsuri pentru un nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și a sistemelor informatice în Uniune (Directiva NIS). În plus, se urmărește implementarea Directivei (UE) 2022/2555 a Parlamentului European și a Consiliului din 14 decembrie 2022 privind măsuri pentru un nivel comun ridicat de securitate cibernetică în Uniune (NIS 2).

OPCOM acționează pentru:

- Respectarea legislației primare și secundare precum și a cerințelor autorităților abilitate;
- Organizarea, configurarea și îndeplinirea funcțiilor atribuite OPCOM în cadrul piețelor comune europene și întreținerea infrastructurii necesare pentru furnizarea serviciilor de cuplare către clienți, incluzând și cerințele de securitate a informațiilor aferente;
- Îmbunătățirea continuă a securității informației în contextul serviciilor oferite participanților la piețele administrate;
- Asigurarea unui mediu de lucru performant și cu un nivel ridicat de securitate informatică în contextul creșterii volumului de activitate de la distanță pentru reducerea riscurilor asupra sănătății personalului;
- Analiza și implementarea oportunităților de îmbunătățire continuă, incluzând aplicarea strategiilor de evaluare și tratare a riscului, utilizând în mod eficace resursele manageriale pentru îndeplinirea optimă a cerințelor securității informației;
- Stabilirea și comunicarea obiectivelor de securitate și a performanțelor realizate în atingerea acestora, în cadrul organizației;

- Monitorizarea și menținerea unui Sistem de Management al Securității Informației, care să ofere direcții, îndrumări și responsabilități clar definite în materie de securitatea informației relativ la personalul propriu, clienți, furnizori și părți interesate care vin în contact cu organizația;
- Adoptarea unei atitudini proactive în luarea deciziilor viitoare de afaceri, incluzând analiza rezultatelor funcționării Sistemului de Management al Securității Informației și îmbunătățirea continuă a acestuia;
- Instruirea și conștientizarea personalului propriu conform necesităților și responsabilităților ce decurg din Sistemul de Management al Securității Informației.

Responsabilitatea pentru susținerea și respectarea acestei politici aparține întregii organizații, sub îndrumarea și asistența managementului de vârf, care încurajează angajamentul întregului personal în abordarea securității informației ca parte a competențelor profesionale și a culturii organizaționale.

În acest sens, managementul OPCOM a desemnat un reprezentant al managementului pentru securitatea informației, precum și o echipă de responsabili NIS (Network and Information Security), care împreună cu echipa de lucru pentru securitatea informației și cu Colectivul de Reacție la Incidentele de Securitate, coordonează activitățile organizației în ceea ce privește securitatea informației și reprezintă OPCOM în relația cu consultanții, organismul de certificare și grupurile de interes sau alte forumuri de specialitate sau asociații profesionale din domeniul securității informației.

Obiectivele strategice ale OPCOM în domeniul securității informației sunt:

- ✓ Administrarea sigură și eficientă a piețelor centralizate prin serviciile puse la dispoziție participanților la piețele respective;
- ✓ Monitorizarea, menținerea și îmbunătățirea continuă a SMSI și menținerea certificării SMSI conform standardului internațional ISO/IEC 27001;
- ✓ Integrarea noilor produse și servicii puse la dispoziția participanților la piață în SMSI;
- ✓ Îndeplinirea rolului de RRM conform REMIT și furnizarea serviciilor de raportare de date către ACER conform REMIT;
- ✓ Furnizarea serviciilor de cuplare pentru OKTE în cadrul proiectului PCR;
- ✓ Creșterea nivelului de încredere al participanților la piețele administrate și salariaților OPCOM în SMSI;
- ✓ Implementarea de măsuri pentru conformitatea cu GDPR și integrarea acestora în SMSI;
- ✓ Identificarea și implementarea măsurilor tehnice necesare conformării cu statutul de Operator de Servicii Esențiale conform Legii 362/2018 și pentru NIS2;
- ✓ Menținerea unui nivel minim (0) al incidentelor de securitate care implică informații confidențiale.

Este necesar ca în continuare, conform prevederilor standardului ISO 27001:2022, funcționarea SMSI să fie atent monitorizată iar eventualele disfuncționalități sau amenințări la adresa securității informației să fie corectate/contracarate cu promptitudine. În strânsă legătură cu SMSI, se are în vedere și urmărirea păstrării conformității cu cerințele Regulamentului UE 679/2016, privind protecția datelor cu caracter personal. De asemenea, în strânsă legătură cu SMSI, se va urmări și conformarea cu legea NIS prin păstrarea legăturii cu DNSC cu privire la securitatea informației în cadrul OPCOM, ca serviciu esențial, precum și urmărirea implementării măsurilor necesare conformării cu NIS2.

23. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității (SMC)

OPCOM a implementat încă din anul 2003 un sistem de management al calității (SMC), certificat de firma britanică Lloyds Register Quality Assurance (LRQA) în conformitate cu standardul ISO 9001. În cei 22 de ani de la implementare SMC, OPCOM a fost supus la 7 procese de recertificare, în lunile iulie ale anilor 2006, 2009, 2012, 2015, 2018, 2021 și 2024.

În anul 2025 au fost efectuate asupra SMC OPCOM: două audituri interne planificate, efectuate în intervalele 10-16.06.2025 și 15-18.12.2025 și un audit de supraveghere LRQA, efectuat în intervalul 30.06-03.07.2025. Toate aceste audituri au evidențiat, încă o dată, preocuparea și angajamentul managementului pentru menținerea și îmbunătățirea SMC din cadrul OPCOM SA. În urma celor 3 audituri din anul 2025 nu a fost inițiat niciun raport de neconformitate/observație și nu a fost solicitată nici o soluție de rezolvare a problemei sau acțiune corectivă.

Ca și în anii anteriori, au fost ținute două ședințe de analiză a managementului destinate SMC, pe 23.01.2025 și pe 15.07.2025. În cadrul ședinței din 23.01.2025 s-a efectuat analiza modului de funcționare a SMC OPCOM SA în anul 2024, iar în cadrul ședinței din 15.07.2025 s-a făcut analiza modului de funcționare a SMC OPCOM SA în primul semestru din 2025.

În anul 2025 au fost actualizate o serie de documente ale SMC. Astfel, au fost actualizate 14 proceduri de lucru și 23 instrucțiuni de lucru și au fost elaborate 1 procedură de lucru și 1 instrucțiune de lucru noi.

Obiectivele specifice aferente direcțiilor, serviciilor și birourilor din cadrul OPCOM fixate pentru anul 2025 au fost realizate în proporție de 99,31%, adică au fost îndeplinite 144 de obiective specifice din totalul de 145. Totodată, gradul de îndeplinire al măsurilor stabilite la cele 2 ședințe de analiză a managementului din anul 2025 a fost de 100%, fiind realizate toate cele 13 măsuri stabilite.

Legat de modul de realizare a feedback-ului de la clienți, OPCOM a transmis, în luna februarie 2025, scrisori de răspuns (un număr de 10 scrisori) la toate observațiile și comentariile făcute de participanții la piață în răspunsurile lor la chestionarele de evaluare a gradului de satisfacție a clienților pentru anul 2024.

Conform cerințelor standardului ISO 9001:2015, în prima parte a anului 2025 au fost evaluate riscurile reziduale aferente obiectivelor specifice ale calității din anul 2024 pentru toate departamentele din cadrul SMC, a fost realizată evaluarea riscurilor aferente obiectivelor specifice ale calității fixate de departamente pentru anul 2025 și au fost stabilite pentru aceste riscuri măsuri de control. Stadiul de implementare a măsurilor de control al riscurilor a fost analizat, pentru fiecare departament, la auditul intern desfășurat în perioada 15-18.12.2025. Totodată, pe parcursul auditului intern menționat, a fost evaluat și a fost inclus în rapoartele de audit, stadiul oportunităților avute în vedere de fiecare departament pentru dezvoltarea/îmbunătățirea activității desfășurate.

De asemenea, a fost evaluată, ca în fiecare an, satisfacția salariaților OPCOM, pe baza unui sondaj intern desfășurat în perioada 21 februarie-20 martie 2025. Din analiza comparativă față de rezultatele obținute în anii precedenți, se observă că la toate întrebările din chestionar, cu excepția celei privind gradul de satisfacție față de activitățile sportive organizate, s-a păstrat nivelul ridicat de satisfacție din anii trecuți. S-a remarcat, în general, o scădere a numărului aprecierilor de „foarte bun” și „foarte mulțumit”, crescând în schimb numărul aprecierilor de „bun” și „mulțumit”, rezultate care: i) denotă o atitudine mai rezervată a salariaților atât cu privire la participarea la sondaj cât și cu privire la calificativele acordate în răspunsurile la diversele întrebări din chestionar și ii) se impun a fi evaluate considerând influența factorilor externi asupra salariaților (instabilitatea mondială provocată de conflictele din apropierea țării noastre, din Ucraina și din Fâșia Gaza), cât și problemele de natură economică resimțite la nivel național și internațional (creșterea prețurilor).

În anul 2025, conform Programului de instruire a personalului în domeniul managementului calității, au fost efectuate de către RMC două instruirii cu șefii de serviciu/birou și cu directorii de program precum și instruirea de prezentare a SMC cu fiecare nou angajat. Evaluarea eficacității acestor instruirii s-a făcut pe baza unor chestionare de evaluare a cunoștințelor. Răspunsurile la aceste chestionare au demonstrat că atenția acordată instruirilor de către participanți a fost

corespunzătoare și, în consecință, pentru niciuna din cele trei teme nu a fost necesară reinstruirea personalului.

Putem concluziona că, pe ansamblu, sistemul de management al calității din cadrul OPCOM a funcționat eficient în anul 2025, dovedindu-se un sistem matur, cu pârghii de reglare specifice. Pentru îmbunătățirea în continuare a funcționării acestui sistem, este necesară identificarea și tratarea cu și mai mare promptitudine a problemelor care apar sau care sunt detectate prin intermediul instrumentelor specifice managementului calității: audituri interne, sedințe de analiză efectuate de management, măsuri de control al riscurilor și oportunităților, rapoarte de neconformitate, acțiuni corective, evaluarea satisfacției clientilor, etc.

24. Activitatea de Audit intern

În anul 2025, activitatea de audit public intern s-a realizat în conformitate cu prevederile legale și reglementările specifice aplicabile la nivelul societății.

