



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



RAPORT ANUAL AL

SOCIETĂȚII OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE „OPCOM” S.A.

2024

CONDUCEREA EXECUTIVĂ:

DIRECTOR GENERAL: Cristina ȘETRAN

DIRECTOR DIRECȚIA ECONOMICĂ: Silvia FEDIUC

DIRECTOR DIRECȚIA INFORMATICĂ ȘI TELECOMUNICAȚII: Remus BÂRSĂNESCU

DIRECTOR DIRECȚIA TRANZACȚII – DECONTARE TERMEN SCURT: Georgeta ION

DIRECTOR DIRECȚIA TRANZACȚII LA TERMEN ȘI CERTIFICATE: Mihaela CONSTANTINESCU

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	12
2.3. Funcții principale	13
3. Prezentare succintă a activității desfășurate în anul 2024	19
4. Activitatea de administrare a Pieței pentru Ziua Următoare de energie electrică	21
5. Activitatea de administrare a Pieței Intrazilnice de energie electrică (mecanismul de corelare continuă și mecanismul de licitații)	25
6. Activitatea de decontare pe piețele în care OPCOM este contraparte	27
7. Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare pentru tranzacțiile cu energie electrică pentru dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea (eventuale recalculări pentru perioada de livrare de până la 01.10.2023)	29
8. Activitatea de administrare a Piețelor organizate de energie electrică la termen	29
8.1. 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)	30
8.2. Administrarea Pieței centralizate a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC)	32
8.3. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate cu Negociere Dublă Continuă a Contractelor Bilaterale de energie electrică (PC-OTC)	33
8.4. Activitatea de administrare a Pieței Centralizate pentru Serviciul Universal (PCSU)	35
8.5. Activitatea de administrare a Pieței de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC)	36
8.6. Activitatea de administrare a Pieței centralizate destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL)	37
9. Activitatea de administrare a Piețelor de Certificate Verzi	38
9.1. Activitatea de administrare a Pieței de Certificate Verzi (PCV)	38
9.2. Administrarea Pieței Centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV)	39
10. Activitatea de administrare a Piețelor de Gaze Naturale	41
10.1. 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)	41
10.2. Activitatea de administrare a piețelor centralizate pe termen mediu și lung: PCGN-LN, PCGN-LP, PCGN-OTC, PPF-TL	43

11. Activitatea de administrare a Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică	44
12. Înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică, la piața centralizată de certificate verzi, la piața centralizată de energie electrică susținută prin certificate verzi, la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) și la piețele de gaze naturale	45
12.1 Administrarea acordurilor REMIT	46
13. Activitatea de elaborare/modificare reglementări, inclusiv din perspectiva calității OPCOM de operator al pieței de energie electrică desemnat	47
13.1. Piețe la termen de energie electrică	47
13.2. Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică	47
13.3. Piața Intrazilnică de energie electrică	47
13.4. Piețe de Certificate Verzi	48
13.5. Elaborarea de analize, puncte de vedere și observații la documentele conexe activității	48
14. Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate	48
15. Activitatea de raportare către ACER (REMIT)	52
16. Activitatea de implementare a rolului de contraparte CfD	53
17. Direcții de dezvoltare a OPCOM în plan național și în cadrul cooperărilor regionale și europene	56
17.1. 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.	56
17.2. Activități în procesul de stabilire, amendare și operare a SDAC	56
17.3. Activități în procesul de stabilire, amendare și operare a SIDC	57
17.4. 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	57
17.5. Activități de extindere a portofoliului de servicii prestate de OPCOM către OKTE, bursa slovacă	59
17.6. Activități în contextul statutului OPCOM de coproprietar al soluției unice PCR de stabilire a prețurilor și cantităților tranzacționate în cadrul SDAC	60
17.7. Alte activități derulate în calitate de OPEED, în contextul implementării Regulamentului (UE) nr. 1222/2015 și a prevederilor legislației europene conexe	60
17.8. Activități privind implementarea instrumentelor derivate având ca activ suport prețul energiei electrice	60
17.9 Activități în cadrul de colaborare cu Bursa de Valori București SA pentru implementarea unei Contrapărți Centrale locale prin intermediul CCP.RO Bucharest	61
17.10. Activități de colaborare cu European Energy Exchange AG (EEX)	61
18. Promovarea imaginii Societății	61
18.1. Promovarea imaginii prin asociațiile naționale la care societatea este afiliată	61
18.2. Promovarea imaginii prin organizarea și participarea la manifestările tehnico-științifice	62
19. Satisfacția clienților	62

20. 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)	63
21. Promovarea imaginii prin activitățile de cooperare internațională pe relația cu asociațiile la care societatea este afiliată	63
22. Informatică și telecomunicații	64
23. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al securității informației (SMSI)	66
24. Menținerea și îmbunătățirea sistemului de management al calității (SMC)	68
25. Activitatea de Audit intern	69
Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ	70
1. Elemente de bilanț	70
2. Contul de profit și pierdere	72
3. Indicatori financiari ai activității	74
4. Politica OPCOM cu privire la dividende	75
Cap. III PLANUL DE INVESTIȚII, ACTIVELE IMOBILIZATE	76
1. Planul de investiții	76
2. Activele imobilizate	76
Cap. IV PERSONALUL SOCIETĂȚII	77
1. Structura personalului	77
2. Colaborarea cu partenerul social	79
3. Raporturile dintre angajator și angajați	79
4. Evaluarea personalului	79
Cap. V EVALUAREA ACTIVITĂȚII PRIVIND MANAGEMENTUL RISCULUI	79
1. Politicile și obiectivele societății privind managementul riscului	79
2. Gestionarea riscurilor	81
3. Riscuri	81
Cap. VI ACȚIONARI, ADMINISTRAREA, CONDUCEREA EXECUTIVĂ A SOCIETĂȚII ȘI EVALUAREA ACTIVITĂȚII DESFĂȘURATE	84
1. Adunarea generală a acționarilor	84
2. Consiliul de administrație	84
3. Conducerea executivă	86
4. Remunerații acordate administratorilor și directorilor în anul 2024	86
5. Evaluarea activității societății	87
6. Declarația Conducerii executive a OPCOM S.A.	87

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 2024

Data raportului: aprilie 2025

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: J40/7542/2000

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).

OPCOM este filială cu personalitate juridică a CNTEE TRANSELECTRICA SA.

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

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

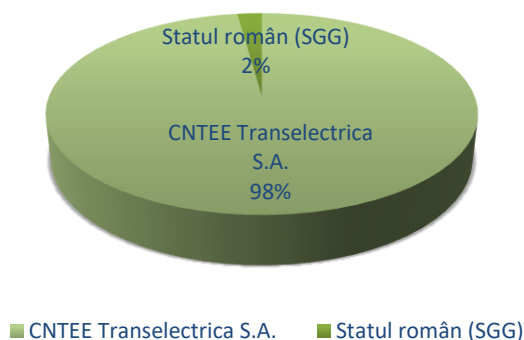
Capitalul social este împărțit în 3.136.609 acțiuni nominative, având o valoare nominală de 10 lei fiecare și este deținut după cum urmează:

- 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/31.12.2024	
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	31.12.2024	
	lei	%
CCP RO Bucharest	21.038.270	17,80%
Operatorul Pieței de Energie M (OPEM) Republica Moldova	498.563	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. 318/04.04.2024/04.04.2024 privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, ale legislației secundare emise și aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), precum și în conformitate cu prevederile condițiilor licențelor acordate de ANRE - Licența pentru administrarea piețelor centralizate pentru energie electrică nr. 407 și Licența pentru administrarea piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale nr. 2270, respectiv cu prevederile Deciziei nr. 2085/11.12.2019 (anterior Decizia 2515/14.12.2015) a Președintelui ANRE conform căreia OPCOM a fost nominalizat în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED) pentru exercitarea sarcinilor de cuplare pe orizonturile PZU și al PI, pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor *Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*.

Totodată, activitatea și dezvoltarea OPCOM sunt realizate astfel încât să se asigure îndeplinirea de către societate a obiectivelor și responsabilităților care îi revin în conformitate cu programul de guvernare, strategia energetică națională, memorandumurile și deciziile guvernamentale, acordurile asumate de statul român față de instituțiile financiare internaționale. În același timp, în activitatea și dezvoltarea sa, OPCOM se conformează prevederilor legislației europene cu aplicabilitate corespunzătoare rolului și responsabilităților sale (printre altele, Regulamentul (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, Regulamentul (UE) nr. 2011/ 1227 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie și Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 1348/2014 al Comisiei privind raportarea de date, pentru punerea în aplicare a articolului 8 alineatele (2) și (6) din Regulamentul (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/centralizate de energie electrică (cu excepția pieței de echilibrare), gaze naturale și pieței de certificate verzi și rolul de operator de decontare cu asumarea rolului de contraparte pentru piețele pe termen scurt administrate, precum și rolul de Operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED; NEMO, Nominated Electricity Market Operator) conform Regulamentului (UE) 2015/1222, respectiv rolul de Mecanism de raportare înregistrat (RRM, Registered Reporting Mechanism) conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 (REMIT) incluzând Regulamentul nr. 1348/2014 și reglementările aplicabile emise de ACER. De asemenea, la finalul anului 2022, OPCOM a fost desemnat în calitate de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.

OPCOM 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, îndreptățesc a se concluziona că OPCOM reprezintă o componentă fundamental 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 2024 care au totalizat o cantitate de energie electrică de 31,6 TWh, rezultat care reprezintă bilanțul pentru anul 2024 al tranzacționării centralizate și transparente a energiei electrice pe piețele organizate administrate de OPCOM, susținând performanța funcționării pieței de energie 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 române 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.

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

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 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 durabile 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 creșterii eficienței activităților prestate în condiții concurențiale 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 în 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 capitolului 2.4, o serie de elemente relevante, dintre care menționăm

cantitățile contractate pentru livrare în anul 2024 care au totalizat o cantitate de energie electrică de 31,6 TWh, rezultat care reprezintă bilanțul pentru anul 2024 al tranzacționării centralizate și transparente a energiei electrice pe piața din România, susținând performanța funcționării acesteia.

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 directe 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 (Ministerul Energiei, ANRE, Transelectrica, alte persoane interesate) 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, natura acestora făcând necesară canalizarea cu eficiență a tuturor eforturilor și resurselor (umane, financiare, corporative, tehnice) necesare spre realizarea la timpul prevăzut de Regulamentul (UE) 2015/1222 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, față de cerințele legislației și obiectivelor Uniunii Europene în ceea ce privește componenta Uniunii Energiei 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 române în mecanismele pieței unice europene de energie electrică și totodată, pe parcursul definirii acesteia la nivelul Uniunii Europene, a gazelor naturale, corespunzător modelului țință european.

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

OPCOM este implicat direct în ansamblul eforturilor europene dedicate creării pieței unice de energie electrică, fiind deplin integrat și angajat într-o suită de cooperări în plan european și regional corespunzătoare profilului său, fiind puternic ancorat în eforturile europene dedicate acestui obiectiv:

- Începând din data de 19.11.2014, Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică din România, administrată de OPCOM, a funcționat în regim cuplat ("4M MC") cu piețele similare din Republica Cehă, Slovacia și Ungaria, pe baza soluției de cuplare PCR (Cuplarea prin preț a Regiunilor, PCR - Price Coupling of Regions), soluție europeană de cuplare a piețelor utilizată totodată la nivelul întregii regiuni MRC (Multi-Regional Coupling, Cuplarea Multi-Regională a Piețelor, cuplarea prin preț a mai multor regiuni: CWE, SWE, IBWT, Nordic, GB etc.) și care, odată cu aprobarea Planului OCP de către autoritățile naționale de reglementare europene, a devenit soluția aplicată pentru crearea și operarea SDAC (Single Day-Ahead Coupling, Cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare). În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea cu succes a proiectului de cuplare Interim Coupling asigurând atingerea fazei durabile a SDAC, în care cele două cuplări, 4M MC și MRC au

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

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

- În același timp, în cadrul Proiectului de cuplare pe bază de fluxuri al regiunii Core OPCOM a participat la etapele de dezvoltare și implementare a proiectului Core FB MC, în data de 8 iunie 2022 având loc lansarea cu succes a cooperării Core FB MC fiind atinsă soluția tinta pentru faza durabilă a SDAC.
- Începând cu anul 2016, OPCOM este membru deplin al proiectului dedicat dezvoltării soluției de cuplare a piețelor pentru ziua următoare - Cuplarea prin Preț a Regiunilor (PCR - Price Coupling of Regions), alături de EPEX SPOT - Franța, GME - Italia, OMIE - Spania, Nord Pool Spot – Norvegia, OTE- Republica Cehă, TGE – Polonia și HEnEx - Grecia, fiind coproprietar al activelor PCR, respectiv al algoritmului Euphemia și modulului PCR Matcher Broker, utilizate pentru determinarea volumelor tranzacționate și prețurilor la energie electrică în mecanismele operaționale cuplate și în perspectiva SDAC așa cum este prevăzut în Regulamentul (UE) 2015/1222.
- În ceea ce privește integrarea în SIDC, în data de 19 noiembrie 2019, a fost lansată funcționarea în regim cuplat a Pieței Intrazilnice de energie electrică din România cu piețele similare din celelalte țări participante la acest proiect european de introducere a tranzacționării transfrontaliere pan-europene pe orizontul intrazilnic, respectiv Bulgaria, Ungaria, Croația, Republica Cehă, Polonia, Slovenia, Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Suedia, Olanda, Portugalia și Spania, la care s-a alăturat Italia, începând cu data de 21 septembrie 2021. Cooperarea la nivelul proiectului european SIDC – Single Intra-Day Coupling s-a extins la nivelul a 25 de țări participante, odată cu integrarea cu succes a piețelor de energie electrică din Slovacia și Grecia, începând cu data de 29 noiembrie 2022.

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 mecanismului IDA, interconexiunile cu Ungaria și România fiind eliminate din cuplare.

- În calitatea sa de Operator al pieței de energie electrică desemnat (NEMO - Nominated Electricity Market Operator) al pieței pentru ziua următoare și al pieței intrazilnice de energie electrică pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 cu aplicabilitate pentru cuplarea piețelor pe aceste orizonturi, OPCOM participă la punerea în aplicare a prevederilor acestui Regulament. Se precizează faptul că, în această calitate, OPCOM participă la cooperarea tuturor OPEED europene, în sarcinile comune ce revin operatorilor desemnați să participe în mecanismele de cuplare pe orizonturile piața pentru ziua următoare și piața intrazilnică în procesul de punere în

aplicare a Regulamentului (UE) 2015/1222, inclusiv în contextul cooperării multipartite europene dedicate pregătirii și implementării în continuare a cuplării unice europene pe cele două orizonturi menționate, prin conformarea la toate cerințele prevăzute de legislația europeană aplicabilă, incluzând metodologiile aprobate de ACER, precum și să participe la dezvoltarea modelului pieței unice europene pe cele două orizonturi menționate în contextul pregătirii și elaborării noilor reglementări europene.

- În contextul raportării prevăzută de Regulament, OPCOM a fost calificat de către ACER ca Mecanism de Raportare Înregistrat, în vederea raportării ofertelor și tranzacțiilor stabilite de participanții la piața angro de energie din România. De asemenea, OPCOM este implicat, din perspectiva Regulamentului (UE) 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie europeană, în grupurile de lucru organizate de ACER (Agenția pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei), pentru implementarea acestui Regulament (Forumul de supraveghere a pieței și Grupurile create ad-hoc pentru definirea normelor/orientărilor de aplicare).

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.

Peformața 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:

- Exercitarea funcției de organizator și administrator al Pieței pentru Ziua Următoare pentru energie electrică, respectiv de operator al pieței de energie electrică desemnat de ANRE 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.
- Exercitarea 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.
- Exercitarea funcției de organizator și administrator al Piețelor Contractelor Bilaterale de energie electrică, respectiv:
 - ✓ Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare a contractelor prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (PCCB-LE-flex)

- ✓ Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică - modalitatea de tranzacționare conform căreia contractele sunt atribuite prin negociere continuă (PCCB-NC)
- ✓ Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC)
- ✓ Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU)
- ✓ Piața de energie electrică pentru clienții finali mari (PMC)
- ✓ Piața centralizată destinată atribuirii contractelor de energie electrică pentru perioade lungi de livrare (PCTL)
- Exercițarea funcției de organizator al Piețelor de Certificate Verzi, respectiv al Pieței de Certificate Verzi (PCV) și al Pieței centralizate pentru energia electrică din surse regenerabile susținută prin certificate verzi (PCE-ESRE-CV), precum și al Registrului de Certificate Verzi.
- Exercițarea funcției de organizator și administrator al piețelor produselor standardizate pe termen scurt de gaze naturale, al piețelor produselor standardizate pe termen mediu și lung de gaze naturale și al pieței produselor flexibile pe termen mediu și lung de gaze naturale.
- Exercițarea rolului de Contraparte CfD în cadrul mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon stabilit prin Hotărârea de Guvern nr. 318/04.04.2024.
- Exercițarea funcției de Operator de Decontare, prin efectuarea operațiunilor de încasări/plăți/garantare/compensare pentru Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică, respectiv de gaze naturale, pentru Piața Intrazilnică de energie electrică.
- 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.
- Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate.
- Colectarea și publicarea datelor statistice despre piață, conform prevederilor Legii energiei electrice și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.
- Mecanism de Raportare Înregistrat (RRM).
- Administrarea și dezvoltarea platformelor informatice ce deservește piețele de energie administrate sau serviciile oferite participanților și clienților, precum și a infrastructurii informatice suport pentru activitățile principale.
- Asigurarea securității informațiilor în conformitate cu prevederile Legii nr. 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice, în prezent OPCOM fiind înregistrat ca Operator de Servicii Esențiale.
- 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, 24/7/365. Această piață permite în prezent tranzacționarea centralizată și în mod anonim a energiei electrice până cu 1 oră înainte de intervalul de livrare.

- 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.

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 și în mod anonim a energiei electrice până cu o oră înainte de intervalul orar al livrării. Începând din data de 10.02.2021, OPCOM a lansat la tranzacționare, în cadrul SIDC, produsul de 15 minute. Introducerea produsului transfrontalier de 15 minute în tranzacționare continuă intrazilnică pe granița România-Ungaria începând cu ziua de livrare 11.02.2021, ca parte a unui proces de integrare a produselor transfrontaliere cu rezoluție de timp de 15 minute în cadrul SIDC, a constituit o nouă oportunitate pentru participanții la piața intrazilnică administrată de OPCOM de a-și ajusta pozițiile comerciale mai aproape de momentul livrării, sporind în acest fel beneficiile tranzacționării energiei electrice și reducând costurile cu dezechilibrele. Prin această implementare, România s-a alăturat pieței intrazilnice deja cuplată pentru produsele de 15 minute la care participă Austria, Germania, Slovenia, Belgia, Ungaria și Olanda. Introducerea începând cu 01.10.2022 a produsului transfrontalier de 15 minute în tranzacționare continuă intrazilnică pe granița România-Bulgaria a sporit această oportunitate de tranzacționare pentru participanții la piață.

Produsele de 15 minute sunt disponibile suplimentar produselor orare, în prezent, SIDC facilitând cuplarea piețele intrazilnice cu tranzacționare continuă din 25 de țări europene: Austria, Belgia, Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Grecia, Italia, Letonia, Lituania, Luxemburg, Norvegia, Olanda, Polonia, Portugalia, România, Slovacia, Slovenia, Spania, Suedia și Ungaria.

Mecanismul de tranzacționare prin corelare continuă pe orizontul de timp intrazilnic a fost complementat în anul 2024 cu mecanismul de tranzacționare prin licitații intrazilnice (IDA) lansat comercial în data de 13 iunie 2024 ce permite tranzacționarea centralizată și în mod anonim a energiei electrice pentru fiecare interval de 15 minute prin intermediul a trei licitații realizate pentru aceeași zi de livrare. Tranzacționare prin licitații intrazilnice închise similare PZU, se derulează în fiecare zi calendaristică, 7/365. OPCOM a implementat cu succes acest proiect în iunie 2024, fiind parte activă în cuplarea IDA și asigurând îndeplinirea rolului de coordonator pe principiul rotațional, în condițiile în care zona România a funcționat izolat în această cooperare din cauza problemelor întâmpinate de CNTEE Transelectrica SA în implementarea noii platforme a Pieței de Echilibrare. La data elaborării prezentului raport implementarea a fost completată prin integrarea granițelor României în cadrul licitațiilor de tip IDA.

- Operator al Pieței pentru Ziua Următoare de energie electrică (PZU) – tranzacționare prin licitație închisă, în fiecare zi calendaristică, 7/365. 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 (planificată pentru luna iunie 2025), 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 delegat (funcție atribuită prin Decizia ANRE nr. 492/30.03.2022) pentru calculele aferente lunilor de livrare până în septembrie 2023, inclusiv, conform Deciziei ANRE nr. 2290/22.09.2023 și adresei ANRE nr. 147463/13.10.2023, pentru realizarea calculelor în vederea decontării dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, în condițiile neremunerării de către Transelectrica a acestei activități, precum și a inexistenței unui termen limită pentru eventuale corecții ale datelor transmise de platforma europeană. În această calitate OPCOM stabilește:
 - costurile și veniturile pentru echilibrarea sistemului, costurile și veniturile pentru managementul congestiilor, precum și costurile efective pentru echilibrarea sistemului, pe fiecare interval de decontare;
 - prețurile inițiale/finale unice de dezechilibru, prețurile inițiale/finale de deficit și de excedent pe fiecare interval de decontare;
 - dezechilibrele cantitative și valorice ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, pe fiecare interval de decontare și cumulativ la nivel lunar;
 - dezechilibrul sistemului pe fiecare interval de decontare;
 - valorile veniturilor/costurilor suplimentare din echilibrarea sistemului, redistribuite către PRE-uri;
 - bilanțul energiei electrice cu tranzacțiile definitive pe Piața de Echilibrare, cu energia electrică livrată în perioada de probe, cu dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea, precum și cu toate schimburile externe efectuate de OTS.
- 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.

- 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 și 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. Licitările 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.
- Achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică („MACEE”) în conformitate cu prevederile art.2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023.

Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței 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 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, a fost instituit Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) în cadrul căruia OPCOM a avut, inclusiv în anul 2024, calitatea de achizitor unic.

Ordonanța de urgență nr. 32/2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și adoptarea unor măsuri în domeniul energiei, a modificat prețul de achiziție a cantităților contractate începând cu 1 aprilie 2024 și a permis participarea voluntară la MACEE a producătorilor. De asemenea, ordonanța a stipulat dreptul furnizorilor de energie electrică de a solicita transferul garanțiilor de origine pentru 90% din cantitatea de energie regenerabilă produsă și tranzacționată prin mecanismul MACEE, ceea ce a condus la implicarea OPCOM în mecanismul garanțiilor de origine prin stabilirea pentru acesta a obligației de calculare și publicare lunară a cantităților de energie electrică prognozate a fi livrate în sistem din surse regenerabile, alocate furnizorilor de energie electrică.

De asemenea, OPCOM a asigurat și în anul 2024, în cadrul acestui mecanism, stabilirea necesarului de garanții pe baza cantităților contractate la cumpărare și a cantităților suplimentare oferite pentru alocările lunare, validarea garanțiilor asigurate de participanții cumpărători la mecanismul de alocare în vederea acceptării acestora la sesiunile de alocare, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasat pentru cantitățile lunare alocate prin mecanismul MACEE anual și lunar, respectiv emiterea/primirea facturilor și recepționarea încasărilor și efectuarea plăților corespunzătoare.

- 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), formată 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.

OPCOM a aplicat în 2024 politica de tarife (reproiectată la finalul anului 2022) pentru prestarea serviciilor de raportare conform REMIT, introducând o abordare similară celei aplicată de ACER în scopul colectării taxelor datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ca urmare a adoptării Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei din 17.12.2020) pentru colectarea, utilizarea, prelucrarea și analizarea informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului.

- Responsabil pentru colectarea taxelor datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ca urmare a adoptării Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei din 17.12.2020) pentru colectarea, utilizarea, prelucrarea și analizarea informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului.
- 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 rețelilor și sistemelor informatice fiind înscris în Registrul operatorilor de servicii esențiale prin Decizia nr. 5018/II/A din data de 15.02.2021.

De precizat faptul că prin Decizia nr. 2515/14.12.2015 a Președintelui ANRE, OPCOM a fost nominalizat în calitate de „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED) pentru exercitarea sarcinilor de cuplare pe orizonturile PZU și al PI, pentru zona de ofertare România, în sensul prevederilor Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, pe o perioadă inițială de patru (4) ani începând cu data respectivei decizii și ulterior, prin Decizia nr. 2085/11.12.2019 a Președintelui ANRE, OPCOM a fost desemnat pentru exercitarea rolului de OPEED pentru o perioadă de încă șapte ani.

În același timp, în contextul punerii în aplicare a Regulamentului (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, OPCOM este Operator al piețelor organizate în sensul REMIT aprobat de ACER ca Mecanism de raportare înregistrat (RRM) în vederea efectuării de raportări la ACER cuprinzând date referitoare la ofertele și tranzacțiile stabilite pe piețele organizate administrate, precum și date privind tranzacțiile stabilite pe alte piețe organizate sau bilateral. 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).

OPCOM oferă următoarele servicii de raportare către ACER:

1. Servicii de administrare RRM OPCOM;
2. Servicii de raportare prin RRM OPCOM;
- 2.1. Servicii de raportare a contractelor stabilite pe piața organizată OPCOM;
- 2.2. Servicii de raportare a contractelor stabilite în afara pieței organizate OPCOM;

- 2.3. Servicii de raportare a contractelor legate de transportul energiei electrice stabilite pe piețe de capacitate;
- 2.4 Servicii de raportare a datelor fundamentale privind gazele;
3. Servicii de accesare date pentru raportarea prin alt RRM decât RRM OPCOM.

Introducerea noii politici de tarife 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, necesar a fi semnat de părți pentru asigurarea furnizării serviciilor de către OPCOM în noile condiții prevăzute de acord.

În anul 2024, OPCOM a administrat peste 400 acorduri de raportare REMIT cu beneficiarii de servicii de raportare către ACER.

3. Prezentare succintă a activității desfășurate în anul 2024

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 fără disfuncționalități 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 2024 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 energiei electrice 24/7/365 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), pentru dezechilibrele PRE-urilor, pentru calculele aferente lunilor de livrare până în septembrie 2023, inclusiv, în conformitate cu prevederile legislației secundare în vigoare și cu solicitările și datele transmise de către Transelectrica;
- 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;
- 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 directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor (soluția Multi-NEMO Arrangement pentru zona România) 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), respectiv asigurarea comunicației prin VPN cu sistemul ARIS;
- 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 cadrului procedural operațional aplicabil pentru PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC, urmare a modificării cadrului de reglementare, având în vedere prevederile Ordinului ANRE Nr. 2/14.02.2024 privind modificarea și completarea 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.12/2023.

- transmiterea de propuneri și observații la documente supuse consultării publice de către ANRE și anume:
 - Proiectul de Ordin pentru modificarea unor Ordine ale președintelui ANRE privind piața de energie electrică, supus consultării publice în perioada 4-13.03.2024;
 - proiectul de Ordin privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției CfD, supus consultării publice în perioada 31.05-10.06.2024;
 - proiectul de Ordin privind aprobarea 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, supus consultării publice în perioada 31.05-10.06.2024;
 - proiectul de Ordin privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției CfD, faza a II-a, supus consultării publice în perioada 19.06-01.07.2024;
 - proiectul de Ordin privind aprobarea 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, faza a II-a, supus consultării publice în perioada 19.06-01.07.2024;
 - proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/2020, supus consultării publice în perioada 18.06-03.07.2024;
 - proiectul de Ordin pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE privind piața de energie electrică, supus consultării publice în perioada 19-28.07.2024;
 - proiectul de Ordin privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 51/2024 privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, supus consultării publice în perioada 31.07-12.08.2024;
 - 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 08.08-19.08.2024;
 - proiectul de Ordin privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, supus consultării publice în perioada 13-22.12.2024.
- asigurarea participării active la stabilirea 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, orar/la 15 minute (după caz), pentru ziua de livrare, echilibrul între portofoliul de contracte bilaterale de achiziție/vânzare cu prognoza de consum, respectiv 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 PZU și PI.

Pe PZU se încheie în fiecare zi de tranzacționare, tranzacții ferme cu energie electrică, pentru fiecare interval orar al zilei de livrare care urmează zilei de tranzacționare, pe baza ofertelor transmise de participanții la PZU. Ofertele (orare 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 (UE) 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 Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică*” și alte documente relevante.

De asemenea, în dezvoltarea și operarea la nivelul SDAC, OPCOM aplică prevederile relevante ale regulemntelor europene deciziilor ACER și ANRE, după caz, dintre care amintim:

- Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor,
- Decizia președintelui ANRE nr. 2085 din 11.12.2019 (anterior Decizia 2515/14.12.2015) privind desemnarea societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” S.A. ca „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED),
- Decizia președintelui ANRE nr. 908 din 22.06.2017 pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor OPEED pentru aprobarea OCP”,
- Decizia ACER nr. 01/2023 din 10.01.2023 (anterior Decizia ACER nr. 04/2017) de aplicare a prețurilor de decontare maxime și minime armonizate pentru toate zonele de ofertare care participă la cuplarea unică a pieței pentru ziua următoare conform art. 54 al Regulamentului (UE) 2015/1222,
- Ordinul președintelui ANRE nr. 28 din 31.01.2018 pentru aprobarea documentului „*Propunerea tuturor OPEED pentru produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare unică pentru ziua următoare în conformitate cu articolul 40 din Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1.222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*”, actualizat prin Decizia ACER nr. 37/2020 din 22.12.2020 privind produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare al piețelor pentru ziua următoare,
- Ordinul președintelui ANRE nr. 30 din 31.01.2018 pentru aprobarea documentului „*Propunerea tuturor OPEED pentru Metodologia de rezervă, în conformitate cu Articolul 36 (3) din Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor*”,
- Decizia ACER nr. 8/2018 din 26.07.2018 de adoptare a metodologiei și setului comun de cerințe pentru algoritmul de cuplare prin preț și pentru algoritmul de corelare prin tranzacționare continuă, elaborate conform art. 37 al Regulamentului (UE) 2015/1222, actualizata prin Decizia ACER nr. 4/2020 din 30.01.2020,
- Alte documente nou emise, respectiv actualizate, incluzând legislație primară europeană și decizii ACER, elaborate în baza Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor,
- Acordul 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 directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea

Congestiilor (soluția Multi-NEMO Arangement pentru zona România) aprobat prin Decizia ANRE nr. 112 din 24.01.2024.