Astfel, în baza Planului anual de audit public intern pentru anul 2025, aprobat de Consiliul de Administrație, au fost realizate 5 misiuni de audit public intern (4 misiuni de asigurare și o misiune de consiliere), respectiv:

1. Misiunea de audit public intern privind evaluarea activităților necesare organizării și funcționării piețelor de gaze naturale administrate de OPCOM SA. Raportul de audit intern nr. 14874/28.03.2025 prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cadrului legal și procedural aplicabil.
2. Misiunea de audit public intern privind evaluarea sistemului de prevenire a corupției, 2025. Raportul de audit intern nr. 29205/21.07.2025 prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cadrului legal și procedural aplicabil.
3. Misiunea de audit public intern privind evaluarea activităților desfășurate în domeniul promovării imaginii OPCOM SA. Raportul de audit intern nr. 33037/11.08.2025 prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cadrului legal și procedural aplicabil.
4. Misiunea de audit public intern privind evaluarea activităților desfășurate la nivelul Controlului Financiar de Gestiune. Raportul de audit intern nr. 43794/11.11.2025 prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cadrului legal și procedural aplicabil.
5. Consiliere privind implementarea strategiei și politicii de integrare și dezvoltare a sistemelor informatice la nivelul OPCOM SA. Raportul de consiliere nr. 47501/12.12.2025 menționează îndeplinirea cu succes de către Direcția Informatică și Telecomunicații a responsabilităților în condițiile asigurării unei securități a informațiilor la cele mai înalte standarde.

În anul 2025 au fost actualizate atât Normele proprii specifice activității de audit public intern cât și Carta auditului intern, aceste documente fiind avizate de CNTEE Transelectrica SA și aprobate de Consiliul de Administrație al OPCOM SA. Totodată, au fost actualizate și procedurile de lucru aplicabile la nivelul Biroului Audit Intern.

Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Activitatea economico-financiară desfășurată de OPCOM în anul 2025 respectă reglementările legale în vigoare aplicabile, indicatorii aprobați în Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat pentru anul 2025, prevederile Contractului Colectiv de muncă și ale protocoalelor încheiate cu partenerul social pe parcursul anului.

Situațiile financiare anuale încheiate la data de 31.12.2025 au fost întocmite în conformitate cu prevederile Legii nr.82/1991 legea contabilității, ale OMFP nr. 1802/2014, cu modificările și completările ulterioare, pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, coroborat cu prevederile Ordinul

Ministerului Finanțelor nr. 107/20.01.2025 privind principalele aspecte legate de întocmirea și depunerea situațiilor financiare anuale și a raportărilor contabile anuale ale operatorilor economici la Agenția Națională de Administrare Fiscală, ale 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.144/2005 și OMFP nr. 128/2005 cu privire la determinarea sumelor care fac obiectul repartizării profitului și monografia contabilă aferentă repartizării profitului, alte reglementări legale incidente.

Analiza activității financiar contabile efectuate în baza situațiilor financiare anuale încheiate la 31.12.2025 cuprinde:

1. Elemente de bilanț

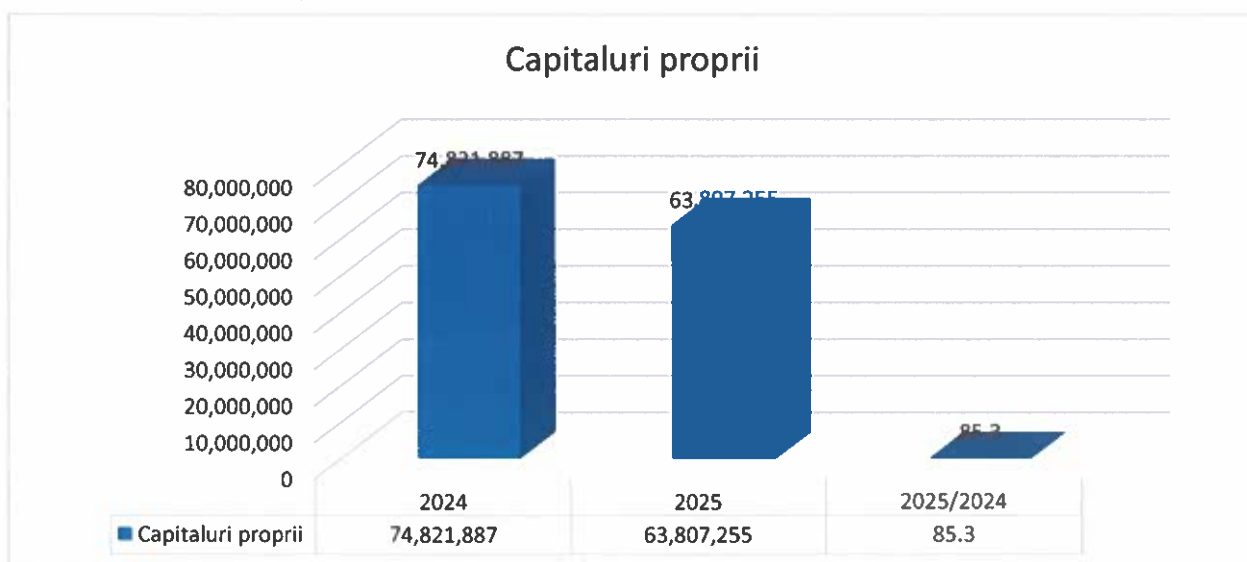
Analiza indicatorilor de bilanț permite cunoașterea evoluției acestora și compararea cu exercițiile financiare precedente, implicit permite calcularea indicatorilor economico-financiar necesari efectuării de analize economico-financiare cu impact în procesul decizional.

În cadrul bilanțului contabil patrimoniul este reprezentat prin prisma activului și pasivului. În cadrul activului, elementele sunt grupate în raport cu destinația bunurilor economice utilizate și gradul de lichiditate în active imobilizate, circulante și active de regularizare și asimilate. Elementele de pasiv sunt grupate în raport de caile de formare a surselor de finanțare (datorii, provizioane pentru riscuri și cheltuieli, pasive de regularizare și capitaluri proprii) și în funcție de gradul lor de exigibilitate (curente și permanente).

Dintre indicatorii bilanțieri, o atenție deosebită este acordată evoluției capitalurilor proprii deoarece acestea reprezintă sursele de finanțare cu caracter stabil pe care le poate utiliza societatea pentru procurarea tuturor elementelor patrimoniale de activ, respectiv totalitatea surselor de finanțare de care dispune societatea pentru o perioadă mai mare de un an.

Capitalurile proprii au înregistrat în anul 2025 o scădere de 14% față de valoarea înregistrată în anul 2024, ca urmare a:

- realizării unui rezultat financiar al exercițiului 2025 semnificativ mai mic față de rezultatul anului 2024, ca urmare a scaderii veniturilor în anul curent cu 18,06% și o creștere cu 6,67% a cheltuielilor, față de anul precedent.



Principalii indicatori de bilanț au înregistrat în anul 2025 următoarele rezultate prin comparație cu valorile realizate în anul precedent:

Nr. crt.	Denumire indicator	2024	2025	2025/2024
		lei	lei	%
0	1	2	3	4=3/2*100
1	<i>Active imobilizate</i>	<i>33.022.768</i>	<i>41.765.038</i>	<i>126,5</i>
2	Stocuri	186.356	162.777	87,3
3	Creante	1.234.195.901	238.765.464	19,3
4	Casa si conturi la banci	183.465.561	198.726.301	108,3
5	<i>Active circulante = 2+3+4</i>	<i>1.417.847.818</i>	<i>437.654.542</i>	<i>30,9</i>
6	<i>Cheltuieli in avans din care:</i>	<i>587.154</i>	<i>945.787</i>	<i>161,1</i>
7	Cheltuieli in avans pe termen scurt	522.585	886.807	169,7
8	Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de un an	1.349.911.959	387.800.753	28,7
9	Active circulante respectiv datorii curente nete = 5+7-8-13	48.832.452	33.333.899	68,3
10	Total active minus datorii curente = 1+5+6-8-13	81.919.789	75.157.917	91,7
11	Datorii ce trebuie platite intr-o perioada mai mare de un an	9.372	4.487.158	47,878,3
12	Provizioane	7.088.530	6.863.504	96,8
13	Venituri in avans	19.625.992	17.406.697	88,7
14	Capital subscris si varsat	31.366.090	31.366.090	100,0
15	Rezerve din reevaluare	6.266.734	6.266.734	100,0
16	Rezerve	13.110.828	15.266.909	116,4
17	Rezultatul reportat	67.585	67.585	100,0
18	Rezultatul net al exercitiului financiar	25.567.377	11.581.815	45,3
19	Repartizarea profitului	1.556.727	741.877	47,7
20	Capitaluri proprii = activ net = 14+15+16+17+18-19	74.821.887	63.807.256	85,3
21	Total capitaluri = 1+5+6-8-11-12-13=20	74.821.887	63.807.255	85,3
22	Total activ	1.451.457.740	480.365.367	33,1

2. Contul de profit și pierdere

Contul de profit și pierdere prezintă performanța financiară a societății în anul 2025 prin intermediul informațiilor referitoare la capacitatea societății de a genera profit în contextul operațiunilor desfășurate în cursul perioadei, respectiv, veniturile care reprezintă tranzacții generatoare de resurse, cheltuielile care reprezintă tranzacții consumatoare de resurse și rezultatul exercițiului.

Diminuarea rezultatului în anul 2025 reflectă evoluția combinată a scaderii veniturilor și creșterii cheltuielilor, în contextul modificărilor intervenite la nivelul activității societății și în contextul diminuării activității în cadrul piețelor administrate de OPCOM

Veniturile din cifra de afaceri realizate în intervalul ianuarie-decembrie 2025 au înregistrat o scădere în procent de 21% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (49.424 mil lei în 2025 față de 62.570 mil lei în 2024) în contextul impactului semnificativ al reducerii veniturilor din administrarea și organizarea piețelor de energie electrică, cât și a veniturilor conjuncturale, respectiv a veniturilor din administrarea Mecanismului de Achiziție Centralizată de Energie Electrică (MACEE), un

mecanism cu durata limitata, care a funcționat în perioada 1 ianuarie 2023 – 31 decembrie 2024, fiind introdus prin OUG 27/2022 și modificările ulterioare.

O serie de factori au pus presiune pe veniturile din administrarea și organizarea pietelor de energie electrica, dintre care mentionam liberalizarea completă a pieței la 1 iulie 2025 care a generat deplasarea unei cote semnificative din tranzacții către contracte bilaterale directe, concomitent cu scaderea producției de energie electrica, creșterea numărului de prosumatori etc. La acestea se adauga contextul economic și în mod specific energetic dificil, la nivel regional, care a condus la o reducere de facto a volumelor tranzacționate, precum și multiplicarea locurilor de tranzacționare din România care a condus la diminuarea veniturilor, inclusiv a veniturilor din activitatea financiară care au scăzut cu 26,4%, prin fragmentarea lichidității și creșterea competiției pentru aceleași volume de energie electrica.

Deși în anul 2025 au fost introduse activități noi generatoare de venituri, așa cum sunt dezvoltate mai jos, iar alte venituri din exploatare s-au majorat, aceste evoluții nu au compensat integral scăderea veniturilor totale.

În condițiile în care la nivelul anului 2025 complexitatea operațională a fost în creștere, OPCOM administrând simultan piețele spot (PZU, PI), mecanismele de cuplare europeană, piețele la termen, piața certificatelor verzi, mecanismul de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, stabilit prin Hotărârea de Guvern nr. 318/04.04.2024, alte activități, cheltuielile totale au înregistrat o creștere de 6,7% (47,2 mil lei față de 44,3 mil. lei), în principal pe fondul majorării cheltuielilor de exploatare (+2,9 mil. lei), generate de creșterea cheltuielilor cu amortizarea (+1,2 mil. lei), ca efect al implementării planului de investiții în anul 2025 și al punerii în funcțiune a unor active noi, în principal în zona infrastructurii IT, dezvoltării și modernizării platformelor de tranzacționare, precum și a investițiilor necesare sustinerii proiectelor europene la care OPCOM este parte începând cu anul 2014. De asemenea, creșterea altor cheltuieli operaționale este determinată de costuri suplimentare cu taxe și servicii cum ar fi: taxa ACER, taxa AMEPIP, contribuția ANRE, taxe de timbru aferente litigiilor. Cheltuielile financiare au crescut cu 13,1%, pe fondul diferențelor de curs valutar și al costurilor cu dobânzile aferente creditului de investiții contractat de OPCOM în cursul lunii decembrie 2025. Alte categorii de cheltuieli, inclusiv cheltuielile de personal, au avut o evoluție controlată, cu creșteri preponderent la nivelul ratei inflației aferente anului 2025 (4,4%), în conformitate cu prevederile legislației în vigoare, în contextul necesității asigurării retenției și fidelizării personalului, precum și stimulării acestuia în vederea creșterii performanței. Mentionăm ca toate categoriile de cheltuieli s-au încadrat în prevederile bugetului de venituri și cheltuieli aprobat.

În acest context, evoluția rezultatului reflectă impactul combinat al reducerii veniturilor din activitatea de bază, în principal pe fondul scăderii volumelor tranzacționate, și al creșterii costurilor asociate operării și dezvoltării pietelor administrate.

Principalii indicatori realizați în anul 2025 sunt prezentați în structura și în dinamica în contul de profit și pierdere, formular de raportare anuală.

INDICATORI	2024	2025	2025/2024
	lei	lei	%
0	1	2	3=2/1*100
TOTAL VENITURI, din care:	74.365.039	60.934.357	81,94
1. Din exploatare, din care:	66.607.974	55.221.344	82,9
- Cifra de afaceri	62.569.910	49.424.161	79,0
- Energie electrica	60.095.377	41.161.099	68,5
- Gaze naturale	103.333	81.250	78,6
- CfD	-	5.887.512	-
- REMIT	2.371.200	2.294.300	96,8
- Alte venituri din exploatare	4.038.064	5.797.183	143,6

INDICATORI	2024	2025	2025/2024
	lei	lei	%
2. Financiare	7.757.065	5.713.013	73,6
TOTAL CHELTUIELI, din care:	44.327.015	47.285.018	106,67
- de exploatare	44.213.002	47.156.047	106,66
- financiare	114.013	128.971	113,12
PROFIT BRUT, din care:	30.038.023	13.649.339	45,44
- din exploatare	22.394.972	8.065.297	36,01
- financiare	7.643.051	5.584.042	73,06
IMPOZIT PE PROFIT	4.470.646	2.067.524	46,25
PROFIT NET	25.567.377	11.581.815	45,30

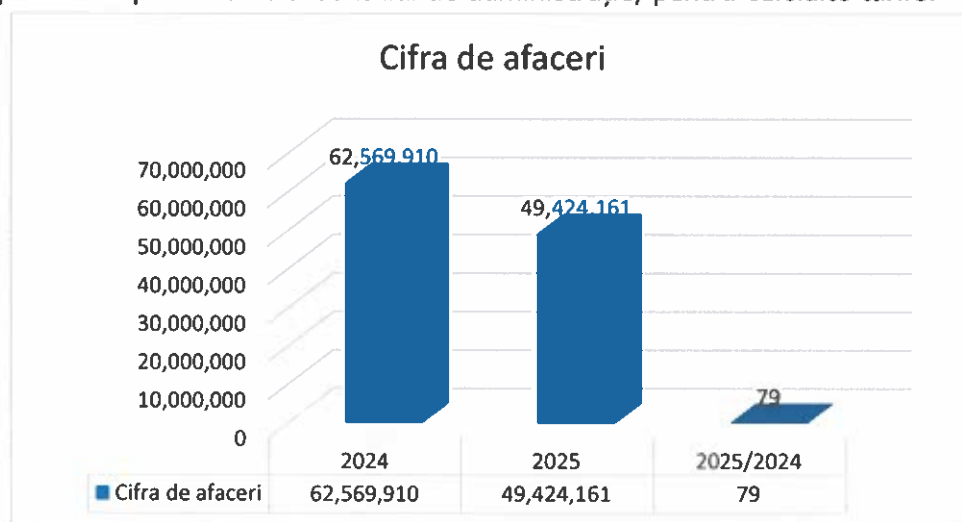
Veniturile totale realizate în anul 2025 sunt în valoare de 60.934.357 lei diminuate față de anul 2024 cu 18,06% ca urmare a scăderii veniturilor realizate din cifra de afaceri și a veniturilor financiare.

1. Veniturile din exploatare realizate în anul 2025 sunt în valoare de 55.221.344 lei, diminuate cu 17,1% față de realizările anului precedent.

Cifra de afaceri realizată în anul 2025, în valoare 49.424.161 lei, a înregistrat o scădere de 21% față de veniturile realizate în anul precedent. În cifra de afaceri sunt reflectate veniturile realizate din serviciile prestate de OPCOM participanților la piețele administrate de energie electrică și de certificate verzi, în cadrul mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferența, în piața de gaze naturale și activitatea de raportare REMIT. Menționăm ca începând cu anul 2025 în portofoliul OPCOM s-au adăugat două noi activități facturate:

- începând cu 01.04.2025 exercitarea 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.
- începând cu data de 01 august 2025, oferirea de acces participanților la interfața de mesaje a sistemului M7 Trading pentru Piața Intrazilnică de energie electrică („API” - Application Programming Interface) pentru a permite acestora să devină utilizatori API, respectiv să acceseze sistemul de tranzacționare al Pieței Intrazilnice utilizând aplicații de programare.

Veniturile din cifra de afaceri au fost realizate în anul 2025 în baza tarifelor practicate de OPCOM, aprobate de ANRE pentru activitatea din cadrul mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferența, precum și prin decizie a Consiliului de administrație, pentru celelalte tarife.



Alte venituri din exploatare realizate în anul 2025 sunt în valoare de 5.797.183 lei, respectiv 10,05% din totalul veniturilor din exploatare, dintre care menționăm:

Veniturile realizate din refacturari de cheltuieli diverse: subînchiriere spații de birou, taxe REMIT, alte refacturari efectuate în baza unor contracte încheiate și în cadrul proiectelor europene la care OPCOM este parte. Refacturarea se realizează la nivelul cheltuielilor efectuate de OPCOM, conform prevederilor din contractele și convențiile încheiate și ca urmare din aceste activități OPCOM nu realizează profit.

Alte venituri din exploatare, provenite din:	Valoare 2024, lei	Valoare 2025, lei
Activitatea desfășurată în proiecte europene de cuplare PZU și 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 subînchiriere spații de birou	189.969	202.786
Refacturare cheltuieli cu licențe suplimentare Trayport solicitate de partenerii la PC-OTC	454.576	410.830
Refacturare cheltuieli ACER	1.224.959	2.136.780
Amenzi, penalități	33.750	35.250
Vanzare de active	3.987	4.109
Venit din bonificație impozit pe profit	0	134.119
TOTAL alte venituri din exploatare	4.038.064	5.797.183

2. Venituri financiare, diminuate față de valoarea realizată în anul precedent cu un procent de 26,4%, sunt reprezentate în procent de 98,9% de venituri din dobâzi încasate pentru depozitele aflate în contul curent și dobâzi overnight pentru disponibilitățile aflate în conturile curente aferente piețelor administrate. Celelalte venituri financiare sunt provenite din diferențele de curs valutar aferente operațiunilor în valută.

Cheltuielile totale realizate în anul 2025 sunt în valoare de 47.285.018 lei, majorate cu 6,7% față de realizările anului precedent.

Cheltuielile din exploatare, în valoare de 47.156.047 lei sunt mai mari cu 6.7% față de cheltuielile realizate în anul 2024. Acestea sunt reprezentate de cheltuielile necesare desfășurării activității, efectuate în baza programelor anuale de achiziții, de investiții, de formare profesională în conformitate cu strategia de dezvoltare a OPCOM pentru asigurarea funcționării în condiții de siguranță și eficiență economică a societății, corelate cu nivelul veniturilor realizate în anul 2025 și cu încadrarea în indicatorii de buget de venituri și cheltuieli.

Cheltuielile financiare, în valoare de 128.971 lei, majorate cu 13,1% față de anul anterior, sunt generate în principal de diferențe de curs valutar precum și de dobânda aferentă creditului de investiții contractat în luna decembrie 2025.

Profitul brut și Profitul net

Rezultatul brut al exercitiului 2025 este profit în valoare de 13.649.339 lei iar profitul net este în valoare de 11.581.815 lei, în scădere față de valorile anului precedent, dar cu depășire de 20,02% față de valorile aprobate în bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2025.

3. Indicatori financiari ai activității

Activitatea economico-financiară a societății s-a desfășurat în anul 2025 în baza indicatorilor cuprinși în Bugetul de Venituri și Cheltuieli (BVC) aprobat prin Adunarea Generală a Acționarilor.

Pe baza indicatorilor prezentați în bilanț și în contul de profit și pierdere, principalii indicatori de profitabilitate, de lichiditate și de risc prezintă următoarele rezultate, prin comparația cu rezultatele înregistrate în anul precedent.