- Decizia ACER nr. 11-2024 privind modificările la algoritmul de cuplare a prețurilor și la algoritmul de tranzacționare continuă.
- Decizia ACER nr. 13-2024 privind modificările aduse produselor care pot fi luate în considerare în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare.
- Procesul de cuplare a piețelor se derulează în fiecare zi calendaristică pentru ziua de livrare următoare și cuprinde trei etape sub aspectul derulării cronologice a operațiunilor, respectiv etapele de pre-cuplare, cuplare și post-cuplare.

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 Români-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 agregate, 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 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 calculului 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 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 cu granularitate de 15 minute. 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 2024, acestea s-au asigurat cu îndeplinirea indicatorilor cheie de performanță prevăzuți.

La sfârșitul anului 2024 erau înregistrați la PZU un număr de 277 participanți, în scădere cu 5,5% față de numărul de participanți înregistrați la 31.12.2023, respectiv 293.

Numărul de participanți activi în anul 2024 a fost de 223, în scădere cu 2,6% față de 229 în anul 2023.

Pe PZU, în anul 2024, cantitățile de energie electrică oferite și tranzacționate au avut următoarea dinamică:

- volumul total al ofertelor de cumpărare în anul 2024 a totalizat 17.403 GWh, cu 48,6 % mai mult decât în anul anterior;
- volumul total al ofertelor de vânzare a totalizat 17.501 GWh cu 7,1 % mai mult decât în anul anterior;
- volumul total al cantităților tranzacționate a totalizat 19.629 GWh, cu 15,2 % mai mult decât în anul anterior, cu o medie lunară de 1.636 GWh și a înregistrat valori lunare cuprinse între 1.314 GWh în luna iunie 2024 și 2.136 GWh în luna martie 2024.
- cota de piață a cantităților de energie electrică tranzacționate PZU raportată la consumul intern net a crescut de la 34,0% în 2023 la 38,4% în 2024, cu o evoluție lunară cuprinsă între 33,6% realizată în luna iunie 2024 și 48,6% realizată în luna martie 2024.

Prețul de Închidere a Pieței pentru Ziua Următoare, valoare medie aritmetică, a fost de 514,96 lei/MWh (103,51 Euro/MWh), înregistrând o creștere față de anul precedent cu 0,4%. Reamintim că odată cu cuplarea piețelor au fost introduse pentru zona de piață România și prețuri negative. Prețul minim orar înregistrat pe parcursul anului 2024 a fost de -529,24 lei/MWh (-106,36 Euro/MWh) pentru int. 15 în ziua de livrare 01 mai, iar prețul maxim a fost de 5.084,45 lei (1.021,61 Euro/MWh) în ziua de livrare 3 septembrie, int. 20.

La nivel anual, valoarea medie ponderată a PIP a fost de 554,09 lei/MWh (112,19 Euro/MWh), în timp ce la nivel lunar, prețul mediu ponderat a fost cuprins între 328,50 lei/MWh (66,09 Euro/MWh), minim înregistrat în luna martie 2024 și 936,33 lei/MWh (188,18 Euro/MWh), valoare maximă înregistrată în luna noiembrie 2024.

Valoarea totală a tranzacțiilor (exclusiv TVA) efectuate în anul 2024 a fost de 10.876,43 mil. lei (2.202,13 mil. Euro), cu 19,08 % mai mare decât valoarea înregistrată în anul precedent, respectiv 9.133,97 mil. lei (1.848,24 mil. Euro).

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 ANRE, după caz, dintre care amintim:

- Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor,
- Decizia președintelui ANRE nr. 2085 din 11.12.2019 (anterior Decizia 2515/14.12.2015) privind desemnarea societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale „Opcom” S.A. ca „operator al pieței de energie electrică desemnat” (OPEED),
- Decizia președintelui ANRE nr. 908 din 22.06.2017 pentru aprobarea documentului „Propunerea tuturor OPEED pentru aprobarea OCP”,
- Decizia ACER nr. 02/2023 din 10.01.2023 (anterior Decizia ACER nr. 05/2017) de aplicare a prețurilor de decontare maxime și minime armonizate pentru toate zonele de ofertare care participă la cuplarea unică a pieței pentru ziua următoare conform art. 54 al Regulamentului (UE) 2015/1222,
- Decizia ACER nr. 4/2018 din 24.04.2018 de definire a orelor de deschidere și de închidere a porților interzonale pentru piața intrazilnică, elaborată conform art. 41 al Regulamentului (UE) 2015/1222,
- Ordinul președintelui ANRE nr. 29 din 31.01.2018 pentru aprobarea documentului *„Propunerea tuturor OPEED pentru produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare intrazilnică, în conformitate cu articolul 53 din Regulamentul (UE) al*

Comisiei 2015/1.222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor", actualizat prin Decizia ACER nr. 05/2020 din 30.01.2020 privind produsele care pot fi luate în considerare de OPEED-uri în procesul de cuplare intrazilnică,

- Ordinul președintelui ANRE nr. 30 din 31.01.2018 pentru aprobarea documentului *"Propunerea tuturor OPEED pentru Metodologia de rezervă, în conformitate cu Articolul 36 (3) din Regulamentul (UE) al Comisiei 2015/1222 din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor"*,
- Decizia președintelui ANRE nr. 989 din 13.06.2018 privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică,
- Decizia ACER nr. 8/2018 din 26.07.2018 de adoptare a metodologiei și setului comun de cerințe pentru algoritmul de cuplare prin preț și pentru algoritmul de corelare prin tranzacționare continuă, elaborate conform art. 37 al Regulamentului (UE) 2015/1222,
- Alte documente nou emise, respectiv actualizate, incluzând legislație primară europeană și decizii ACER, elaborate în baza Regulamentului (UE) 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor,
- Acordul 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 directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor (soluția Multi-NEMO Arrangement pentru zona România) aprobat prin Decizia ANRE nr. 112 din 24.01.2024.
- Decizia nr. 883/15.05.2024 privind stabilirea modalității de transfer al pozițiilor nete rezultate din alocarea capacităților transfrontaliere între zona de ofertare România și alte zone de ofertare, în cuplarea unică a piețelor intrazilnice de energie electrică.
- Decizia ACER nr. 11-2024 privind modificările la algoritmul de cuplare a prețurilor și la algoritmul de tranzacționare continuă.

În calitate sa de Operator al Pieței Intrazilnice de energie electrică (PI), OPCOM asigură tranzacționare 24/7/365.

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 2024 a crescut cu 37,36 % la 2,045 GWh, comparativ cu cantitatea tranzacționată în anul 2023 de 1,489 GWh, în timp ce prețul mediu ponderat a scăzut cu 3,02% de la 524,94 lei/MWh la 509,08 lei/MWh (102,33 Eur/MWh). Câteva date de sinteză privind rezultatele tranzacționării pe PI în anul 2024 sunt prezentate în continuare:

Numărul total de participanți înregistrați la 31.12.2024 a fost 184, în creștere cu 9,8% față de numărul de participanți înregistrați la 31.12.2023, respectiv 166.

- Numărul mediu de participanți activi	122
- Cantitatea tranzacționată	2,045 GWh
- Număr de tranzacții încheiate	1.946.870
- Preț mediu ponderat	509,08 lei/MWh

În luna aprilie 2024 s-a înregistrat cea mai mare cantitate de energie electrică tranzacționată de 212,2 GWh. În ceea ce privește prețul mediu ponderat lunar cea mai mică valoare (266,03 lei/MWh) s-a înregistrat în luna aprilie 2024, iar cea mai mare valoare a prețului mediu ponderat lunar (922,17 lei/MWh) a fost realizată în luna noiembrie 2024.

În ceea ce privește IDA, o sesiune completă conține trei licitații în care tranzacționarea se realizează la rezoluția de timp de 15 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 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 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 ale zilei de livrare D [12h-24h].

Având în vedere că în anul 2024 România a funcționat izolat, respectiv fără granițe incluse în procesul de cuplare, interesul participanților a fost nul pentru utilizarea acestui mecanism de tranzacționare.

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/MACEE și a transmis/emis, respectiv încărcat facturile în sistemul național privind factura electronică RO e-factura (ANAF-SPV), începând cu luna iulie 2024.

În anul 2024, în Piața pentru Ziua Următoare de energie electrică (PZU), au fost gestionate un număr total de 262 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 2024 pe PZU, OPCOM:

- au fost emise și transmise de către OPCOM SA la BCR un număr de 25.513 IDD - instrucțiuni de debitare directă (cu 4.937 IDD mai multe decât în anul 2023, respectiv o creștere cu 23,99 %), pentru suma de cca. 10.842 mil.lei reprezentând valoarea netă a obligațiilor de plată ale participanților la PZU, cu 20% mai mare decât valoarea corespunzătoare anului 2023;
- a fost plătită suma de 10.284 mil.lei, reprezentând valoarea netă a drepturilor de încasare ale participanților la PZU, sumă cu 20% mai mare decât valoarea corespunzătoare anului 2023, pe baza 31.823 OP (cu 4.383 OP mai puține decât în anul 2023, respectiv o scădere cu 12,11%), emise și transmise de OPCOM SA la BCR;
- a fost recepționate 2 refuzuri la plată pentru valoarea totală de 0,003 mil. lei;
- au fost efectuate 230 compensări în valoare de cca. 434,11 mil.lei.

În calitate de contraparte, în vederea efectuării încasărilor și plăților pentru tranzacțiile înregistrate în anul 2024 pe PI, OPCOM:

- au fost emise și transmise de către OPCOM SA la BCR un număr de 7.208 IDD (cu 3.010 IDD mai multe decât în anul 2023, respectiv o creștere cu 71,7 %), pentru suma de 593,45 mil.lei, reprezentând valoarea netă a obligațiilor de plată ale participanților la PI;
- a fost plătită suma de 495,69 mil.lei reprezentând valoarea netă a drepturilor de încasare ale participanților la PI, pe baza a 9.137 OP emise (cu 3.388 OP mai multe decât în anul 2023, respectiv o creștere cu 58,93 %);
- au fost recepționate 2 refuzuri la plată pentru valoarea totală de 0,03 mil. Lei;
- au fost efectuate 195 compensări în valoare de 457,834 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 pe PZU și 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.

În cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE)

Urmare activității de decontare a cantităților de energie electrică vândută/cumpărată prin MACEE:

- au fost emise un număr de 604 facturi corespunzătoare unei energii electrice achiziționate de participanții la MACEE la nivelul anului 2024 de 13.549.357,5 GWh, în valoare de 6.380,85 mil lei (inclusiv contravaloarea TVA);

- a fost platită suma de 6.076,31 mil lei cu un număr de 73 OP, reprezentând valoarea drepturilor de încasare a participanților la MACEE vânzători;
- au fost gestionate 86 SGB încheiate de participanți cu băncile comerciale.

7. Stabilirea obligațiilor de plată /drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor Părților Responsabile cu Echilibrarea

Dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea

Responsabilitatea echilibrării față de OTS revine tuturor Titularilor de Licență pentru întreaga producție, achiziție, import, consum, vânzare sau export de energie electrică, care au obligația să se înregistreze ca PRE sau să-și transfere responsabilitatea echilibrării unei PRE care a fost înregistrată la OTS.

Pentru lunile august și septembrie 2023, ca urmare a faptului ca datele finale primite de la OTS privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate, rezultate pe fiecare ID al lunii de livrare, au fost diferite de datele primite anterior de la OTS, OPCOM a reluat procesul de stabilire a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii ultimelor valori, respectiv în lunile ianuarie și februarie 2024.

OPCOM a stabilit dezechilibrul pe fiecare interval de decontare (15 minute) cantitativ aferent fiecărei PRE, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare elaborate și aprobate de ANRE, pe baza: notificărilor fizice aprobate de OTS ale schimburilor bloc dintre PRE, datelor măsurate ale producției și ale consumului fiecărui PRE, pe fiecare interval de decontare, după caz, transmise de OMEPA.

Determinarea valorii obligațiilor de plată / drepturilor de încasat, pe fiecare interval de decontare, s-a realizat în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr.213/2020, cu modificările și completările ulterioare, aplicându-se principii stabilite pentru prețul final unic de dezechilibru, prețul final de deficit și prețul final de excedent.

8. 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 entităților 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 2024 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. 2/14.02.2024.

8.1. 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 inițiatorie/ coinițiatorie/ 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 anul 2024 au fost introduse a două noi profiluri de tranzacționare, respectiv "vârf de seară" de tip 1 și 2, cu livrare în zilele de luni-vineri, respectiv luni-duminică, între orele 17:00-21:00 CET.
- ✓ 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 2024, din punct de vedere al participării pe PCCB-LE-flex, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- ✓ 59 participanți activi din cei 131 înregistrați la sfârșitul anului, cu 22,92% mai mult față de numărul participanților activi în anul 2023, respectiv 48;
- ✓ 3,41 reprezintă numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune, cu 107,93% mai mult decât numărul mediu al participanților respondenți în anul 2023, respectiv 1,64.

Din punctul de vedere al ofertelor inițiatore/coinițatoare și al sesiunilor de licitație, situația în anul 2024, comparativ cu anul 2023 se prezintă astfel:

- au fost publicate 1.748 oferte, cu 926 oferte mai multe (creștere cu 112,65%) față de anul 2023;
- au fost organizate 1.219 sesiuni de licitație, cu 612 sesiuni de licitație mai multe (creștere cu 100,82%) față de anul precedent;
- au fost atribuite 502 sesiuni de licitație, fiind încheiate 545 tranzacții, cu 535,44% mai multe decât numărul sesiunilor de licitație atribuite în anul precedent, când s-au atribuit 79 sesiuni de licitație și au fost încheiate 90 tranzacții.
- au fost anulate sesiunile de licitație pentru 1.176 oferte, cu 477 oferte mai multe (creștere cu 68,24%) față de anul anterior;

În continuare sunt prezentate date agregate privind rezultatele înregistrate pentru anul 2024 comparativ cu anul 2023:

- ✓ Ofertele inițiatore/coinițatoare publicate au totalizat 53.629 GWh cu 152,17% mai mult față de ofertele publicate în anul 2023, care au totalizat 21.267 GWh;
- ✓ Contractele atribuite au însumat cantitatea de 17.532,21 GWh de 11 ori mai mare față de cantitatea tranzacționată în anul precedent care a totalizat 1.581,23 GWh;
- ✓ Cantitatea de energie electrică de 17.532,21 GWh tranzacționată și contractată în anul 2024 este destinată livrărilor, după cum urmează:
 - 4.971,15 GWh pentru livrare în anul 2024;
 - 10.529,83 GWh pentru livrare în anul 2025;
 - 1.987,43 GWh pentru livrare în anul 2026;
 - 43,80 GWh pentru livrare în anii 2027.
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2024 a reprezentat 34,27% din consumul intern comparativ cu cota de 3,16% aferentă cantităților contractate în anul 2023;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2024, a fost de 3.089,03 GWh și s-a înregistrat în luna mai;

- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2024 a fost de 506,67 lei/MWh (101,85 euro/MWh), cu 32,97% mai mic decât prețul mediu ponderat de 755,86 lei/MWh (152,81 euro/MWh) aferent contractelor încheiate în anul 2023;
- ✓ Valoarea contractelor încheiate în anul 2024 a fost de 8.883,05 mil. lei (1.785,68 mil. euro) cu 643,23% mai mult decât valoarea corespunzătoare contractelor încheiate în anul 2023 și anume 1.195,19 mil. lei (241,62 mil. euro).
- ✓ Cantitatea de energie electrică tranzacționată pentru a fi livrată în anul 2024, în baza contractelor încheiate, a avut valoarea 7.623,4 GWh și a fost mai mică cu 36,48% față de cantitatea de 12.001,585 GWh tranzacționată pentru a fi livrată în 2023.
- ✓ Cantitatea tranzacționată (începând cu anul 2021) pentru a fi livrată în anul 2024 a reprezentat 14,90% din consumul intern, comparativ cu cota de 23,95% aferentă livrărilor contractate pentru anul 2023;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în 2024 a variat de la lună la lună, de la 240,944 GWh în luna februarie la 982,272 GWh în luna decembrie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate pentru a fi livrate în anul 2024 a fost de 472,09 lei/MWh (94,90 euro/MWh), cu 40,03% mai mic decât prețul mediu ponderat de 787,15 lei/MWh (159,13 euro/MWh) aferent livrărilor contractate pentru anul 2023;
- ✓ Valoarea anuală a livrărilor contractate pentru anul 2024 a fost de 3.598,89 mil. lei (723,45 mil. euro) comparativ cu valoarea corespunzătoare pentru anul 2023 și anume 9.446,85 mil. lei (1.909,80 mil. euro).