Indicatori de profitabilitate

Indicatorii de profitabilitate exprimă eficiența societății în realizarea de profit din resurse disponibile.

Indicatori de profitabilitate, %	31.12.2024	31.12.2025
Rentabilitatea capitalului angajat (Profit înainte plății impozitului pe profit și dobândă/Capital angajat x100)	40,1	20,0
Rata rentabilității din exploatare (Profit brut din vanzari/Cifra de afaceri x 100)	35,8	16,3
Rata profitului brut (Profit brut/Venituri totale x 100)	40,4	22,4

Indicatori de lichiditate

Indicatorii de lichiditate exprimă măsura în care societatea a asigurat prin activele circulante disponibilitățile necesare achitării la termen a datoriilor curente, de cel puțin o dată.

Indicator lichiditate curentă	31.12.2024	31.12.2025
Active curente (A), lei	1.417.847.818	437.654.542
Datorii curente (B), lei	1.349.911.959	387.800.753
Provizioane (se vor plăti într-o perioadă de sub 1 an) (C), lei	7.088.530	6.863.504
Calcul (A)/((B)+(C))	1,0	1,1

Indicatori de solvabilitate

Solvabilitatea presupune abilitatea companiei de a-și desfășura operațiunile și de a-și putea achita datoriile pe termen mediu și lung generate de contracte anterioare, de desfășurarea obiectului de activitate sau de impozite, taxe și contribuții fiscale.

Rata solvabilității generale măsoară riscul de incapacitate de plată a datoriilor. Valoarea acestui indicator trebuie să fie supraunitară (însemnând că societatea își va putea plăti toate datoriile la scadență).

Indicatori	31.12.2024	31.12.2025
Active totale, lei	1.451.457.740	480.365.367
Datorii totale, lei	1.349.921.331	392.287.911
Rata solvabilitatii generale (Active totale/Datorii totale)	1.1	1.2

Indicatori de risc

Indicatorii de risc exprimă procentul din capitalurile proprii care reprezintă creditele peste 1 an și posibilitatea acoperirii acestora din rezerve și din capitalul social. Valoarea riscului nu trebuie să fie mai mult de 30%.

RISC	31.12.2024	31/12/2025
Gradul de indatorare		
Total datorii pe termen lung (A), lei	-	4.487.158
Capital propriu (B), lei	74.821.887	63.807.255
A/B*100 (%)	-	7,03
Rata acoperirii dobanzii		
Profit inainte de dobanzi si impozit (A), lei	30.038.023	13.674.834
Dobanda (B), lei	-	25.495
A/B- ori		536,38

Avand in vedere ca la data de 05.12.2025 societatea a contractat un credit bancar de investitii pe termen lung cu dobânda variabilă (ROBOR la 3 luni + marja fixă de 0,90%) pentru acoperirea surselor necesare investitiei financiare privind aportul la capitalul social al CCP.RO Bucharest SA., nivelul gradului de indatorare inregistrat la 31.12.2025, de 6,9%, evidentiaza o expunere redusa la risc financiar si o capacitate solida de sustinere a obligatiilor pe termen lung din capitalurile proprii. Rata acoperirii dobanzii evidentiaza capacitatea societatii de a-si onora obligatiile aferente serviciului datoriei din rezultatul operational. La data de 31.12.2025, nivelul acestui indicator reflecta o capacitate foarte buna de acoperire a cheltuielilor cu dobanda, profitul operational fiind cu mult mai mare decat costurile financiare aferente creditului contractat. Acest nivel confirma faptul ca indatorarea pe termen lung nu genereaza presiuni semnificative asupra fluxurilor financiare si nu afecteaza stabilitatea financiara a societatii. Contractul de credit impune indeplinirea unui indicator financiar, acesta fiind indeplinit de Societate la 31.12.2025.

4. Politica OPCOM cu privire la dividende

Situația dividendelor

Pentru anul 2025, din profitul net, a fost repartizată către acționari suma de 6.014.070 lei, conform celor prezentate în tabelul de mai jos, în conformitate cu prevederile Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor, suma care va fi achitată în anul 2026, în termenul prevăzut de legislația în vigoare.

Propunerea de repartizare a profitului net realizat în anul 2025 respectă prevederile legislației specifice, respectiv: OG nr. 64/2001, cu modificările ulterioare, OMFP nr.128/2005, OMFP nr.144/2005 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat.

Profitul net de repartizat la data de 31.12.2025 este în valoare de 11.581.815 lei.

Precizăm ca în conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001, OPCOM S.A. a repartizat la data de 31.12.2025 către acționarii societății o cota de 50% din profitul net de repartizat rămas după constituirea rezervei legale. Astfel:

- În contextul implementării prevederilor 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, aprobat prin:
 - o Hotărârea Guvernului României nr.170/28.02.2024,
 - o Hotărârea Guvernului Republicii Moldova nr.89/07.02.2024,

OPCOM S.A. trebuie să suțină, cu resursele corespunzătoare, constituirea și operaționalizarea piețelor de energie electrică din Republica Moldova, inclusiv integrarea pieței energiei electrice din Republica Moldova în piața internă de energie electrică a Uniunii Europene prin cuplarea piețelor; și

- În ceea ce privește proiectul Contrapărții centrale din România, OPCOM SA trebuie să susțină, cu resursele corespunzătoare, demersurile de asigurare de către CCP.RO a completitudinii dosarului de autorizare, precum și demersurile de autorizare și operaționalizare a Contrapărții centrale.

Astfel, raportat la cele două obiective strategice ale Statului Român, OPCOM S.A. are obligația realizării investițiilor strategice necesare ducerii acestora la îndeplinire, motiv pentru care se impune asigurarea surselor proprii de finanțare ale OPCOM S.A., prin decizia de repartizare pentru dividende către acționari, respectiv către CNTEE TRANSELECTRICA SA și Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului, a unei cote de nu mai mult de 50% din profitul net rămas după constituirea rezervei legale.

O astfel de decizie a acționarilor OPCOM S.A. de a aproba în vederea repartizării o valoare la limita de 50% este de natură inclusiv a evita un impact ca cel înregistrat în anul 2025, când repartizarea cotei de 90% din profitul net la data de 31.12.2024 (repartizarea a 90% s-a realizat în mod continuu pentru anii 2022-2024) a impus un efort din partea societății în privința realizării unor investiții, exemplificativ fiind majorarea capitalului CCP.RO, obiectiv care a fost atins doar prin contractarea unui împrumut bancar de către OPCOM S.A..

În acest context se încadrează și propunerea Societății este de a repartiza către acționarii societății o cota de 50% din profitul net la data de 31.12.2025, aceasta rămânând adepta politicii de a nu apela la împrumuturi în situația în care investițiile necesare pot fi finanțate din resurse generate intern.

De asemenea, indicatorii cheie de performanță aprobați la nivelul Adunării Generale a Acționarilor și urmăriti în evaluarea performanței Consiliului de Administrație și a directorilor OPCOM SA, dat fiind statutul și maturitatea societății, au fost corelați cu o rată de distribuire a dividendelor de 50%, pentru a menține un echilibru între remunerarea acționarilor și nevoia de reinvestire a profitului societății, care să susțină performanța într-un mediu supus concurenței, în care tarifele competitive, dar și calitatea și inovația, sunt cerințele actuale ale pieței de energie.

Nu în ultimul rând, în contextul evoluțiilor actuale globale (inclusiv conflictul din Orientul Mijlociu) care reflectă un declin energetic care se accentuează, potrivit datelor publicate de Institutul Național de Statistică, resursele de energie primară au înregistrat o tendință descendentă și în România, în perioada 1 ianuarie - 28 februarie 2026. În acest context, inflația se menține ridicată și va continua să accentueze blocajul financiar, astfel că cererea se va menține la valori scăzute față de perioadele anterioare. Pe cale de consecință, în condițiile scăderii consumului de energie electrică, tranzacțiile pe piețele de energie electrică administrate de OPCOM S.A. este de așteptat că se vor reduce în volum corelat cu condițiile de funcționare a pieței, afectând indicatorii de lichiditate și veniturile societății, respectiv performanța financiară și operațională a acesteia.

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

Cap. III PLANUL DE INVESTIȚII. ACTIVELE IMOBILIZATE

1. Planul de investiții

Planificare, aprobare și raportare

Planul de investiții pe anul 2025 a fost aprobat de Consiliul de administrație în luna martie 2025. Pe parcursul anului, Planul de investiții a fost actualizat prin decizii ale Consiliului de Administrație pentru a reflecta cât mai fidel necesarul de investiții coroborat cu modificările legislației primare și secundare specifice și cu resursele disponibile. Acest mod de lucru flexibil a asigurat achiziția doar a obiectivelor de investiții care raspund obiectivelor de dezvoltare a activității pe anul în curs și dotarea cu echipamentele necesare asigurării continuității activității societății.

În vederea utilizării cât mai eficiente a resurselor financiare ale societății și asigurării unei concurențe reale în procesul de achiziții, achiziția obiectivelor de investiții a fost efectuată cu respectarea prevederilor din «Reguli proprii privind atribuirea contractelor de achiziții» și din «Procedura de lucru internă privind achiziția de produse, servicii și lucrări», OPCOM neavând calitatea de autoritate contractantă în conformitate cu Adresa MFP-ANAP nr. 75913/26.07.2016.

În conformitate cu ultima actualizare, Planul de investiții pe anul 2025 a cuprins un număr de 34 de obiective cu o valoare planificată de 10.767.230,08 lei, din care:

- Un număr de 33 de obiective, în valoare totală realizată de 10.476.283 lei, au avut termene programate de realizare în anul 2025 și constituie planul de investiții pe anul 2025;
- Un 1 obiectiv de investiții, în valoare totală de 149.632,6 lei, a avut termenul programat de realizare în anul 2026. Acesta a fost preluat și face parte din Planul de investiții pe anul 2026.

Surse de finanțare a investițiilor

Planul de investiții aprobat pe anul 2025 a fost finanțat atât din surse proprii de finanțare constituite din amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale trecută pe costuri în anul 2025 și din surse proprii de finanțare neutilizate în anii precedenți, cât și din surse atrase respectiv din contractarea unui credit bancar pe termen lung necesar pentru realizarea investiției financiare la majorarea capitalului social al CCP.RO Bucharest SA, în valoare de 4.964,9 mii lei.