8.2. 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 2024, 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:

- 104 participanți înregistrați la sfârșitul anului;
- 39 participanți activi pe parcursul anului 2024.

În continuare se prezintă funcționarea acestei modalități de tranzacționare în cursul anului 2024, comparativ cu anul 2023:

- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2024, în urma sesiunilor de licitație organizate, a fost de 1.229 GWh, de peste 58 de ori mai mare decât cantitatea de 21 GWh tranzacționată în anul 2023. Cantitatea totală de energie electrică de 1.229 GWh a fost tranzacționată pentru livrare după cum urmează:
 - 61,7 GWh pentru livrare în anul 2024,
 - 937,5 GWh pentru livrare în anul 2025,
 - 219 GWh pentru livrare în anul 2026,
 - 10,8 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 2024 a reprezentat 2,40% din consumul intern, comparativ cu cota de 0,04% aferentă cantităților tranzacționate în anul 2023;
- ✓ Numărul maxim de contracte tranzacționate lunar în anul 2024 a fost de 1.110 și s-a înregistrat în luna octombrie;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2024, a fost de 218,00 GWh și s-a înregistrat în luna august;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2024 a fost de 545,05 lei/MWh (109,57 euro/MWh), față de prețul mediu ponderat de 830,59 lei/MWh (167,91 euro/MWh), aferent contractelor încheiate în anul 2023;
- ✓ Cantitatea tranzacționată cu livrare în anul 2024 a fost de 153,98 GWh, cu 68,51% mai mică decât cantitatea 489,00 GWh livrată în 2023;
- ✓ Cantitatea livrată în anul 2024 a reprezentat 0,3% din consumul intern, comparativ cu cota de 0,98% aferentă livrărilor din anul precedent.

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

Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC) a fost lansată în funcționare operațională în 03.03.2014 în baza Ordinului ANRE nr. 49/12.07.2013 pentru aprobarea Regulamentului privind cadrul organizat de tranzacționare a contractelor bilaterale de energie electrică și modificat prin Ordinele președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 151/01.10.2015, nr. 23/23.01.2018, nr. 178/13.08.2019, nr. 65/31.03.2020 și nr. 27/31.03.2021.

Urmare actualizării cadrului de reglementare, 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 agreate;
- ✓ 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 2024 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 7 participanți, iar 1 participant a fost revocat, astfel că la data de 31.12.2024, numărul participanților înregistrați a fost de 71 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 8 contrapărți eligibile ca potențiali parteneri contractuali cu limite de creditare diferite de 0.

Tranzacțiile încheiate pe această piață sunt subscrise contractelor standard EFET agreate înainte de participarea la tranzacționare.

Până la data de 31 decembrie 2024, pe PC-OTC au fost activi 30 participanți a caror activitate poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- ✓ 25 participanți au încheiat tranzacții;
- ✓ 239 tranzacții încheiate;
- ✓ Cantitate totală tranzacționată 5.054.151 MWh;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2024 de 1.572.553 MWh a reprezentat 3,07% din consumul intern;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2025 de 3.894.878 MWh a reprezentat 7,61% din consumul intern;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în 2026 de 157.680 MWh a reprezentat 0,31% din consumul intern;
- ✓ Preț mediu ponderat [Lei/MWh]: 517,92
- ✓ Valoare tranzacții [Lei]: 2.617.647.085,25

8.4. 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 2024, la Piața centralizată pentru serviciul universal, au fost înregistrați 11 participanți, din care 2 în calitate de cumpărători prin licitație (furnizori de ultimă instanță) și 9 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 2024 nu au fost încheiate tranzacții.

8.5. 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 inițiatore 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 inițiatore 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 inițiatore de cumpărare sau de vânzare: OPCOM publică anunțul, oferta inițiatore, 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 inițiatore în sistemul de tranzacționare în ziua publicării acesteia, respectiv 1 fracție, în cazul tranzacționării integrale cu un singur participant sau 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 inițiatore. 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 2024, 3 vânzători și 10 cumpărători, niciun participant nu a fost activ.

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

- ✓ Piața centralizată 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 inițiatore, 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 încă niciun participant.

9. Activitatea de administrare a Piețelor de Certificate Verzi

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

În anul 2024, 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 și nr. 57/05.04.2023);
 - 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 și 58/05.04.2023).

Numărul total de participanți înregistrați la Piața de Certificate Verzi la sfârșitul anului 2024 s-a modificat față de numărul total din anul precedent, respectiv 872 participanți înregistrați la data de 31.12.2023 și 844 participanți înregistrați la data de 31.12.2024.

În anul 2024, numărul producătorilor înregistrați la PCV s-a diminuat cu 2,54 %, respectiv de la 670 înregistrați la 31.12.2023 la 653 înregistrați la 31.12.2024, iar numărul operatorilor economici cu obligație de achiziție de CV înregistrați la PCV s-a diminuat cu 5,45 %, respectiv de la 202 înregistrați la 31.12.2023, la 191 înregistrați la 31.12.2024.

În perioada ianuarie-decembrie 2024, numărul de CV emise a fost cu 8,14 % mai mic față de perioada ianuarie-decembrie 2023, respectiv 21.141.720 CV față de 23.014.713 CV.

Pe Piața Centralizată anonimă Spot de Certificate Verzi (PCSCV), administrată și organizată de OPCOM SA, în anul 2024 au fost tranzacționate cu 5,63 % mai multe CV decât în anul 2023, respectiv 8.416.303 CV față de 7.968.055 CV.

Valoarea lunară în lei a PIPSCV a fost în anul 2024 de 145,4271 lei/CV.

Pe Piața Centralizată Anonimă la Termen de Certificate Verzi (PCTCV) administrată și organizată de OPCOM, în anul 2024 au fost organizate sesiuni de tranzacționare în fiecare zi lucrătoare. Pentru fiecare sesiune de tranzacționare pe PCTCV au fost disponibile un număr de 28 de instrumente actualizate lunar.

În urma sesiunilor de tranzacționare organizate pe PCTCV în anul 2024 au fost încheiate un număr de 8 contracte în cadrul cărora au fost tranzacționate un număr de 70.000 CV și au fost transferate un număr de 38.000 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 2024 au fost administrate un număr de 596 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 3.234.632 CV.

Dintre Contractele Bilaterale de Certificate Verzi, încheiate pe platforma OPCOM care au continuat din anii 2014-2017, în anul 2024 au fost administrate un număr de 570 contracte în baza cărora au fost transferate un număr de de 3.345.400 CV.

În urma sesiunilor de tranzacționare organizate pe PCE-ESRE-CV, în anul 2024 au fost administrate 148 contracte în cadrul cărora au fost tranzacționate un număr de 3.636.870 CV și au fost transferate un număr de de 3.551.597 CV.

Numărul total de certificate verzi transferate în cursul anului 2024, în baza contractelor bilaterale enumerate și respectiv pe PCSCV, a fost de 18.595.558 CV, ceea ce reprezintă 88 % din numărul total de CV emise participanților înscriși la Piața Certificatelor Verzi în anul 2024 (21.141.720 CV).

9.2. 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 inițiator/coințiator/ 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 2024, din punct de vedere al participării pe PCE-ESRE-CV, s-au înregistrat următoarele rezultate:

- ✓ 51 de participanți activi din cei 190 înregistrați la sfârșitul anului, cu 5,55% mai mult decât în 2023, când au fost 180;
- ✓ 1,31 reprezintă numărul mediu de participanți respondenți pe sesiune, cu 7,38% mai mult decât în 2023, respectiv 1,22.

Din punct de vedere al cantităților de energie electrică oferite și tranzacționate, realizările din anul 2024 comparativ cu anul 2023 se prezintă astfel:

- ✓ Ofertele inițitoare/coinițitoare publicate au totalizat 3.800,96 GWh energie electrică cu 129,14% mai mult decât ofertele publicate în anul 2023, care au totalizat 1.658,81 GWh, la care au fost asociate 12.713.621 CV, cu 1.704.587 CV mai multe decât cele asociate ofertelor publicate în anul 2023;
- ✓ Contractele atribuite au însumat cantitatea de 797,82 GWh energie electrică cu 52,87% mai mult față de cantitatea tranzacționată în anul precedent, care a totalizat 521,88 GWh, la care au fost asociate 3.636.870 CV, cu 674.549 CV mai puține decât cele asociate ofertelor tranzacționate în anul 2023;
- ✓ Tranzacțiile cu entitatea agregată au fost în număr de 15, însumând o cantitate de energie electrică de 530,069 GWh, cu 220,32% mai mult comparativ cu anul 2023, când aceasta a fost de 165,479 GWh;
- ✓ Cantitatea de energie electrică de 797,82 GWh tranzacționată și contractată în anul 2024 este destinată livrărilor, după cum urmează:

- 180,814 GWh pentru livrare în anul 2024;
- 587,107 GWh pentru livrare în anul 2025;
- 29,899 GWh pentru livrare în anul 2026;
- ✓ Cantitatea tranzacționată în anul 2024 a reprezentat 1,56% din consumul intern de energie electrică, mai mare decât în 2023, când a fost de 1,04%;
- ✓ Volumul maxim lunar tranzacționat în anul 2024, a fost de 334,65 GWh și s-a înregistrat în luna septembrie;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților contractate în anul 2024 a fost de 269,82 lei/MWh (54,24 euro/MWh), cu 1,36% mai mic decât prețul mediu ponderat de 273,53 lei/MWh (55,30 euro/MWh) aferent contractelor încheiate în anul 2023;
- ✓ Valoarea contractelor pentru energie electrică încheiate în anul 2024 a fost de 215,269 mil.lei (43,274 mil.euro) cu 50,80% mai mult decât valoarea corespunzătoare contractelor încheiate în anul 2023 și anume 142,749 mil.lei (28,859 mil.euro);
- ✓ Cantitatea de energie electrică tranzacționată pentru a fi livrată în anul 2024, în baza contractelor încheiate, a fost de 545,322 GWh, mai mare cu 61,48%, comparativ cu cantitatea cu livrare în 2023 când a fost de 337,712 GWh;
- ✓ Cantitatea tranzacționată pentru a fi livrată în anul 2024 a reprezentat 1,07% din consumul intern, comparativ cu cota de 0,67% aferentă livrărilor contractate pentru anul 2023;
- ✓ Prețul mediu ponderat corespunzător cantităților tranzacționate pe PCE-ESRE-CV pentru a fi livrate în anul 2024 a fost de 268,88 lei/MWh (54,05 euro/MWh), cu 48,77% mai mic decât prețul mediu ponderat de 524,83 lei/MWh (106,10 euro/MWh) aferent livrărilor contractate pentru anul 2023;
- ✓ Valoarea anuală a livrărilor contractate pentru anul 2024 a fost de 146,62 mil.lei (29,47 mil.euro) comparativ cu valoarea corespunzătoare pentru anul 2023 și anume 177,24 mil.lei (35,83 mil.euro);
- ✓ Numărul de CV tranzacționate în 2024 prin intermediul PCE-ESRE-CV este 3.636.870.

10. Activitatea de administrare a Piețelor de Gaze Naturale

10.1. 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 18 de participanți înregistrați la începutul anului 2024 la Piața pentru ziua următoare de gaze naturale, 4 s-au retras din proprie inițiativă și unul a fost revocat. astfel, la sfârșitul anului numărul de participanți înregistrați a fost de 13. 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 cate 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 contin informatii privind gazele naturale ce urmeaza 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 2024 nu au fost încheiate tranzacții pe PZU-GN.

10.2. 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 ofera 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 gasirea 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 2024 la Piața centralizată de gaze naturale erau înregistrați 20 participanți, dintre care 4 participanți s-au retras și unul a fost revocat, astfel la sfârșitul anului numărul de participanți înregistrați a fost de 15.

În cursul anului 2024, pe piețele centralizate pe termen mediu și lung de gaze naturale nu s-au încheiat tranzacții.

11. Activitatea de administrare a Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică

Prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 153/2022 privind modificarea și completarea Ordonanței 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 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei și modificarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței 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 pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, modificată și completată cu Ordonanța de urgență nr. 192 din 28.12.2022, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023, a fost instituit Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) în cadrul căruia OPCOM are calitatea de achizitor unic pe piața de energie electrică.

La MACEE, în poziția de cumpărători de energie electrică s-au înscris doar furnizorii de energie electrică care au contracte încheiate cu clienții finali, operatorul de transport și de sistem energie electrică și operatorii de distribuție energie electrică, pentru acoperirea consumului propriu tehnologic, conform listei prevăzută la art. 4 (1) și 5 (6) din Anexa 11 a OUG nr. 27/2022.

În poziția de vânzători au participat producătorii de energie electrică ale căror capacități de producere totalizează o putere instalată mai mare sau egală cu 10 MW, cu excepția producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie, pentru următoarele tehnologii și puteri instalate: a) energie hidroelectrică exclusiv pentru acele centrale din portofoliu a căror putere instalată per centrală/unitate de producție este inferioară 10 MW; b) energie eoliană; c) energie solară; d) energie geotermală; e) biomasă; f) biolichide; g) biogaz; h) gaz de fermentare a deșeurilor, precum și capacităților de producere a energiei electrice intrate în funcțiune după data de 1 aprilie 2022, precum și producătorilor cu capacități de producere de energie electrică și termică în cogenerare care livrează energie termică în SACET, conform listei prevăzută la art. 4 (1) și 5 (6) din Anexa 11 a OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare.

OPCOM, în calitate de achizitor unic în cadrul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, conform art. 2 și art. 3 alin. (2) din OUG nr. 153/2022, cu modificările și completările ulterioare, a cumpărat energia electrică de la producători și a vândut-o cumpărătorilor la prețul de 450 lei/MWh până la data de 31 martie 2024, respectiv 400 lei/MWh începând de la data de 01 aprilie 2024, în conformitate cu prevederile Art. 3 alin. (2) și (3) din Anexa 11 la OUG nr. 27/2022 și prevederile Ordonanței de urgență nr. 32 din 28.03.2024 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27 din 18 martie 2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

De asemenea, în baza Ordonanței de urgență nr. 32 din 28.03.2024, OPCOM a calculat și publicat lunar cantitățile de energie electrică prognozate a fi livrată în sistem din surse regenerabile alocate furnizorilor de energie electrică din surse regenerabile.