2. Active immobilizate

Valoarea brută contabilă a activelor immobilizate înregistrate în patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2025 s-a majorat cu 12,7 % față de cea existentă la începutul anului, ca urmare a majorării valorii activelor immobilizate intrate în cursul anului în patrimoniul OPCOM față de valoarea ieșirilor de imobilizări.

Valoarea netă contabilă a activelor immobilizate aflate în patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2025 s-a majorat față de începutul anului cu 26,5% ca urmare a realizării unei valori a planului de investiții în cursul anului 2025 care a depășit valoarea amortizată trecută pe costuri în anul 2025.

Imobilizări necorporale

O pondere valorică importantă în planurile anuale de investiții o reprezintă investițiile din domeniul informatic, constând cu preponderență în imobilizări necorporale care vizează în principal continuarea dezvoltărilor începute în anii anteriori, în vederea atingerii obiectivelor programate.

Licențele aferente drepturilor de utilizare a programelor informatice achiziționate sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea acestora. Aceste costuri sunt amortizate pe durata de viață utilă estimată a acestora pe perioada de utilizare a imobilizării/pe perioada de garanție/pe perioada contractului/trei ani, după caz. Costurile aferente dezvoltării programelor informatice sunt capitalizate pe baza costurilor înregistrate cu achiziționarea serviciilor de modernizare. Mărcile de comerț sunt amortizate pe perioada de valabilitate a acestora, respectiv 120 luni.

Situația activelor brute immobilizate, situația amortizării, situația ajustărilor pentru depreciere și valoarea netă a activelor au înregistrat următoarea evoluție în anul 2025:

Descriere	Total imobilizari necorporale, lei	Total imobilizari corporale, lei	Total imobilizari financiare, lei	Total, lei
Valoare bruta contabilă				
31.12.2024	56.992.926	20.817.145	21.686.833	99.496.904
Intrari	1.651.740	3.497.823	7.831.991	12.981.554
Iesiri	49.574	210.939	50.000	310.512
31.12.2025	58.595.092	24.104.029	29.468.824	112.167.945
Variatie, %				12,7
Amortizare				
31/12/2024	29.058.785	14.828.051	0	43.886.836
Intrari	1.985.218	2.199.999	0	4.185.217
Iesiri	45.507	210.939	0	256.446
31/12/2025	30.998.496	16.817.111	0	47.815.607
Variatie, %				9
Depreciere				
31/12/2024	22.587.300	0	0	22.587.300
Intrari	0	0	0	0
Iesiri	0	0	0	0
31/12/2025	22.587.300	0	0	22.587.300
Variatie, %				0
Valoare neta contabila				
31/12/2024	5.346.841	5.989.094	21.686.833	33.022.768
31/12/2025	5.009.296	7.286.918	29.468.824	41.765.038
Variatie, %				26,5

Cap.IV PERSONALUL SOCIETĂȚII

1. Structura personalului

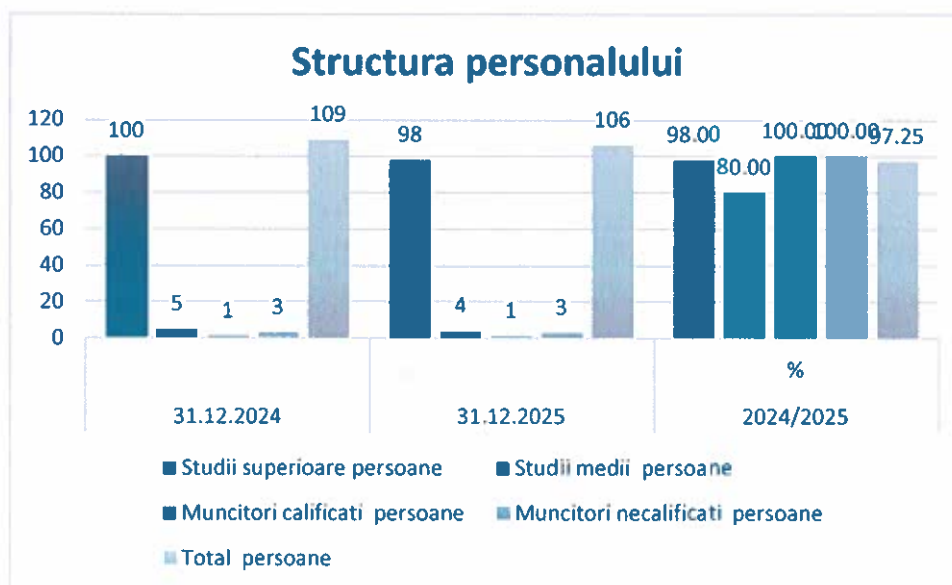
Activitățile desfășurate de OPCOM atât în cursul anului 2025 cât și în perioadele anterioare au condus la finalizarea unor activități care au contribuit implicit la diversificarea activității în anul 2025 prin:

- Implementarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologii cu emisii reduse de carbon (CfD) continuat incepand cu luna aprilie 2025;
- Realizarea obiectivelor *Memorandumului de Înțelegere dintre Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova privind realizarea proiectelor necesare interconectării rețelelor de gaze naturale și energie electrică din România și Republica Moldova prin implementarea proiectului de operaționalizare a Operatorului pieței de energie electrică din Republica Moldova* - activitate începută încă din anul 2023, care a continuat în anul 2024 și 2025 și va continua și în viitor.
 - 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 în cursul

anului 2025 a fost de 12 persoane, dintre care 3 ieșiri la pensie și 9 încetări CIM demisii/acord parti/încetare 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.

- Menționăm ca acțiunile de recrutare de personal întreprinse în anul 2025 de către toate departamentele implicate în acest proces au avut un rezultat pozitiv, însă un toate posturile vacante din cadrul societății au fost ocupate. OPCOM S.A. menține condițiile privind recutarea de personal la un nivel ridicat de exigență, având în vedere 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, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind organizarea și desfășurarea concursurilor pentru ocuparea posturilor vacante din cadrul OPCOM.
- Acțiunea de dimensionare si/sau redimensionare a numărului de personal va continua cu prudență și în perioadele următoare, în conformitate cu Strategia de dezvoltare a OPCOM pe perioada 2025-2028 precum și cu respectarea prevederilor legale în vigoare.
- Analiza în dinamică a personalului pe categorii de studii indica interesul managementului pentru menținerea în cadrul societății a persoanelor cu studii superioare, ca o condiție esențială pentru realizarea obiectului de activitate și, concomitent, preocuparea de a menține un număr rezonabil din cadrul celorlalte categorii de studii, având argumentul de necontestat că activitatea unei societăți presupune o multitudine de operațiuni, din care pentru rezolvarea unora dintre ele nu este necesară o pregătire superioară ci o calificare care să asigure rezolvarea activităților în condiții de respectare a legalității și cu costuri minime pentru societate.

Indicator	UM	31.12.2024	31.12.2025	2024/2025
				%
Studii superioare	persoane	100	98	98,00
Studii medii	persoane	5	4	80,00
Muncitori calificați	persoane	1	1	100,00
Muncitori necalificați	persoane	3	3	100,00
Total	persoane	109	106	97,25



2. Colaborarea cu partenerul social

Angajații OPCOM sunt afiliați la sindicatul Federația Univers (Federația Națională a Sindicatelor din Electricitate) prin Sindicatul Profesional al Dispecerilor Energetici din SEN. În conformitate cu informațiile primite din partea partenerului social, numărul membrilor de sindicat la data de 31.12.2025 era de 73 de salariați, reprezentând o pondere de 68,86% din numărul total de salariați.

În cursul anului 2025 au avut loc un număr de 15 întâlniri între administrație și partenerul social în vederea negocierii Contractului Colectiv de Muncă și/sau a altor subiecte de interes reciproc. Au fost asumate Protocoale și Procese verbale.

Contractul Colectiv de Muncă încheiat între angajator și partenerul social, reglementează raporturile individuale și colective de muncă, precum și drepturile și obligațiile părților cu privire la: contractul individual de muncă, timpul de muncă și timpul de odihnă, salarizare și alte drepturi, formarea profesională, sănătatea și securitatea în muncă, condiții de muncă, drepturi și obligații ce decurg din raporturile de muncă, recunoașterile reciproce, drepturile și obligațiile angajatorului și ale organizației sindicale.

3. Raporturile dintre angajator și angajați

Raporturile dintre angajator și angajați se desfășoară în conformitate cu prevederile legale în vigoare, reglementările interne și legea părților.

4. Evaluarea personalului

Procesul de evaluare a activității desfășurate de salariații OPCOM pentru anul 2025 s-a desfășurat în conformitate cu prevederile legale și cu regulile interne specifice. Cu prilejul evaluării anuale au fost stabilite obiectivele de performanță individuale pentru anul 2026, în vederea creșterii eficienței activității desfășurate de fiecare salariat. conf. art. 40(1). lit.(f) din Codul Muncii.

Cap. V. EVALUAREA ACTIVITĂȚII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI

1. Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului

Gestionarea eficientă a riscurilor reprezintă o componentă importantă a managementului OPCOM în atingerea obiectivelor stabilite pe termen scurt și mediu în vederea susținerii strategiei de dezvoltare a OPCOM și respectiv pentru menținerea și îmbunătățirea pe termen lung a rezultatelor obținute în ceea ce privește:

- creșterea nivelului de pregătire profesională și de eficiență a angajaților, inclusiv creșterea nivelului de competență în privința administrării riscurilor, coroborat cu creșterea nivelului de satisfacție a angajaților;
- îmbunătățirea continuă a calității serviciilor oferite clienților;
- dezvoltării portofoliului de produse oferite clienților;
- în conformitate cu cadrul legislativ existent, regulile și procedurile de lucru interne.

Administrarea riscurilor la care este expusă Societatea constă în stabilirea a două seturi de soluții de tratare a riscurilor și determinarea structurii optime a acestora:

- soluțiile financiare, care includ asigurările;
- soluțiile organizatorice, care diminuează riscurile prin intermediul organizării/proiectării/planificării/ structurării activităților, a planurilor privind comunicarea și măsurile privind continuitatea afacerii, după producerea unui risc, precum și administrarea riscurilor prin intermediul procedurilor și prin întărirea măsurilor de securitate și siguranță a muncii.

În vederea asigurării calității și siguranței serviciilor și produselor oferite, OPCOM a implementat atât un sistem de management al calității (SMC) cât și un sistem de management al securității informațiilor (SMSI), ambele certificate de firma britanică Loyds Register Quality Assurance (LRQA).

În vederea menținerii și îmbunătățirii continue a SMC, strategia OPCOM constă din următoarele acțiuni:

- Evaluarea anuală a riscurilor aferente obiectivelor specifice ale calității fixate de departamente și stabilirea și implementarea de măsuri de control al acestora.
- Elaborarea, implementarea și revizuirea continuă a politicii calității, a manualului calității, a procedurilor de sistem și a procedurilor și instrucțiunilor de lucru.
- Evaluarea semestrială a eficacității proceselor.
- Desfășurarea semestrială de sedințe de analiza a managementului în urma cărora să rezulte planuri de masuri în domeniul managementului calității.
- Evaluarea anuală a satisfacției clienților OPCOM.
- Evaluarea anuală a satisfacției salariaților OPCOM.
- Auditarea internă semestrială a tuturor departamentelor din cadrul SMC OPCOM.

În anul 2025, SMC OPCOM a fost supus primului audit anual de supraveghere din perioada de 3 ani pentru care este valabila recertificarea acestui sistem, obtinuta in luna iulie 2024 (care reprezinta a 7-a recertificare a SMC OPCOM în conformitate cu standardul ISO:9001 de la de la certificarea inițială a acestui sistem în anul 2003). Acest audit de supraveghere a avut drept principala concluzie ca: "SMC OPCOM este conform cu standardul ISO 9001:2015, este matur, respecta toate cerintele de reglementare, da dovada de imbunatatire continua si demonstreaza orientare catre clienti si catre partile interesate.

În vederea implementării și menținerii SMSI, strategia OPCOM se bazează pe următoarele acțiuni:

- Evaluarea riscurilor de securitate, elaborarea planului de tratare a riscurilor identificate și formularea obiectivelor de securitate derivate din acesta.
- Elaborarea, implementarea și revizuirea continuă a procedurilor și politicilor de securitate rezultate în virtutea bunelor practici în domeniul securității informației și a riscurilor identificate în urma evaluării.
- Implementarea măsurilor tehnice și administrative de securitate care ar rezulta în urma evaluării riscurilor.
- Conștientizarea permanentă a personalului și responsabilizarea acestuia privind bunele practici de securitatea informației.
- Aplicarea sistematică a managementului incidentelor de securitate și menținerea înregistrărilor pentru a putea fi utilizate în acțiunile de îmbunătățire a sistemului.
- Reevaluarea anuală a riscurilor de securitatea informației. Reevaluarea se va face și în situațiile în care apar modificări semnificative în cadrul OPCOM (structură, locații, tehnologii), precum și în urma unor incidente majore de securitate.
- Auditarea anuală a SMSI cu privire la respectarea cerințelor standardului ISO 27001.
- Prezentarea în cadrul analizelor anuale efectuate de management a rezultatelor evaluării de risc, a stadiului îndeplinirii obiectivelor de securitate, a informațiilor referitoare la incidente și a rezultatelor auditurilor interne și externe, cu stabilirea măsurilor de îmbunătățire validate de management.

În anul 2024, SMSI OPCOM a parcurs un nou proces de recertificare de către LRQA. Acesta a fost al 3-lea proces de recertificare a SMSI OPCOM în conformitate cu standardul ISO:27001 de la certificarea inițială a acestui sistem în anul 2015. Cu acest prilej a avut loc alinierea SMSI OPCOM la prevederile noului standard ISO 27001:2022, cu mențiunea că această conformare s-a realizat doar cu resurse interne.

2. Gestionarea riscurilor

În conformitate cu prevederile standardului ISO 9001:2015 și ale Ordinul 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. Stadiul de implementare a masurilor 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.

3. Riscuri

Alături de evaluarea anuală a riscurilor aferente sistemului de management al calității și a sistemului de management al securității informațiilor, managementul OPCOM urmărește și evaluează constant și următoarele riscuri:

- Neachitarea contravalorii altor servicii prestate de OPCOM în baza contractelor bilaterale încheiate.

În acest sens facem precizări cu privire la neremunerarea de către CNTEE Transelectrica SA a serviciilor prestate de OPCOM în 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 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 președintelui ANRE nr.2290/2023

Riscul de neîncasare a contravalorii serviciilor prestate

Colaboarea cu un număr semnificativ de clienți implică apariția riscului de neîncasare a contravalorii a tarifelor pentru serviciile prestate de OPCOM. Riscul este gestionat prin comunicare directă cu clienții, monitorizarea creanțelor și acționarea clienților rău platnici în instanță cu solicitarea de plată a cheltuielilor de judecată și a penalităților de întârziere la plată a debitului datorat.

Riscul de neîncasare, la termenele stabilite prin actele normative aprobate de către ANRE, a contravalorii serviciilor prestate în zona CfD, care poate conduce la înregistrarea de deficite ale fluxurilor financiare în condițiile încasării parțiale a contravalorii contribuției CfD de la plătitorii de contribuție CfD, cu menținerea însă a obligației OPCOM de a efectua plata integrală către Operatorul schemei CfD, precum și necesitatea acoperirii costurilor generate de desfășurarea acestei activități. Punerea în aplicare a "Procedurii privind constituirea și actualizarea garanțiilor financiare de către plătitorii de contribuție CfD și executarea garanțiilor financiare", care a primit Avizul ANRE nr. 33/09.09.2025 este de natură a diminua, într-o oarecare măsură, riscul de neîncasare la termen a contribuției CfD, datorită obligației ce revine plătitorilor de contribuție CfD rău platnici privind constituirea garanției financiare.

Potențiale întâzieri în solicitarea de către Ministerul Energiei, respectiv în primirea aprobării CE, în situația prognozării unui deficit al fondului de lichiditate CfD, precum și în implementarea de către ANRE a metodologiei aferente asigurării fondurilor necesare din contribuția CfD colectată de către plătitorii de contribuție CfD de la clienții finali deserviți.

Menținerea poziției ANRE de a nu accepta constituirea de garanții financiare, odată cu implementarea mecanismului de colectare a contribuției CfD aferentă contravalorii deficitului de lichiditate, risc care odată manifestat ar conduce la neîncasarea de către OPCOM a unor sume importante și ar determina pe cale de consecință imposibilitatea asigurării fondurilor necesare în vederea efectuării de către OPCOM a plăților datorate beneficiarilor CfD.

Riscul de nerecuperare /nerecuperarea 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 modificată prin Decizia (UE) 2025/1771 a Comisiei Europene privind taxele datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei ("Agenția") pentru sarcinile care îi revin în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului și de abrogare a Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei (denumită în cele ce urmează "Decizia Comisiei 2025/1771") adoptată în 8 septembrie 2025, situație în care OPCOM aplică un mecanism contractual bilateral în relație cu participanții la piață în vederea colectării taxelor anuale convenite 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, aplicarea unei politici constante de control al costurilor, precum și adaptarea politicii de tarifare pentru menținerea competitivității OPCOM.

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 companiei.

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.

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.

Nu în ultimul rând, unele prevederi legislative pot crea dezechilibre economice între OPCOM și competitorii săi, cum ar fi cazul directivei NIS2 care, dacă va clasifica OPCOM la un nivel necesar de securitate ridicat față de competitorii săi, va conduce la impunerea unor costuri importante pentru OPCOM generând atât impact bugetar cât și un dezavantaj evident față de competiție.

OPCOM 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 susțină adaptarea 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 privește oportunitățile, este avută în vedere dezvoltarea acelor mecanisme de piață pentru tranzacționarea energiei electrice, gazelor naturale și produselor de piață asociate și îmbunătățirea actualelor 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 și europeană.

Riscul legislativ și de reglementare în contextul implementării piețelor din Republica Moldova

Fiind dependentă de reglementările naționale din Republica Moldova, costurile aferente eforturilor OPCOM pentru implementarea piețelor din Republica Moldova și pentru asigurarea procesului operativ zilnic, implică lipsa veniturilor pentru sucursala din RM (OPEM) care să acopere investițiile realizate și costurile curente de administrare.

Riscul în implementarea proiectelor europene

Lipsa de pregătire a părților române implicate (altele decât OPCOM) pentru implementarea unor proiecte europene, care afectează lichiditatea piețelor administrate de OPCOM și generează lipsa veniturilor din tranzacționare și înregistrarea exclusiv de costuri, prin punerea la dispoziția participanților la piețele administrate de OPCOM a serviciilor necesare 24/7/365.

Riscul în legătură cu litigiile aflate pe rolul instanțelor de judecată

În activitatea desfășurată OPCOM este implicat în litigii în care are atât calitatea de pârât 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 este expusă riscului de rată a dobânzii ca urmare a contractării la data de 05.12.2025 a unui credit de investiții pe termen lung, cu dobânda variabilă (ROBOR la 3 luni + marja fixă de 0,90%). Având în vedere condițiile contractuale ale finanțării, precum și monitorizarea permanentă a evoluției indicelui de referință, societatea apreciază că nivelul acestui risc este redus și nu este de natură să genereze un impact semnificativ asupra situațiilor financiare.

Riscul de curs valutar

Expunerea Societății la riscul modificărilor cursului de schimb se referă în principal la datoriile și creanțele denominate în valută pe care Societatea le are, în funcție de evoluția cursului de schimb RON/EUR.

Riscul crizei financiare globale și criza energetică

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.

Impactul dezvoltării AI conduce la creșterea costurilor cu componentele IT care au un impact direct în costurile societății, activitatea noastră fiind susținută în proporție covârșitoare de sisteme informatice. Evoluția dinamică a AI are impact în două planuri, primul fiind acela de creștere a pretului de cost pentru componente IT (memorie RAM, procesoare grafice, stocare, probabil în curând și controlere de rețea) cu efectul creșterii costurilor serverelor necesare modernizării sistemelor învechite, sau cu creșterea costurilor aferente licențierii unor software-uri de bază în activitatea OPCOM (vmWare, Oracle), iar al doilea plan fiind cel al creșterii costurilor pentru modernizarea măsurilor de protecție cibernetică, în contextul în care atacatorii vor beneficia de aportul adus de tehnologia AI pentru a depăși mijloacele de protecție clasice.

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 forței de muncă specializate

Sunt întâmpinate dificultăți atât în ceea ce privește menținerea în cadrul societății a personalului specializat cât și în ceea ce privește ocuparea locurilor de muncă vacante, având în vedere dar fără a se limita la următoarele aspecte:

- Necesitatea de a asigura personalul specializat și dedicat pentru desfășurarea tuturor activităților.