După intrarea în vigoare a acestei ordonanțe, participarea vânzătorilor la MACEE a devenit voluntară.

În anul 2024, OPCOM a organizat proceduri lunare de achiziție centralizată de energie electrică pentru livrarea energiei electrice în lunile aferente anului 2024.

Funcționarea MACEE în anul 2024 poate fi cuantificată pe baza următoarelor date sintetice:

- ✓ cantitatea totală de energie electrică alocată în cadrul MACEE pentru livrarea în anul 2024 a fost de 13.549.357,5 MWh rezultată din însumarea cantității de energie electrică cu livrare în anul 2024 alocată prin procedura anuală organizată în data de 21 decembrie 2023 (11.653.885,0 MWh) și a cantității de energie electrică cu livrare în anul 2024 alocată prin procedurile lunare organizate pe parcursul anului 2024 (1.895.472,5 MWh).
- ✓ pe parcursul anului 2024 au fost semnate 3 noi contracte suplimentar față de cele 60 semnate după procedura de alocare anuală organizată în decembrie 2023 pentru anul de livrare 2024 și un număr de 197 Acte adiționale.
- ✓ Participanții la MACEE respectiv, VEOLIA ENERGIE ROMANIA S.A., INDUSTRIAL ENERGY S.A., TRANSENERGO MICROHIDRO S.R.L., TRANSENERGO COM S.A., având calitatea de cumpărători și TMK HYDROENERGY POWER S.R.L., având calitatea de vânzător, au fost eliminați din Lista ANRE, prin urmare le-a fost revocată calitatea de participant în decursul anului 2024, rezultând la sfârșitul anului 2024 un număr de 77 de participanți, respectiv 12 vânzători și 65 de cumpărători.

12. Înregistrarea participanților la piețele centralizate de energie electrică, la piața centralizată de certificate verzi, la piața centralizată de energie electrică susținută prin certificate verzi, la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) și la piețele de gaze naturale.

Activitatea de înregistrare a participanților a fost și în anul 2024 intensă, numărul participanților înregistrați menținându-se la un nivel ridicat. Astfel, numărul de participanți înregistrați la 31.12.2024 s-a modificat după cum urmează față de numărul celor înregistrați la 31.12.2023: PZU - 277 față de 293; PI - 184 față de 166; PCCB-LE-FLEX - 131 față de 131; PCCB-NC - 104 față de 107; PMC - 13 față de 15; PC-OTC - 71 față de 75; PCSU - 11 față de 13; PCE-ERSE-CV - 190 față de 180; PCV - 844 față de 872; MACEE - 77 față de 80.

În anul 2024 s-au făcut pași importanți pentru simplificarea și automatizarea procesului de înregistrare a participanților:

- utilizarea semnăturii electronice pentru încheierea Convențiilor de participare;
- 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.

De asemenea, pe parcursul anului 2024 au avut loc retrageri/revocări și reînscriseri de la/la piețele administrate de OPCOM. La aceasta se adaugă semnarea a numeroase convenții de participare la piețele administrate actualizate sau acte adiționale la aceste convenții pentru participanții care și-au schimbat datele de contact ale firmei precum și asigurarea actualizării permanente a acestor date în aplicația utilizată pentru înregistrarea participanților și pentru gestionarea datelor aferente acestora (RECLIP WEB, REGISTRUL Clienților Înregistrați la Piețe).

Toate modificările și completările efectuate în RECLIP WEB sunt preluate zilnic într-o sinteză generată de această aplicație și destinată departamentelor implicate în administrarea și supravegherea piețelor administrate.

Menționăm, de asemenea, că înregistrarea participanților a implicat și în anul 2024 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.

În anul 2024, 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 Centralizată de Gaze Naturale (PCGN) și respectiv la Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale (PZU-GN). Astfel, pe parcursul anului 2024, un participant a fost revocat de la PCGN, iar 4 s-au retras din proprie inițiativă, nefiind înregistrați noi participanți. În ceea ce privește PZU-GN, au fost revocați 2 participanți, 3 participanți s-au retras din proprie inițiativă și nu au fost înregistrați noi participanți.

12.1 Administrarea acordurilor REMIT

De la intrarea în vigoare a prevederilor Regulamentelor (UE) nr. 1227/2011 și 1348/2014 și până la sfârșitul lunii decembrie 2024 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, OPCOM exercită rolul de colector al taxei ACER de la participanții la piață, în condițiile în care prin Decizia Comisiei 2020/2152, 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.*

În luna decembrie 2022, cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2023, OPCOM a reevaluat politica de tarife pentru prestarea serviciilor de raportare conform REMIT, introducând o abordare similară celei aplicată de ACER în scopul colectării taxelor datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ca urmare a adoptării Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei din 17.12.2020) pentru colectarea, utilizarea, prelucrarea și analizarea informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului, abordare care a fost menținută și în anul 2024. Introducerea noii politici de tarife 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, care a fost necesar să fie semnat de părți pentru asigurarea furnizării serviciilor de către OPCOM în condițiile prevăzute de acord.

În anul 2024 OPCOM a administrat peste 400 acorduri de raportare REMIT cu beneficiarii de servicii de raportare către ACER.

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

13.1. Piața la termen de energie electrică

Pe parcursul anului 2024 au fost implementate prevederile Ordinului ANRE nr. 2/14.02.2024 privind modificarea și completarea 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.12/2023, prin actualizarea documentelor aferente PCCB-LE-flex, PCCB-NC, PC-OTC și publicarea acestora pe pagina proprie de internet.

13.2. 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.

13.3. 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.

OPCOM a participat 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 directoare privind Alocarea Capacităților și Gestionarea Congestiilor (soluția Multi-NEMO Arangement pentru zona România) aprobat prin Decizia ANRE nr. 112 din 24.01.2024.

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.

13.4. Piețele de Certificate Verzi

În anul 2024, 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 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.

13.5. 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.

14. Activitatea de supraveghere a funcționării piețelor administrate

Activitatea de supraveghere s-a desfășurat în anul 2024 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 directoare 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. 2152 privind taxele datorate ACER, 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 2024:

- Raportarea, începând cu 7 octombrie 2015, 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.

- Elaborarea de propuneri de extindere a serviciilor de raportare oferite de OPCOM (tarife, contracte). În luna decembrie 2022, cu aplicabilitate de la 1 ianuarie 2023, a fost introdusă noua politica de tarife pentru prestarea serviciilor de raportare conform REMIT, cu o abordare similară celei aplicată de ACER în scopul colectării taxelor datorate Agenției Uniunii Europene pentru Cooperarea Autorităților de Reglementare din Domeniul Energiei (ca urmare a adoptării Deciziei (UE) 2020/2152 a Comisiei din 17.12.2020) pentru colectarea, utilizarea, prelucrarea și analizarea informațiilor raportate în temeiul Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului, această politică fiind menținută și în anul 2024. Introducerea noii politici de tarife 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, necesar a fi semnat de părți pentru asigurarea furnizării serviciilor de către OPCOM în condițiile prevăzute de acord.
- Raportarea către ACER/ANRE a STR-urilor (Suspicious Transaction Reporting) 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.
- Clarificarea împreună cu ACER a elementelor supuse raportării conform REMIT.
- 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).

Activitățile de raportare conform CACM către ACER desfășurate în anul 2024:

- Raportarea semestrială, începând cu 1 iulie 2018, către Agenția pentru Cooperarea Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (ACER), Regulamentului (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare 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).
- Clarificarea împreună cu ACER a elementelor supuse raportării conform CACM.

A continuat elaborarea la nivelul OPCOM, în versiunile română 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 săptămână 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 PI ca urmare a lansării tranzacționării 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.

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, prilejuite

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 2024, 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 2024 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 2024, prin activitatea de supraveghere s-a contribuit și la implementarea în cadrul OPCOM:

- a prevederilor REMIT, Regulamentul (UE) nr 1227/2011 al Parlamentului European și al Consiliului privind integritatea și transparența pieței angro de energie electrică, din perspectiva continuării implementării cerințelor/standardelor de raportare a datelor și a implementării prevederilor articolului 15 din REMIT privind supravegherea piețelor administrate,
- a obligațiilor de raportare conform Regulamentului (UE) nr. 2015/1222 de stabilire a unor linii directoare 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, informațiile necesare în contextul sarcinilor lor de monitorizare a punerii în aplicare a SDAC (Single Day-Ahead Coupling) și SIDC (Single Intra-Day Coupling).

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.

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.

15. 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. Alături de OPCOM, dintre cele 34 de mecanisme de raportare pre-înregistrate, în lista primelor cinci mecanisme de raportare înregistrate de ACER la nivel european au fost nominalizate Nord Pool Spot AS – Norvegia, EFETnet B.V. – Olanda, OMI-Polo Español S.A. (OMIE) – Spania și OMIP - Pólo Português S.G.M.R. - Portugalia. Această aprobare a conferit OPCOM dreptul de a raporta ofertele și tranzacțiile, în numele unui participant la piață, către agenție, dacă participantul delegă această responsabilitate către OPCOM. Prima fază a raportării REMIT a început la 7 octombrie 2015. În acest scop, a fost necesară inclusiv crearea cadrului contractual care să prevadă prestarea de către OPCOM a serviciilor de raportare, conform REMIT, inclusiv modalitatea de remunerare a acestei activități, conform reglementărilor ANRE și a deciziilor Consiliului de administrație al OPCOM.

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 2024 au fost raportate la ACER conform REMIT pentru cei peste 230 participanți activi pe piețele administrate de OPCOM un număr de 17.448.608 ordine de tranzacționare, respectiv un număr de 3.169.018 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.

OPCOM a continuat pregătirea pentru îndeplinirea, în numele participanților la piață, a obligațiilor de raportare ce le revin acestora aplicabile începând cu data de 07.04.2016, obligații stabilite de 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, de a raporta contractele standard și nestandardizate de furnizare de energie electrică și gaze efectuate în afara unei piețe organizate, contractele de transport, precum și datele fundamentale necesar a fi raportate de operatorii de transport și de sistem de energie electrică, operatorii de transport și de sistem de gaze și operatorii sistemelor de înmagazinare.

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 injecții/extracții și anunțurile de indisponibilitate planificată și neplanificată a instalației de înmagazinare.

Până la sfârșitul lunii decembrie 2024 au fost administrate peste 400 de Acorduri REMIT, serviciile prestate conform acestuia facilitând îndeplinirea obligațiilor de raportare ale participanților la piață conform REMIT.

16. Activitatea de implementare a rolului de contraparte CfD

OPCOM a fost implicat în proiectul de implementare a Schemei de sprijin CfD din România, proiect coordonat de Ministerul Energiei și dezvoltat cu sprijinul Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare și al unui consorțiu de consultanți, printre care CMS Cameron McKenna Nabarro Olswang și Nera Economic Consulting. De asemenea, în anul 2024, OPCOM a colaborat alături de Ministerul Energiei și consultantul Ernst & Young în procesul de definire a elementelor de guvernanta în cadrul schemei 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 scrisă 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).

Astfel, în perioada 14.03.2024-25.03.2024, Ministerul Energiei a publicat în consultare publică Proiectul de Hotărâre privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin și Contractul pentru Diferență, documente față de care OPCOM a formulat și transmis observații.

Prin Hotărârea de Guvern nr. 318/04.04.2024, a fost aprobat cadrul general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologii cu emisii reduse de carbon, în care au fost stabilite responsabilitățile Ministerului Energiei, ANRE, CNTEE Transelectrica SA, în calitate de operator al schemei CfD, precum și ale OPCOM în calitate de Contraparte CfD. Tot prin HG nr. 318/04.04.2024 a fost aprobat și Contractul standard pentru Diferență (CfD) între OPCOM și Producătorii - Beneficiari ai schemei de sprijin CfD.

Ca urmare a aprobării Hotărârii de Guvern nr. 318/04.04.2024, OPCOM a inițiat activitățile interne de pregătire a specificațiilor tehnice pentru elaborarea registrului CfD, fiind demarată dezvoltarea aplicației cu resurse informatice interne.

De asemenea, a fost derulată activitatea de identificare a tuturor activităților necesar a fi realizate de OPCOM, în considerarea responsabilităților stabilite prin HG nr 318/2024.

ANRE a publicat în consultare publică *Metodologia de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, Contractul-cadru dintre Contrapartea CfD și plătitorul de contribuție CfD pentru colectarea contribuției CfD și Contractul-cadru dintre Operatorul schemei CfD și Contrapartea CfD*, documente față de care OPCOM a transmis numeroase observații și propuneri.

Ulterior au fost aprobate prin Ordinul ANRE nr. 51/17.07.2024 Metodologia de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență, modificată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/28.08.2024, respectiv au fost aprobate prin Ordinul 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 modificat, prin Ordinul președintelui ANRE nr. 58/28.08.2024, iar OPCOM a transmis observații la momentul organizării consultării publice a acestor ordine.

OPCOM a pregătit și a supus consultării publice "Procedura privind constituirea, verificarea și utilizarea garanțiilor financiare pentru plătitorii de contribuție CfD", conform prevederilor Ordinului președintelui ANRE nr.51/17.07.2024 privind aprobarea Metodologiei de determinare și colectare a contribuției aferente contractelor pentru diferență în perioada 07.08.2024 - 22.08.2024.

De asemenea, OPCOM, în calitate de contraparte CfD, a semnat un număr de 100 contracte cadru cu plătitorii de contribuție CfD cărora le-a fost comunicată macheta de transmitere a datelor lunare, macheta publicată și pe website-ul OPCOM și, de asemenea, a încheiat cu C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA Contractul-cadru între Operatorul schemei CfD și Contrapartea CfD, acesta fiind înregistrat la OPCOM cu nr. 42416/30.09.2024.

În trimestrul III 2024 au fost aprobate de către Ministerul Energiei următoarele documente:

- Ordinul de Ministru nr. 1.120 din 26.07.2024 privind aprobarea 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;
- Ordinul de Ministru Nr. 1.290 din 05.09.2024 privind aprobarea inițierii primei 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, precum și a regulilor procedurii de ofertare aferente primei licitații (în Anexele nr. 1 și nr. 2),

Documente în baza cărora a fost demarată prima licitație competitivă ce a fost derulată de CNTEE Transelectrica SA în calitate de Operator al Schemei CfD.

În trimestrul IV a fost aprobat Ordinul Ministrului Energiei nr.1753/16.12.2024 privind solicitanții cărora li se va atribui contractul CfD în cadrul primei 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 și solicitanții aflați în rezervă, în urma căruia OPCOM, în calitate de Contraparte CfD, a pregătit și a transmis pentru a fi semnate 21 de contracte CfD solicitanților declarați câștigători.

În anul 2024 a fost negociat și semnat Contractul de mandat prevăzut de HG nr. 318/2024 pentru a fi încheiat de OPCOM în calitate de Contraparte CfD cu Ministerul Energiei, conținând detaliile privind administrarea de către OPCOM a Fondului de lichiditate etc.

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 2024 la activitățile desfășurate în cadrul grupului de lucru constituit pentru elaborarea și implementarea contractului CfD ad-hoc nuclear.