- Specificul unor activități din cadrul OPCOM care se desfășoară în program de ture, care includ ture de noapte, 365 zile/an, ceea ce implică disponibilitatea personalului cu respectarea prevederilor Codului Muncii și ale Contractului Colectiv de Muncă.
- Colaborarea zilnică a salariaților cu un număr semnificativ de participanți, dintre cei peste 900 participanți înregistrați la piețele administrate de OPCOM.
- Ritmul activității zilnice, respectiv dinamica accentuată a activităților desfășurate de societate atât de la un an la altul cât și în cadrul aceluiași an ca urmare a modificărilor/completărilor reglementărilor la nivel național și european. De regulă, timpul alocat prin legislație pentru implementarea noilor prevederi este foarte redus.
- Exigențele impuse pentru desfășurarea activităților în cadrul proiectelor europene de cuplare a pieței pentru ziua următoare și a pieței intrazilnice.

Riscul de accidentare și de îmbolnavire profesională

În conformitate prevederile legislației în vigoare în cadrul OPCOM există preocupare pentru achiziționarea serviciilor de evaluare a riscurilor de accidentare și de îmbolnavire profesională în vederea determinării nivelului de risc global al societății, prilej cu care se întocmeste și Planul de prevenire și protecție. Evaluarea riscurilor de accidentare și îmbolnavire profesională asigură securitatea și sănătatea angajaților și ajută la reducerea riscurilor de accidente și evenimente nedorite la locul de muncă, asigurând totodată și creșterea competitivității societății.

Cap. VI ACȚIONARI. ADMINISTRAREA. CONDUCEREA EXECUTIVĂ A SOCIETĂȚII ȘI EVALUAREA ACTIVITĂȚII DESFĂȘURATE

1. Adunarea generală a acționarilor

În conformitate cu Actul Constitutiv al OPCOM, capitalul social era deținut la data de 31.12.2025 astfel:

- a) 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.
- b) 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.

Acționarii sunt reprezentați în Adunarea generală a acționarilor OPCOM după cum urmează:

- a) Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” – SA, în calitate de acționar, este reprezentată în Adunarea generală a acționarilor OPCOM prin reprezentantul său legal care poate da împuternicire pentru respectiva adunare unuia sau mai multor reprezentanți desemnați aprobând mandatul acestora;
- b) Statul Român, în calitate de acționar, este reprezentat de Secretariatul General al Guvernului, care poate da împuternicire pentru respectiva adunare unuia sau mai multor reprezentanți desemnați aprobând mandatul acestora.

În conformitate cu Ordonanța de urgență nr.68/2019, cu modificările ulterioare, începând din luna noiembrie 2019 *”Se autorizează Secretariatul General al Guvernului să inițieze și să aprobe, după caz, toate operațiunile și demersurile necesare pentru trecerea acțiunilor deținute de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice ”Transelectrica” - S.A. la Societatea ”Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” - S.A. și la Societatea de Formare a Energeticienilor din România FORMENERG - S.A. în proprietatea privată a statului și administrarea Secretariatului General al Guvernului cu respectarea prevederilor legale în vigoare.”*

A fost aprobat de către Adunarea generală a acționarilor, în temeiul art. 30 alin. (3) din O.U.G. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, având în vedere și avizul prealabil transmis de AMEPIP prin adresa nr. 8666/19.08.2025, indicatorii cheie de performanță rezultați din Planul de

administrare al Consiliului de Administrație al OPCOM S.A. (REV1) elaborat pentru perioada 2024-2028, conform Anexelor 1.1, 1.2, 2.1 și 2.2 ale Planului de administrare.

2. Consiliul de administratie

În anul 2025, societatea a fost administrată în sistem unitar de către un Consiliu de Administrație format din cinci administratori neexecutivi, desemnați de Adunarea Generală a Acționarilor.

Membrii Consiliului de administrație sunt numiți și revocați, conform statutului, de către Adunarea generală a acționarilor, în baza mandatului acordat de către Directoratul CNTEE Transelectrica SA și de către Secretariatul General al Guvernului.

În data de 23.12.2024 a fost finalizată procedura de selecție pentru membrii Consiliului de administrație și astfel au fost numiți de către Adunarea generală a acționarilor 3 administratori la OPCOM, pe o perioadă de 4 ani.

Consiliul de administrație este prezidat de președintele desemnat de Adunarea generală ordinară a acționarilor iar în cazul în care președintele se află în imposibilitate temporară de a-și exercita atribuțiile, pe durata stării respective Consiliul de administrație poate însărcina un alt administrator cu îndeplinirea funcției de președinte.

Consiliul de administrație a delegat o parte din competențele sale de conducere Directorului general al Societății. Directorul general nu este membru al Consiliului de administrație.

În conformitate cu prevederile legii nr.31/1990, cu modificările ulterioare, activitatea membrilor Consiliului de administrație se desfășoară pe bază de contract de mandat.

În cadrul Consiliului de administrație al OPCOM funcționează patru comitete consultative:

- Comitetul de Nominalizare și remunerare, format din trei membri;
- Comitetul de Audit, format din trei membri;
- Comitetul de Risc, format din trei membri;
- Comitetul Consultativ de Supraveghere și dezvoltare piețe administrate.

Pe parcursul anului 2025, Consiliul de administrație a avut următoarea componență:

Nume, prenume	Calificare	Funcția	Perioada de exercitare mandat	Data încetare mandat
Paraschiv Cristian	jurist	Președinte CA	decembrie 2024 - decembrie 2028	22.12.2028
Soare Veronica	economist	Membru final	decembrie 2024 - decembrie 2028	22.12.2028
Ene Alin	jurist	Membru final	decembrie 2024 - decembrie 2028	22.12.2028
Cojocaru Teodor	inginer	Membru provizoriu	05.03.2025-04.10.2025	04.10.2025

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.

În cursul anului 2025, Consiliului de Administrație a convocat și a ținut un număr de 33 de ședințe de Consiliu de administrație, fiind emise un număr de 85 de Decizii ale Consiliului de administrație.

În anul 2025, administratorii societății au activat în cadrul comitetelor consultative constituite la nivelul OPCOM SA, respectiv: Comitetul de Nominalizare și Remunerare, Comitetul de Audit, Comitetul de gestionare a riscurilor și Comitetul de Supraveghere și Dezvoltare Piețe Administrate fără însă ca membrii CA să fie remunerați suplimentar și au ținut un număr de 33 ședințe ale comitetelor consultative, astfel:

Sedinte Comitete Consultative CA 2025	
Comitetul de Nominalizare și Remunerare	19
Comitetul de Audit	8
Comitetul de gestionare a riscurilor	4
Comitetul de Supraveghere și Dezvoltare Piețe Administrate	2

În data de 19.08.2025 a fost avizat de către Consiliul de Administrație al OPCOM, prin Decizia nr. 46/19.08.2025, Planul de administrare 2025-2028 al OPCOM SA, elaborat în baza prevederilor art.30, alin.1 și art. 36, din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare „OUG nr.109/2011”).

Prin Hotărârea AGA nr. 10/22.09.2025, Adunarea generală a acționarilor, în temeiul art. 30 alin. (3) din O.U.G. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, având în vedere și avizul prealabil transmis de AMEPIP prin adresa nr. 8666/19.08.2025, au aprobat indicatorii cheie de performanță rezultați din Planul de administrare al Consiliului de Administrație al OPCOM S.A. (REV1) elaborat pentru perioada 2024-2028.

Prin Hotărârea AGA nr. 12/05.11.2025, având în vedere indicatorii-cheie de performanță rezultați din Planul de Administrare și avizul conform emis de AMEPIP cu nr. 868/03.10.2025 privind indicatorii cheie de performanță financiari și nefinanciari rezultați din Planul de administrare 2024-2028, s-a aprobat încheierea de acte adiționale la contractele de mandat ale administratorilor Societății, prin care Indicatorii-cheie de performanță financiari și nefinanciari aprobați prin Hotărârea AGA nr. 10/22.09.2025 (Anexele 1.1 și 1.2) se constituie în Anexa nr. 2 la contractul de mandat al administratorilor.

Plata sumelor ce fac obiectul remunerațiilor acordate administratorilor și directorilor societății a fost dispusă cu încadrarea în limitele stabilite prin BVC/2025, astfel cum acesta a fost aprobat în condițiile legii de către Adunarea generală a acționarilor.

Raportat la anul 2024, Consiliul de administrație a aprobat convocarea Adunării Generale Ordinare a Acționarilor OPCOM SA în vederea aprobării de către acționarii societății a unei acțiuni de atragere a răspunderii în temeiul și cu respectarea art.142, art.144¹, art.144², art.144³, art.152 și art.155 din Legea societăților nr.31/1990, republicată și actualizată, cu modificările și completările ulterioare, proces aflat în derulare.

La nivelul Consiliului de Administrație este înființat Comitetul de Nominalizare și Remunerare (CNR), aprobat prin decizie de către Consiliul de Administrație, care asistă Consiliul de Administrație în stabilirea/supravegherea politicilor și practicilor de remunerare. În conformitate cu prevederile art.37 din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, Adunarea Generală a Acționarilor stabilește remunerația membrilor Consiliului de Administrație. Remunerația Directorului General/Directorului Economic este stabilită de Consiliul de Administrație în conformitate cu prevederile art.38 din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare.

3. Conducerea executivă a Societății

În anul 2025, Consiliul de Administrație a delegat conducerea societății către Directorul General al OPCOM. Directorul General reprezintă societatea în relațiile cu terții și este responsabil de luarea tuturor măsurilor aferente conducerii, în limitele obiectului de activitate al societății și cu respectarea competențelor exclusive prevăzute de lege, de Actul Constitutiv sau delegate de Consiliul de Administrație și Adunarea Generală a Acționarilor.

În contextul demersurilor privind conformarea cu legislația privind Guvernanta corporativă, în data de 22.01.2025 a fost declansată procedura de selecție a directorului general al Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „OPCOM” S.A., în luna ianuarie 2025 a fost numită dna Cristina Setran director general provizoriu la OPCOM S.A. și în luna iunie a anului 2025 a fost definitivat procesul de selecție al Directorului general, prin Decizia Consiliului de Administrație al OPCOM SA nr. 27/02.06.2025 a fost numită dna Cristina Setran Director general la OPCOM S.A. pentru un mandat de până la 4 ani, respectiv pentru perioada 03.06.2025-22.12.2028.

În data de 01.10.2025 a fost declansată procedura de selecție a Directorului economic al OPCOM S.A., cu data de 02.10.2025 a fost numită dna Laura Toma director economic provizoriu și în luna februarie 2026 a fost finalizată procedura de selecție a directorului economic, prin Decizia Consiliului de Administrație al OPCOM SA nr.5/30.01.2026, dna Laura Toma a fost numită Director economic al OPCOM S.A., pentru perioada 02.02.2026-22.12.2028.

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția Directorului General și a Directorului Economic, sunt salariați ai societății fiind angajați cu contract individual de muncă pe perioadă nedeterminată. Personalul de conducere și execuție din cadrul OPCOM este angajat, promovat și concediat de către Directorul General, în baza atribuțiilor delegate de către Consiliul de Administrație.

Conducerea executivă a OPCOM a fost asigurată în anul 2025 de Directorul general, cinci directori executivi și 2 directori de dezvoltare-implementare proiecte, în următoarea componentă:

Nr. crt.	Nume și prenume	Profesia	Calitate	Perioada de exercitare funcție
1.	Ionescu Victor	inginer	Director general	ianuarie 2003 - ianuarie 2025
2.	Șetran Cristina	inginer, economist	Director general	ianuarie 2025 - prezent
3	Toma Laura	economist	Director economic	octombrie 2025 - prezent
4.	Fediuc Silvia	economist	Director Direcția Economică	martie 2004 – iulie 2025
5.	Bârsănescu Remus	inginer	Director Direcția Informatică și Telecomunicații	octombrie 2007 - prezent
6.	Constantinescu Mihaela	inginer	Director Direcția Tranzacții la Termen și Certificate	august 2024 - prezent
7.	Ion Georgeta	inginer	Director Direcția Tranzacții-Decontare Termen Scurt	ianuarie 2022 - prezent
8.	Lupului Luminița	inginer, economist	Director de program	ianuarie 2022 - prezent

9.	Tudorache Cristian	inginer, economist	Director de proiect	decembrie 2024 - prezent
----	--------------------	-----------------------	---------------------	--------------------------

În conformitate cu prevederile OUG 109/2011 și ale Legii nr. 31/1990, cu modificările ulterioare activitatea directorului general și a directorului economic se desfășoară în baza unui contract de mandat.

Celelalte persoane care fac parte din conducerea executivă ocupă, în cadrul Societății, denumirea tehnică de director, respectiv de director de program/proiect, aceștia fiind salariați ai OPCOM în baza unui contract individual de muncă, fiind numiți și revocați prin decizie de către directorul general.

Personalul de conducere și de execuție din cadrul OPCOM este angajat, numit și concediat de directorul general, în conformitate cu prevederile Actului constitutiv și al Contractului Colectiv de Muncă.

4. Remuneratii acordate administratorilor si directorilor in anul 2025

În cursul anului 2025 a fost demarata selecția administratorilor în vederea ocupării tuturor posturilor aferente consiliului de administrație, a fost demarată și finalizată selecția Directorului general și a fost declanșat procesul de selectie a Directorului economic, în conformitate cu prevederile OUG nr.109/2011, cu modificările ulterioare. În acest sens, menționăm că un număr de 3 administratori au fost numiți pentru un mandat de 4 ani, începând cu data de 23.12.2024 și până la data de 22.12.2028 și un mandat provizoriu care a încetat în data de 04.10.2025. Selecția directorului economic a continuat și a fost finalizată în anul 2026, în timp ce selecția administratorilor continuă și în anul 2026, la data prezentului raport.

La nivelul Consiliului de Administrație este înființat Comitetul de Nominalizare și Remunerare (CNR), aprobat prin decizie de către Consiliului de Administrație, care asistă Consiliul de Administrație în stabilirea/supravegherea politicilor și practicilor de remunerare. În conformitate cu prevederile art.37 din OUG nr.109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare, Adunarea Generală a Acționarilor stabilește remuneratia membrilor Consiliului de Administrație. Remuneratia Directorului General este stabilita de Consiliul de Administrație în conformitate cu prevederile art.38 din OUG nr.109/2011.

Principiile respectate la stabilirea și acordarea remuneratiei au ca obiectiv motivarea, atragerea, creșterea încrederii și a angajamentului administratorilor și directorului general în realizarea obiectivelor stabilite și aprobate prin strategia de dezvoltare a societății, măsurate în vederea optimizării performanțelor la nivelul societății. Acestea au în vedere asigurarea sustenabilității pe termen lung a profiturilor societății și activității acesteia, recompensarea îndeplinirii obiectivelor și creșterea competitivității. De asemenea, la stabilirea remuneratiei s-au avut în vedere prevederile legale aplicabile, acestea fiind modificate în anul 2025 conform prevederilor Legii nr. 158/2025 care a modificat și completat OUG nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, instituind noi mecanisme pentru stabilirea remuneratiilor acordate administratorilor și directorilor începând din anul 2025, de la momentul aplicării acestora. În anul 2025, membrii Consiliului de administratie si directorul general au fost remunerati in baza contractelor de mandat, de asemenea, incepand cu data de 02.10.2025 directorul economic a fost remunerat in baza contractului de mandat, contracte incheiate in conformitate cu prevederile Ordonantei nr.26/2013 privind intarirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici cu capital integral sau majoritar de stat, OUG nr.109/2011 privind Ordonanta corporativa a intreprinderilor publice, prevederile hotararilor AGA si ale deciziilor CA, cu incadrare in prevederile bugetului de venituri si cheltuieli aprobat pe anul 2025. Cheltuielile in legatura cu remunerarea persoanelor cu functii de administrare, de conducere si de secretariat CA au fost in anul 2025 in valoare de 1.165.087 lei.

5. Realizarea obiectivelor conform Planului de administrare 2025-2028 al OPCOM SA

În anul 2025, măsurile și acțiunile OPCOM SA au fost monitorizate permanent și realizate în vederea susținerii obiectivelor strategice și a obiectivelor generale ale OPCOM SA stabilite conform Planului de administrare al 2025-2028 al OPCOM SA aprobat de către Consiliul de Administrație al OPCOM, prin Decizia nr. 47/20.08.2025, elaborat în baza prevederilor art.30, alin.1 și art. 36, din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr.111/2016, cu modificările și completările ulterioare și care includ:

- Administrarea sigură, fiabilă, eficientă și corectă a piețelor organizate/centralizate prin serviciile puse la dispoziția participanților la piață.
- Colaborarea cu ministerele/autoritățile implicate în vederea monitorizării progreselor în materie de implementare a angajamentelor asumate de statul român cu scopul atingerii țintelor naționale în materie de decarbonare avute în vedere de România pentru următorii ani.
- Asigurarea îndeplinirii rolului de contraparte CfD în cadrul mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon.
- Administrarea sigură și actualizarea permanentă a platformelor informatice integrate destinate piețelor centralizate administrate de OPCOM SA, dezvoltarea infrastructurii informatice și de comunicații, menținerea nivelului superior de performanță și de securitate a informațiilor.
- Îndeplinirea responsabilităților privind securitatea informațiilor ce revin OPCOM SA în calitate de Operator de servicii esențiale, inclusiv respectarea altor standarde aplicabile.
- Diversificarea produselor și serviciilor puse la dispoziția participanților la piață.
- Intensificarea colaborării regionale și pan-europene, inclusiv cu statele non-UE, participarea, corespunzător specificului său bursier, la continuarea procesului de cuplare regională și pan-europeană a piețelor pentru ziua următoare și intrazilnică de energie electrică cu piețele celorlalte state membre ale Uniunii Europene, în contextul implementării mecanismelor pieței unice europene.
- Intensificarea colaborării regionale și pan-europene, în calitate de OPEED pentru România, la continuarea procesului de dezvoltare a pieței unice europene pe orizontul ziua următoare și orizontul intrazilnic în conformitate cu cerințele și evoluția legislației europene.
- Extinderea serviciilor și platformelor informatice dezvoltate cu resurse interne în scopul creșterii eficienței și flexibilității dezvoltării acestora și a diversificării portofoliului de servicii oferite.
- Consolidarea afacerii, incluzând eficiența și eficacitatea funcționării corporative, a gestionării resurselor financiare și umane respectiv dezvoltarea resursei umane.
- Asigurarea unui nivel calitativ superior al serviciilor furnizate clienților, prin verificarea în mod periodic a nivelului de satisfacție a acestora și întreprinderea măsurilor identificate ca fiind necesare pentru creșterea competitivității și atractivității produselor și serviciilor.
- Menținerea nivelului de transparență, echidistanță și nediscriminare, în condițiile stipulate în legislația națională și europeană.
- Asigurarea exercitării responsabilităților și îndeplinirii cerințelor care derivă din statutul de Mecanism de raportare înregistrat (RRM), corespunzător reglementărilor naționale, a prevederilor Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie (REMIT), asigurarea de servicii de raportare fiabile, inclusiv realizarea dezvoltărilor necesare; explorarea posibilităților de extindere a serviciilor de raportare.
- Susținerea unei comunicări publice coerente, clare și consecvente, promovarea corespunzătoare a imaginii prin promovarea oportunităților oferite de piețele administrate și serviciile oferite, respectiv prin promovarea viitoarelor produse și servicii.
- Susținerea unei cooperări internaționale eficiente în vederea promovării externe a imaginii și a oportunităților oferite de piețele administrate, în susținerea obiectivelor de dezvoltare.

6. Evaluarea activității societății

Pentru anul 2025, activitatea desfășurată în cadrul OPCOM a fost supusă verificării prin intermediul:

- Auditului financiar, pentru situațiile financiare întocmite la data de 31.12.2025;
- Auditului intern, în conformitate cu planul anual de audit public intern pentru anul 2025;
- Controlului financiar de gestiune, în conformitate cu planul anual de CFG pentru anul 2025;
- Controlului financiar preventiv, operativ;
- Auditului efectuat în conformitate cu managementul calității (ISO 9001);
- Auditului efectuat în conformitate cu managementul securității informației (ISO 27001).

7. Declarația administratorilor

După cunoștințele noastre, situațiile financiar-contabile încheiate la 31 decembrie 2025, întocmite în conformitate cu reglementările contabile aplicabile (Ordinului MF nr.1802/2014, cu modificările și completările ulterioare), oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea a activelor, obligațiilor, contului de profit și pierdere ale OPCOM și prezentul Raport cuprinde informații corecte și conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea și performanțele Societății.

Director general

Cristina SETRAN



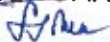
Director DIT

Remus BÂRSĂNESCU



Director DE

Laura TOMA



Director DTDS

Georgeta ION



Director DTTC

Mihaela CONSTANTINESCU



Director Program

P. Luminița LUPULUI



Director de Proiect

Cristian TUDORACHE