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

17.1. 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 va exercita 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, și în colaborare cu Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare și echipele de consultanță, formulând propuneri în vederea stabilirii mecanismului în ansamblul său, respectiv a cadrului normativ aferent (Hotărârea de Guvern privind aprobarea cadrului general pentru implementarea și funcționarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologiile cu emisii reduse de carbon, inclusiv Contractul pentru diferență, Ordinul ministrului de resort de aprobare a schemei CfD, Ordinul ministrului de resort de inițiere a licitației CfD etc). Au fost stabilite atribuțiile OPCOM în calitate de contraparte CfD care includ, fără a se limita la: a) încheierea contractelor CfD cu câștigătorii licitațiilor CfD b) menținerea evidenței prețului de exercitare și ajustarea acestuia în conformitate cu dispozițiile contractelor CfD; c) primirea datelor privind cantitatea de energie electrică măsurată și livrată în SEN de capacitatea de producere a energiei electrice CfD; d) gestionarea garanțiilor de bună execuție; e) calcularea și efectuarea plății pentru diferență CfD către beneficiarul CfD sau, după caz, colectarea plății pentru diferență CfD de la beneficiarul CfD și gestionarea acestor plăți/încasări prin intermediul fondului de lichiditate CfD, f) administrarea fondului de lichiditate CfD; g) menținerea registrului CfD etc

17.2. 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 necesar a fi aplicate în cuplare în cazul alterării performanțelor algoritmilor de

cuplare, soluții pentru co-optimizarea tranzacționării simultane pentru PZU și piața de echilibrare, implementarea soluției MRLVC, Multi-Regional Loose Volume Coupling, pentru alocarea capacității pe interconexiunile UE către Marea Britanie în intervalul de timp al pieței pentru ziua următoare, 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 guvernantei 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.

17.3. 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. Au fost derulate acțiuni de implementare și testare a facilităților de tip API în vederea oferirii posibilității de automatizare a procesului de tranzacționare pentru participanții la Piața intrazilnică de energie electrică.

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.

A fost asigurată dezvoltarea sistemului de tranzacționare utilizat în vederea implementării licitațiilor de tip IDA pe orizontul intrazilnic și s-a asigurat colaborarea cu furnizorul sistemului local de tranzacționare în vederea asigurării implementării corecte a tuturor cerințelor. Astfel, OPCOM a implementat cu succes acest proiect, fiind parte activă în cuplarea IDA și asigurând îndeplinirea rolului de coordonator pe principiul rotațional începând cu luna iunie 2024.

17.4. Activități în procesul de stabilire a cadrului procedural necesar operationalizării pietelor de energie pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața pe Parcursul Zilei (PPZ) - administrate de OPEM

În considerarea angajamentelor Republicii Moldova conform Planului național de acțiuni pentru aderarea Republicii Moldova la Uniunea Europeană pe anii 2024-2028, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.829/2023, respectiv asumarea de către Guvernul Republicii Moldova a armonizării cadrului aferent domeniului energiei electrice la cadrul normativ UE, prin transpunerea documentelor relevante, adresând dar fără a se limita la dezvoltarea pieței de energie din Republica Moldova și integrarea acesteia în piața unică de energie electrică a Uniunii Europene, conform Memorandumului de Înțelegere între Guvernul României și Guvernul Republicii Moldova privind realizarea proiectelor necesare interconectării rețelelor de gaze naturale și energie electrică din România și Republica Moldova, semnat la Chișinău, la data de 11 decembrie 2023 și aprobat de cele două guverne, acestea

au decis să asigure condițiile desemnării OPCOM în temeiul legislației Republicii Moldova, prin forma juridică corespunzătoare, în calitate de operator al pieței de energie electrică din Republica Moldova, inclusiv operator al pieței de energie electrică desemnat, în vederea integrării pieței energiei electrice din Republica Moldova în piața internă de energie electrică a Uniunii prin cuplarea piețelor.

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

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

În data de 19.03.2024, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova a acordat OPEM Licența nr. 166 pentru operarea piețele organizate de energie electrică din Republica Moldova, inclusiv piețele de energie pe termen scurt - Piața pentru Ziua Următoare și Piața pe Parcursul Zilei.

A fost demarată colaborare OPCOM - OPEM cu factorii implicați din Republica Moldova prin acțiuni concrete care să sprijine dezvoltarea pieței de energie electrică din Republica Moldova, prin implementarea și operaționalizarea Pieței pentru Ziua Următoare și a Pieței pe Parcursul Zilei și integrarea acestora în piața unică europeană, conform modelului aplicat la nivel european în cadrul Cuplării unice abpiețelor pentru ziua următoare și, respectiv, a Cuplării unice a piețelor intrazilnice. În acest sens, au fost transmise propuneri de modificare și completare specifice ale legislației primare în domeniul energiei electrice, precum și a legislației primare în domeniul fiscal (introducerea mecanismului de taxare inversă pentru cumpărările de energie electrică) din Republica Moldova.

De asemenea, în colaborare cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova, OPCOM - OPEM a elaborat reglementările specifice privind funcționarea cuplată a Pieței pentru Ziua Următoare și a Pieței pe Parcursul Zilei, în vederea integrării acestora în piața unică europeană, conform modelului aplicat la nivel european.

Au fost inițiate demersurile de pregătire a infrastructurii tehnice și procedurale care va deservi piețele de energie electrică pe termen scurt, iar în ceea ce privește activitățile post-tranzacționare, au fost inițiate primele discuții în contextul în care, la nivel european, operatorul pieței de energie electrică îndeplinește rolul de contraparte pentru tranzacțiile pe termen scurt, respectiv realizează decontarea obligațiilor de plată/drepturilor de încasat ale participanților la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața pe Parcursul Zilei.

În contextul necesității implementării rolului de contraparte al OPEM pentru decontarea obligațiilor de plată/drepturilor de încasat ale participanților la Piața pentru Ziua Următoare și la Piața pe Parcursul Zilei din Republica Moldova, au avut loc întâlniri ale grupului de lucru cu reprezentanți ai Băncii Naționale a Moldovei, ai Asociației Băncilor din Moldova, precum și cu reprezentanți ai unor bănci importante din Republica Moldova.

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

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

În cadrul implementării prevederilor Regulilor pieței energiei electrice adoptate de către Consiliul de Administrație al ANRE în data de 29.10.2024 (RPEE), OPEM a inițiat, în data de 11.11.2024, o consultare publică referitoare la Procedura 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) și Procedura operațională privind funcționarea Pieței energie electrică pe Parcursul Zilei de (PPZ).

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

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

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

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

Se vor continua activitățile pe relația de colaborare cu partenerii din Republica Moldova în scopul pregătirii implementării pieței pentru ziua următoare și a pieței pe parcursul zilei (similară pieței intrazilnice) de energie electrică pentru pregătirea platformei de tranzacționare, regulilor de funcționare și de participare la piață, prin:

- Participarea OPCOM în cadrul Grupurilor tehnice de lucru organizate cu reprezentanții Ministerului Energiei, ANRE, Moldelectrica, OPEM și alți factori implicați din Republica Moldova, pentru implementarea cadrului legislativ necesar;
- Participarea OPCOM în structurile de lucru și decizionale constituite în cadrul proiectelor regionale/europene pentru implementarea tranzacționării pe piețele spot de energie electrică din cadrul Republicii Moldova (Grupurile de lucru Sisteme, Proceduri, Teste);
- Participarea OPCOM la dezvoltarea și testarea Platformelor de tranzacționare pe Piața energiei electrice pentru Ziua Următoare (PZU) și Piața energiei electrice pe Parcursul Zilei (PPZ), în calitate de furnizor de servicii;
- Colaborarea cu DCU și OPEM în vederea operaționalizării mecanismului de decontare a tranzacțiilor cu energie electrică realizate pe PZU și PPZ.

17.5. 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 agreate în contextul implementării licitațiilor implicite intrazilnice de tip IDA, soluție ce va asigura continuarea cooperării și pe orizontul SIDC în cadrul contractual stabilit de către părți.

17.6. Activități în contextul statutului OPCOM de coproprietar al soluției unice PCR de stabilire a prețurilor și cantităților tranzactionate 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 agreate 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.

17.7. 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.

17.8. Activități privind implementarea instrumentelor derivate având ca activ suport prețul energiei electrice

Pe parcursul anului 2024 a continuat activitatea în cadrul proiectului "Dezvoltarea și susținerea colaborării cu autoritățile și instituțiile implicate în vederea identificării soluțiilor tehnice necesare implementării Pieței Derivatelor pe Energie Electrică în România".

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

În anul 2024 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.

În cadrul acestui proiect, față de cerințele cadrului de reglementare european aplicabile constituirii documentației pentru autorizarea CCP.RO în calitate de contraparte centrală, cele două părți au negociat Contractul privind cadrul aferent compensării și decontării tranzacțiilor încheiate pe Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de energie electrică – modalitatea de tranzacționare prin Negociere Continuă (PCCB-NC) administrată în cadrul OPCOM.

17.10. 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 2024 acesta fiind de 2.947.282 MWh, cu 82,84% mai mare față de volumul notificat în anul 2023, de 1.611.931 MWh.

18. Promovarea imaginii societății

18.1. 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 2024, 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 2024, 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 16-19 iunie 2024, la Forumul Regional al Energiei pentru Europa Centrală și de Est - FOREN 2024, cu tema Regândirea viitorului omenirii prin energie sigură, curată și eficientă, în organizarea CNR-CME. În cadrul reuniunii, OPCOM a susținut intervenții, a prezentat elemente ale rezultatelor și a unor direcții de dezvoltare.

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.

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

În anul 2024, 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 2024 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.

19. 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 2024, 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, iar punctajele medii obținute de la clienți s-au menținut și pentru anul 2024 foarte ridicate, situându-se, la toate întrebările din chestionar la care s-a prevăzut notarea cu puncte de la 1 la 5, în intervalul 4,69 - 4,93.

Sunt de remarcat punctajele deosebite obținute la întrebările de la: punctul 2 – « Cum apreciați gradul de profesionalism al agajaților OPCOM? » - 4,87 și la punctul 6 a), b), c) și d) – « În cazul în care ați beneficiat de suportul angajaților OPCOM SA pentru o problemă/aspect specific, cât de mulțumiți ați fost de modul de rezolvare al problemei din punct de vedere al: a) Promptitudinii; b) Corectitudinii informațiilor; c) Responsabilității; d) Conduitei » – 4,86, 4,91, 4,88 și respectiv 4,93.

Cu privirea la canalele/mijloacele folosite pentru a accesa informațiile publice se remarcă faptul că toți cei 89 respondenți au indicat website-ul OPCOM, iar în legătură cu frecvența consultării datelor

publicate pe website-ul OPCOM, este îmbucurător faptul că aproape jumătate din respondenți au confirmat că zilnic consultă website-ul OPCOM.

O serie de clienți au semnalat problemele întâmpinate în activitățile desfășurate (6 din totalul de 89 de respondenți) sau au făcut comentarii și sugestii pentru îmbunătățirea calității serviciilor prestate de OPCOM (12 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.

20. Monitorizarea/supravegherea mărcilor, produselor, prețurilor și indicilor "OPCOM" S.A. 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)

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 2024 nu s-a primit nici o comunicare de la EUIPO cu privire la înregistrarea vreunei mărci cu potențial conflict cu una dintre mărcile OPCOM.

21. 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 2024 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 europene 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 a energiei și Uniunii Energetice.

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 omoloage.

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 dezbatere a membrilor pe teme și activități desfășurate în plan european.

APEX (Asociația internațională a burselor de energie)

În cursul anului 2024, 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.

22. Informatică și telecomunicații

În anul 2024, 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 2024 a fost influențată în special de creșterea riscurilor legate de securitatea cibernetică și cu apariția competiției prin operaționalizarea unui nou operator de piață (OPEED) în România.

În contextul activității generale, anul 2024 a fost marcat de câteva evenimente atât la nivel european cât și la nivel intern. Astfel, putem enumera:

- lansarea licitațiilor intrazilnice (IDA),
- modernizarea aplicației PMB la versiunea 13,
- participarea cu succes la testarea PZU la 15 minute,
- pregătirea sistemului PZU pentru Moldova,
- lansarea MNA în PZU și PI pentru România.

În același timp a continuat operarea de către OPCOM a activelor PCR în cadrul cuplării piețelor 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. În decembrie 2024 s-a trecut la utilizarea serverelor de calcul distribuit (Disco) pentru ambele piețe pe termen scurt.

De asemenea, a continuat aplicarea mecanismul MACEE, cu instrumente dezvoltate exclusiv intern și pe tot parcursul anului nu a fost înregistrată nici o problemă.

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 sau cu clienții (operatorul slovac).

Spre finalul anului a demarat și activitatea de raportare pentru CfD, în urma desemnării OPCOM în calitate de contraparte pentru acest mecanism.

Ca în toți anii anteriori, și în anul 2024 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:
 - a. La nivelul hardware-ului, sistemelor de operare și software-ului standard pentru office, prin intermediul salariaților specializați în administrarea sistemelor ITc;
 - b. La nivelul software-ului de gestiune al bazelor de date, prin intermediul salariaților specializați în administrarea bazelor de date;
 - c. 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 zilnice de peste 15 milioane Euro; În anul 2024, aceasta a fost utilizată și pentru alocările MACEE;
- 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 173.000.000 certificate nominale pentru mai mult de 1200 participanți;
- 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 Auditi 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 recertificare a SMSI conform standardului ISO/IEC 27001:2022;
- k) Parcurgerea cu succes a auditului extern desfășurat conform Legii 362/2018 privind asigurarea unui nivel comun ridicat de securitate a rețelelor și sistemelor informatice;
- l) Asigurarea implementării de procese și măsuri pentru conformitatea cu Regulamentul GDPR;
- m) Îmbunătățirea securității cibernetice prin implementarea de noi mecanisme de protecție;
- 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.

Soluțiile dezvoltate intern au funcționat foarte bine pe tot parcursul anului 2024, făcând astfel dovada calității și performanței 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. Trebuie menționată aici și modernizarea platformei M7PT (post-tranzacționare pentru piața intrazilnică) ce s-a extins urmând a deservi atât platforma IDA cât și platforma PZU odată cu trecerea la 15 minute.

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.

Din punct de vedere al colaborării interdepartamentale, aceasta s-a derulat în condiții foarte bune pentru situația sanitară deosebită, asigurându-se îndeplinirea obiectivelor societății în anul 2024. Având în vedere că după pandemia Covid-19 telemuncă a devenit un instrument pentru asigurarea continuității activității OPCOM, colaborarea interdepartamentală a ramas la fel de 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.

23. 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 2024, 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;
- ✓ 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. În acest sens, în anul 2024 s-a desfășurat și un audit de conformitate NIS care nu a evidențiat neconformități critice.

24. 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 21 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 2024 au fost efectuate asupra SMC OPCOM: un audit de recertificare, efectuat LRQA RO în intervalul 15-19.07.2024 și două audituri interne planificate în intervalele 21-28.06.2024 și 16-19.12.2024. Toate aceste audituri au evidențiat, încă o dată, preocuparea și angajamentul managementului pentru menținerea și îmbunătățirea SMC din cadrul OPCOM. În urma celor 3 audituri din anul 2024 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 23.01.2024 și pe 11.07.2024. În cadrul ședinței din 23.01.2024 s-a efectuat analiza modului de funcționare a SMC OPCOM în anul 2023, iar în cadrul ședinței din 11.07.2024 s-a făcut analiza modului de funcționare a SMC OPCOM în primul semestru din 2024.

În anul 2024 au fost actualizate o serie de documente ale SMC. Astfel, au fost actualizate Manualul Calității, 8 proceduri de lucru și 6 instrucțiuni de lucru și au fost elaborate 8 proceduri de lucru și 13 instrucțiuni de lucru noi. De asemenea, au fost actualizate Codul de Etică și Conduită Profesională, Regulamentul Intern (RI), Regulamentul de Organizare și Funcționare (ROF) și Regulamentul pentru desfășurarea muncii în regim de telemuncă în cadrul OPCOM și a fost încheiat, în urma negocierilor cu sindicatul, Contractul Colectiv de Muncă pentru perioada 2024–2026 al OPCOM.

Absența reclamațiilor/contestațiilor de la clienți (participanții la piețele administrate de OPCOM) conduce la concluzia că serviciile prestate de OPCOM au fost realizate conform reglementărilor în vigoare. De asemenea, legat de modul de realizare a feedback-ului de la clienți, OPCOM a transmis în luna februarie 2024 scrisori de răspuns la toate observațiile și comentariile transmise de participanții la piață în răspunsurile la chestionarele de evaluare a gradului de satisfacție a clienților pentru anul 2023.

Obiectivele specifice aferente direcțiilor, serviciilor și birourilor din cadrul OPCOM fixate pentru anul 2024 au fost realizate în proporție de 98,43%, respectiv au fost îndeplinite 126 de obiective specifice din totalul de 128. Totodată, gradul de îndeplinire a măsurilor stabilite la cele 2 ședințe de analiză a managementului din anul 2024 a fost de 100%, fiind realizate toate cele 14 măsuri stabilite.

Conform cerințelor standardului ISO 9001:2015, în prima parte a anului 2024 au fost evaluate riscurile reziduale aferente obiectivelor specifice ale calității din anul 2023 pentru toate departamentele din cadrul SMC, a fost realizată evaluarea riscurilor aferente obiectivelor specifice ale calității fixate de departamente pentru anul 2024 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 16-19.12.2024. 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 22 februarie-22 martie 2024. Din analiza comparativă față de rezultatele obținute în anii precedenți, se observă ca 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 i) care 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) care se

impune 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 2024, conform Programului de instruire a personalului în domeniul managementului calității, au fost efectuate de către RMC două instruiți cu șefii de serviciu/birou și cu directorii de program precum și instruirea de prezentare a SMC cu fiecare nou angajat. Evaluarea eficacității acestor instruiți 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 2024, dovedindu-se un sistem matur, cu pârgii 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.

25. Activitatea de Audit intern

Au fost realizate 5 misiuni de audit public intern de asigurare (4 misiuni de regularitate și o misiune de sistem) în baza Planului anual de audit public intern pentru anul 2024 aprobat de Consiliul de Administrație, și anume:

1. Misiunea de audit public intern privind evaluarea activităților privind supravegherea funcționării piețelor administrate de OPCOM - misiune de regularitate. Opinia auditului intern prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cu privire la derularea activităților în cadrul legal și procedural aplicabil. În cadrul acestei misiuni de audit intern nu au fost emise recomandări.
2. Misiunea de audit public intern referitoare la evaluarea activităților privind gestionarea resurselor umane și salarizare - misiune de regularitate. Opinia auditului intern prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cu privire la derularea activităților în cadrul legal și procedural aplicabil. A fost emisă o recomandare cu termen de implementare în anul de raportare.
3. Misiunea de audit public intern privind evaluarea activităților referitoare la domeniul achizițiilor – misiune de regularitate. Opinia auditului intern prezintă un sistemul de control intern corespunzător, și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cu privire la derularea activităților în cadrul legal și procedural aplicabil. În cadrul acestei misiuni de audit intern nu au fost emise recomandări.
4. Misiunea de audit public intern privind evaluarea activităților referitoare la domeniul, administrativ și patrimoniu - misiune de regularitate. Opinia auditului intern prezintă un sistemul de control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cu privire la derularea activităților în cadrul legal și procedural aplicabil. În cadrul acestei misiuni de audit intern au fost emise 2 recomandări.
5. Misiunea de audit public intern privind evaluarea sistemului constituit la nivelul OPCOM privind dezvoltarea și implementarea proiectelor - misiune de sistem. Opinia auditului intern prezintă un sistemul de conducere și control intern corespunzător și, de asemenea, un nivel de asigurare conform cu privire la derularea activităților în mod economic, eficace și eficient. În cadrul acestei misiuni de audit intern nu au fost emise recomandări.

Cap. II SITUAȚIA FINANCIAR-CONTABILĂ

Activitatea economico-financiară desfășurată de OPCOM în anul 2024 respectă reglementările legale în vigoare aplicabile, indicatorii aprobați în Bugetul de venituri și cheltuieli aprobat pentru anul 2024, prevederile Contractului Colectiv de muncă și ale protocoalelor încheiate cu partenerul social pe parcursul anului.

Situațiile financiare anuale încheiate la data de 31.12.2024 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 31.12.2024 cuprinde:

1. Elemente de bilanț

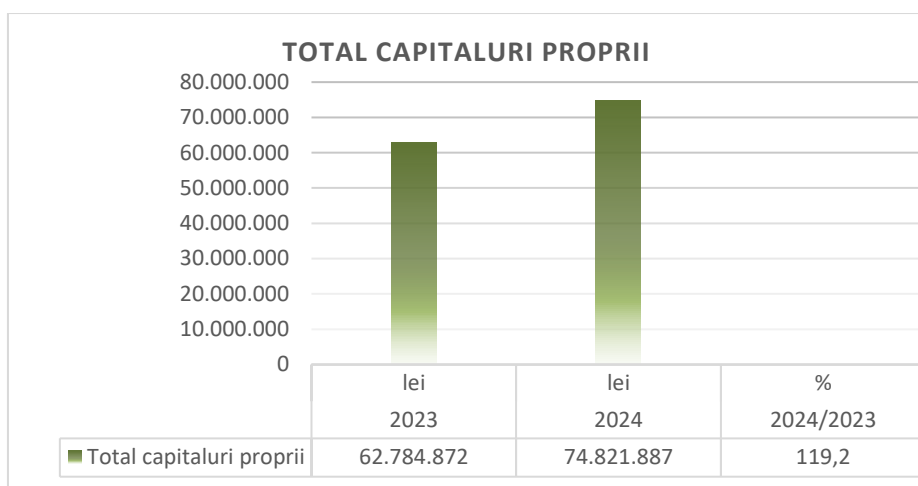
Analiza indicatorilor de bilanț permite cunoașterea evoluției acestora și compararea cu exercițiile financiare precedente, implicit permite calcularea indicatorilor economico-financiar necesari efectuării de analize economico-financiare cu impact în procesul decizional.

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 2024 o creștere de 19,2% față de valoarea înregistrată în anul 2023, ca urmare a următoarelor influențe pozitive:

- creșterea valorii rezervelor legale în anul curent cu 19,8% față de anul precedent;
- realizarea unui rezultat financiar al exercițiului 2024 semnificativ mai mare față de rezultatul anului 2023, ca urmare a creșterii veniturilor în anul curent cu 18,4% și o creștere cu 2,93% a cheltuielilor, față de anul precedent.



Principalii indicatori de bilanț au înregistrat în anul 2024 următoarele rezultate prin comparație cu valorile realizate în anul precedent:

Nr. crt.	Denumire indicator	2023	2024	2024/2023
		lei	lei	%
0	1	2	3	4=3/2*100
1	Active imobilizate	23.949.968	33.022.768	137,9
2	Stocuri	170.826	186.356	109,1
3	Creanțe	989.696.867	1.234.195.901	124,7
4	Casa și conturi la banci	142.467.363	183.465.561	128,8
5	Active circulante = 2+3+4	1.132.335.056	1.417.847.818	125,2
6	Cheltuieli în avans din care:	477.770	587.154	122,9
7	Cheltuieli în avans pe termen scurt	476.258	522.585	109,7
8	Datorii ce trebuie plătite într-o perioadă de un an	1.062.180.634	1.349.911.959	127,1
9	Active circulante respectiv datorii curente nete = 5+7-8-13	44.676.979	48.832.452	109,3
10	Total active minus datorii curente = 1+5+6-8-13	68.628.459	81.919.789	119,4
11	Datorii ce trebuie plătite într-o perioada mai mare de un an	15.073	9.372	62,2
12	Provizioane	5.828.514	7.088.530	121,6
13	Venituri în avans	25.953.701	19.625.992	75,6
14	Capital subscris nevărsat	0		0,0
15	Capital subscris și vărsat	31.366.090	31.366.090	100,0
16	Rezerve din reevaluare	4.823.919	6.266.734	129,9
17	Rezerve	10.947.950	13.110.828	119,8
18	Rezultatul reportat	67.585	67.585	100,0
19	Rezultatul net al exercițiului financiar	16.619.478	25.567.377	153,8
20	Repartizarea profitului	1.040.150	1.556.727	149,7
21	Capitaluri proprii = activ net = 14+15+16+17+18+19-20	62.784.872	74.821.887	119,2
22	Total capitaluri = 1+5+6-8-11-12-13=20	62.784.872	74.821.887	119,2
24	Total activ (1+5+6) = total pasiv (8+11+12+13+14+15+16+17+18+19-20)	1.156.762.794	1.451.457.740	125,5

2. Contul de profit și pierdere

Contul de profit și pierdere prezintă performanță financiară a societății în anul 2024 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.

Principalii indicatori realizați în anul 2024 sunt prezentați în structura și în dinamica în contul de profit și pierdere, formular de raportare anuală.

INDICATORI	2023	2024	2024/2023
	lei	lei	%
0	2	3	4=3/2*100
TOTAL VENITURI, din care:	62.811.918	74.365.039	118,4
1. Din exploatare, din care:	52.678.217	66.607.974	126,4
- Cifra de afaceri	49.449.570	62.569.910	126,5
- Energie electrică	47.170.338	60.095.377	127,4
- Gaze naturale	123.332	103.333	83,8
- REMIT	2.155.900	2.371.200	110,0
- Alte venituri din exploatare	3.228.647	4.038.064	125,1
2. Financiare	10.133.701	7.757.065	76,5
TOTAL CHELTUIELI, din care:	43.066.463	44.327.015	102,9
- de exploatare	42.964.739	44.213.002	102,9
- financiare	101.724	114.013	112,1
PROFIT BRUT, din care:	19.745.455	30.038.023	152,1
- din exploatare	9.713.478	22.394.972	230,6
- financiare	10.031.977	7.643.051	76,2
4. IMPOZIT PE PROFIT	3.125.977	4.470.646	143,0
PROFIT NET	16.619.478	25.567.377	153,8

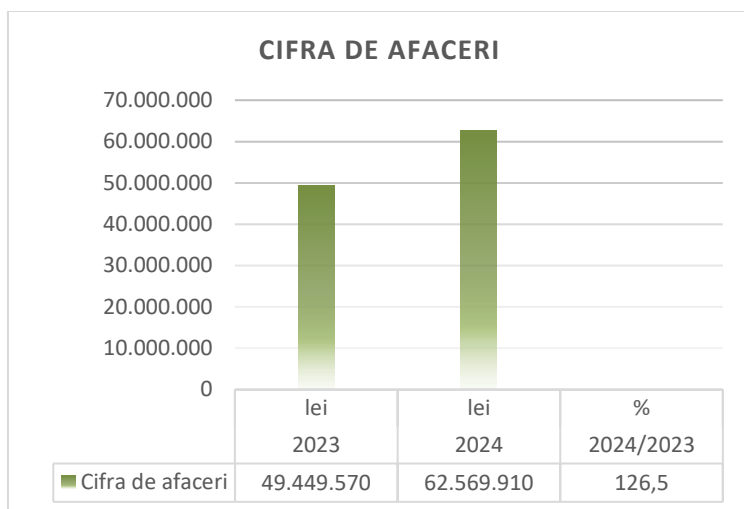
Veniturile totale realizate în anul 2024 sunt în valoare de 74.365.039 lei, majorate față de anul 2023 cu 18,4% ca urmare a creșterii veniturilor realizate din cifra de afaceri.

1. Veniturile din exploatare realizate în anul 2024 sunt în valoare de 66.607.974 lei, majorate cu 26,4% față de realizările anului precedent.

Cifra de afaceri realizată în anul 2024, în valoare 62.569.910 lei, a înregistrat o creștere de 26,5% 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 achiziție centralizată de energie electrică, în piața de gaze naturale și activitatea de raportare REMIT. Menționăm ca începând cu anul 2024, în portofoliul OPCOM s-au adăugat două noi activități:

- începând cu data de 13 iunie 2024 (prima zi de tranzacționare), lansarea în funcționare comercială a mecanismului de tranzacționare prin licitații intrazilnice, mecanism complementar mecanismului de corelare continuă din cadrul Pieței Intrazilnice, care funcționează în regim cuplat la nivel european;
- începând cu 01.07.2024, 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.

Veniturile din cifra de afaceri au fost realizate în anul 2024 în baza tarifelor practicate de OPCOM, aprobate prin decizie de Consiliul de administrație.



Alte venituri din exploatare realizate în anul 2024 sunt în valoare de 4.038.064,30 lei, respectiv 6,06% 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:	31.12.2023, lei	31.12.2024, lei
Activitatea desfășurată în proiecte europene de cuplare PZU și PI, inclusiv contracte de servicii care folosesc resurse OPEED	1.331.080	2.125.647
Rețineri abonamente telefonice	3.049	5.176
Refacturare cheltuieli cu subînchiriere spații de birou	182.815	189.969
Refacturare cheltuieli cu licențe suplimentare Trayport solicitate de partenerii la PC-OTC	492.732	454.576
Refacturare cheltuieli ACER	1.176.586	1.224.959
Amenzi, penalități	38.325	33.750
Vânzare de active	4.059	3.987
TOTAL alte venituri din exploatare	3.228.647	4.038.064

2. Venituri financiare, diminuate față de valoarea realizată în anul precedent cu un procent de 23,5%, sunt reprezentate în procent de 99,8% 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.

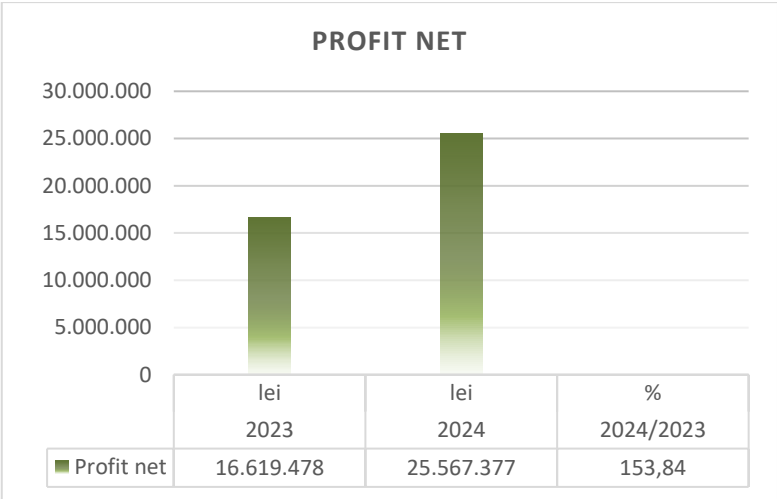
Cheltuielile totale realizate în anul 2024 sunt în valoare de 44.327.015 lei, majorate cu 2,9% față de realizările anului precedent.

Cheltuielile din exploatare, în valoare de 44.213.002 lei sunt mai mari cu 2,9% față de cheltuielile realizate în anul 2023. 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 2024 și cu încadrarea în indicatorii de buget de venituri și cheltuieli.

Cheltuielile financiare, în valoare de 114.013 lei, majorate cu 12,1% față de anul anterior, reprezintă cheltuieli cu serviciile bancare aferente operațiunilor desfășurate.

Profitul brut și Profitul net

Rezultatul brut al exercitiului 2024 este profit în valoare de 30.038.023 lei iar profitul net este în valoare de 25.567.377 lei, indicatori realizați peste valorile realizate în anul precedent.



3. Indicatori financiari ai activității

Activitatea economico-financiară a societății s-a desfășurat în anul 2024 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 rentabilitate, de lichiditate și de risc prezintă următoarele rezultate, prin comparația cu rezultatele înregistrate în anul precedent.

Indicatori de rentabilitate

Indicatorii de rentabilitate exprimă eficiența societății în realizarea de profit din resurse disponibile. În anul 2024 indicatorii analizați au avut o evoluție pozitivă.

Indicatori de rentabilitate, %	31.12.2023	31.12.2024
Rentabilitatea capitalului angajat (Profit înainte plății impozitului pe profit și dobândă/Capital angajat x100)	31,4	40,1
Rata rentabilității din exploatare (Profit brut din vanzari/Cifra de afaceri x 100)	19,6	35,8
Rata profitului brut (Profit brut/Venituri totale x 100)	31,4	40,4

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	31.12.2023	31.12.2024
Active curente (A), lei	1.132.335.056	1.417.847.818
Datorii curente (B), lei	1.062.198.484	1.349.911.959
Provizioane (se vor plăti într-o perioadă de sub 1 an) (C), lei	5.828.514	7.088.530
Calcul (A)/((B)+(C))	1,1	1,0

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	31.12.2023	31.12.2024
1	2	3
Active totale, lei	1.156.762.794	1.451.457.740
Datorii totale, lei	1.062.195.707	1.349.921.331
Rata solvabilitatii generale (Active totale/Datorii totale)	1,1	1,1

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%.

În anul 2024 societatea nu a contractat credite bancare și nu are în sold credite anterior contractate.

4. Politica OPCOM cu privire la dividende

Situația dividendelor

Pentru anul 2024, din profitul net, a fost repartizată către acționari suma de 22.596.447 lei, conform celor prezentate în tabelul de mai jos, în conformitate cu prevederile Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor, suma care a fost achitată în anul 2024, în termenul prevăzut de legislația în vigoare.

Propunerea de repartizare a profitului net realizat în anul 2024 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 31.12.2024 este în valoare de 25.567.377 lei.

Precizăm ca în conformitate cu prevederile OG nr. 64/2001, OPCOM a repartizat la data de 31.12.2024 către acționarii societății o cota de 90% din profitul net de repartizat ramas dupa constituirea rezervei legale. Repartizarea a ținut seama de adresa CNTEE Transelectrica nr.15353/11.04.2025, înregistrată la OPCOM cu nr. 16023/11.04.2025 care respectă solicitarea adresată de Secretariatul General al Guvernului prin adresa nr.10548/07.04.2025, în conformitate cu Memorandumul nr.658189/17.03.2025 elaborat de Ministerul Finanțelor și aprobat de Guvernul României.

Nr. crt.	Explicatia	Valoare
		lei
1	Profit brut la data de 31.12.2024	30.038.023,56
2	Profit net la data de 31.12.2024	25.567.377,39
	<i>Repartizare profit contabil pe urmatoarele destinații (rd.2) :</i>	25.567.377,39
a	Rezerva legala	1.556.726,83
b	Acoperirea pierderilor din anii precedenti	
c	Participarea salariatilor la profit	-1.096.513,00
3	Baza calcul distribuire dividende (rd,2-a-b-c)	25.107.163,56

d	Dividende pentru CNTEE TRANSELECTRICA SA si Statul Roman prin Secretariatul General al Guvernului (90%) (rd.2-a-b-c)*90%	22.596.447,00
e	Profit nerepartizat pe alte surse care constituie surse proprii de finanțare (rd.2 - a - b - c)	1.414.203,56

Menționăm ca la litera c) se regăsește suma repartizată pentru participarea salariaților la profitul net realizat în anul 2024, în valoare de 1.096.513 lei, care prezintă în tabel valoarea cu semnul "minus" la solicitarea auditorilor financiari, FORVIS MAZARS Romania SRL.

Cap. III PLANUL DE INVESTIȚII. ACTIVELE IMOBILIZATE

1. Planul de investiții

Planificare, aprobare și raportare

Planul de investiții pe anul 2024 a fost aprobat de Consiliul de administrație în luna ianuarie 2023. 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 ultima actualizare, Planul de investiții pe anul 2024 a cuprins un număr de 25 de obiective cu o valoare planificată de 12.136.004,9 lei, din care:

- Un număr de 21 de obiective, în valoare totală realizată de 10.541.991,6 lei, au avut termene programate de realizare în anul 2024 și constituie planul de investiții pe anul 2024;
- Un număr de 4 obiective de investiții, în valoare totală de 1.513.024,7 lei, au termenul programat de realizare în anul 2025. Acestea au fost preluate și fac parte din Planul de investiții pe anul 2025.

Surse de finanțare a investițiilor

Planul de investiții aprobat pe anul 2024 a fost finanțat din surse proprii de finanțare, constituite din amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale trecută pe costuri în anul 2024 și din surse proprii de finanțare neutilizate în anii precedenți.

2. Active imobilizate

Valoarea brută contabilă a activelor imobilizate înregistrate în patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2024 s-a majorat cu 11,7 % față de cea existentă la începutul anului, ca urmare a majorării valorii activelor imobilizate intrate în cursul anului în patrimoniul OPCOM față de valoarea ieșirilor de imobilizări.

Valoarea netă contabilă a activelor imobilizate aflate în patrimoniul OPCOM la data de 31.12.2024 s-a majorat față de începutul anului cu 37,9% ca urmare a realizării unei valori a planului de investiții în cursul anului 2024 care a depășit valoarea amortizată trecută pe costuri în anul 2024.

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 imobilizate, situația amortizării, situația ajustărilor pentru depreciere și valoarea netă a activelor au înregistrat următoarea evoluție în anul 2024:

Descriere	Total imobilizari necorporale, lei	Total imobilizari corporale, lei	Total imobilizari financiare, lei	Total, lei
Valoare bruta contabilă				
31.12.2023	54,374,705	19,235,035	15,428,650	89,038,390
Intrari	2,651,307	3,125,318	6,258,183	12,034,808
Ieșiri	33,086	1,543,208	0	1,576,294
31.12.2024	56,992,926	20,817,145	21,686,833	99,496,904
Variație, %				11.7
Amortizare				
31.12.2023	27,448,228	15,052,894	0	42,501,122
Intrări	1,643,643	1,318,365	0	2,962,008
Ieșiri	33,086	1,543,208	0	1,576,294
31.12.2024	29,058,785	14,828,051	0	43,886,836
Variație, %				3.3
Depreciere				
31.12.2023	22,587,300	0	0	22,587,300
Intrări	0	0	0	0
Ieșiri	0	0	0	0
31.12.2024	22,587,300	0	0	22,587,300
Variație, %				-
Valoare netă contabilă				
31.12.2023	4,339,177	4,182,141	15,428,650	23,949,968
31.12.2024	5,346,841	5,989,094	21,686,833	33,022,768
Variație, %				37.9

Cap.IV PERSONALUL SOCIETĂȚII

1. Structura personalului

Activitățile desfășurate de OPCOM atât în cursul anului 2024 cât și în perioadele anterioare au condus la finalizarea unor activități care au contribuit implicit la diversificarea activității în anul 2024 prin:

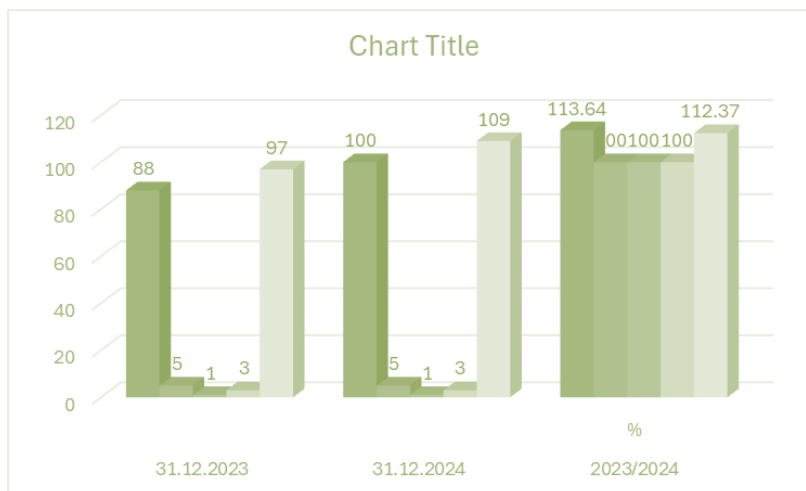
- Implementarea mecanismului de tranzacționare prin licitații intrazilnice (IDA) în cadrul Pieței Intrazilnice: începând cu data de 13 iunie 2024 (prima zi de tranzacționare) a fost lansat în funcționare comercială mecanismul de tranzacționare prin licitații intrazilnice, mecanism complementar mecanismului de corelare continuă din cadrul Pieței Intrazilnice, de asemenea funcționând în regim cuplat la nivel european.
- Implementarea mecanismului de sprijin prin contracte pentru diferență pentru tehnologii cu emisii reduse de carbon (CfD) începând cu 01.07.2024;
- 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 va continua și în viitor.

- În acest sens, societatea a transmis către Autoritatea Publica Tutelara inițierea unui Memorandum către Guvernul României, pentru aprobarea solicitării OPCOM de majorare a numărului de personal cu 12 persoane și a cheltuielilor de natură salarială implicate, în anul 2024. În acest sens, OPCOM a înaintat către Autoritatea Publica Tutelara, Secretariatul General al Guvernului, Nota de fundamentare cu tema:
- *"Majorarea numărului de personal pentru anul 2024 în contextul dezvoltării activității OPCOM SA prin implementarea unor noi mecanisme de piață conform prevederilor legale aplicabile și participarea la realizarea obiectivelor 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",*
- Solicitarea a fost aprobată de către Guvernului Romaniei prin Memorandum.
- Prin Hotărârea Adunarii Generale Ordinare a Acționarilor nr.10/25.10.2024 a fost aprobată propunerea de rectificare a bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2024 care a vizat majorarea numărului de personal cu 12 persoane.
- La data de 31.12.2024, numărul de personal încadrat cu contract individual de muncă a fost de 109 salariați. Numărul persoanelor care au ieșit la pensie/au demisionat în cursul anului 2024 a fost de 9 persoane, dintre care 3 ieșiri la pensie și 6 demisii, înregistrate în perioada aprilie-octombrie 2024. În cursul anului 2024 au fost angajate 21 persoane, din care un număr de 20 persoane au fost angajate în perioada octombrie-decembrie 2024.
- Menționăm ca acțiunile de recrutare de personal întreprinse în anul 2024 de către toate departamentele implicate în acest proces au avut un rezultat pozitiv, fiind ocupate toate posturile vacante din cadrul societății, în condițiile unui nivel ridicat de exigență impus de OPCOM, 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	31.12.2023	31.12.2024	2023/2024
				%
Studii superioare	persoane	88	100	113.64
Studii medii	persoane	5	5	100.00

Muncitori calificați	persoane	1	1	100.00
Muncitori necalificați	persoane	3	3	100.00
Total	persoane	97	109	112.37



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 la data de 31.12.2024 numărul membrilor de sindicat era de 73 de salariați, reprezentând o pondere de 79,57 % din numărul total de salariați.

În cursul anului 2024 au avut loc un număr de 20 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 2024 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 2025, 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 2024, SMC OPCOM a fost supus unui nou proces de recertificare de către LRQA. Acesta este al 7-lea proces de recertificare a SMC OPCOM în conformitate cu standardul ISO:9001 de la certificarea inițială a acestui sistem în anul 2003. În vederea realizării cu succes a acestui proces a fost elaborat și urmează să fie implementat un „Plan de masuri pentru pregătirea recertificării SMC OPCOM în conformitate cu standardul ISO 9001:2015”.

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 Ordinului Secretariatului General al Guvernului nr.600/2018 privind aplicarea Codului controlului intern managerial al entităților publice, în anul 2024 s-a realizat evaluarea și tratarea riscurilor aferente obiectivelor specifice ale departamentelor din cadrul OPCOM. Stadiul de implementare a măsurilor de control al riscurilor a fost analizat, pentru fiecare departament, cu prilejul auditului intern în domeniul managementului calității desfășurat în luna decembrie 2024, iar la începutul anului 2025 a fost efectuată evaluarea riscurilor reziduale.

Totodată, OPCOM realizează analize de risc asupra securității informației conform cerintelor 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:

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 a contravalorii serviciilor prestate în zona CfD, generat de neconsiderarea de către ANRE a argumentelor din adresele OPCOM și aprobarea și a Ordinului ANRE nr. 52/17.07.2024 cu modificările și completările ulterioare, care pot 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.

Potențiale întârzieri în solicitarea de către Ministerul Energiei și primirea aprobării CE, în situația prognozării unui deficit al fondului de lichiditate CfD, respectiv 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 neschimbată a poziției ANRE de a nu accepta constituirea de garanții financiare, odată cu implementarea mecanismului de colectare a contribuției CfD aferentă contravalorii deficitului de lichiditate, care conduce la neîncasarea unor sume importante, fapt care determina neasigurarea fondurilor necesare în vederea efectuării 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, situație în care OPCOM aplică un mecanism contractual bilateral în relație cu participanții la piață în vederea implementării acestei funcții de colector al taxelor anuale pentru ACER și gestionării cât mai eficiente a riscurilor de nerecuperare/nerecuperare la timp a taxelor individuale de la participanții pentru care raportează.

Riscul concurențial

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

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

Riscul legislativ și de reglementare

Fiind dependentă de reglementările naționale și europene, activitatea OPCOM este puternic reglementată, iar schimbările rapide în cadrul legislativ european sau național pot afecta capacitatea de reacție și de adaptare a 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 că o modificare a legislației să afecteze activitatea societății, generând necesitatea conformării cu celeritate și depline sau chiar necesitatea gestionării unui impact semnificativ asupra modelului de afaceri al OPCOM. Cu titlu de exemplu, emiterea unor noi reglementări privind exercitarea funcțiilor de cuplare a piețelor, exercită un impact asupra activităților desfășurate de OPCOM.

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

OPCOM 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 digitalizare și să continue să se adapteze la un mediu legislativ în schimbare și o competiție puternică.

În ceea ce privește proiectele/programele de dezvoltare derulate de OPCOM în plan european, pentru a asigura participarea viabilă a OPCOM sunt derulate următoarele activități: este identificat și creat portofoliul de proiecte al instituției, sunt stabilite prin decizii interne echipele de proiect care derulează activități în cooperare cu reprezentanții celorlalte companii implicate în proiectele europene multipartite, inclusiv pentru gestionarea riscurilor juridice, tehnologice, operaționale etc. Riscul de reglementare este de asemenea prezent în cazul proiectelor europene, referindu-se la posibilitatea ca reglementările privind piața unică europeană să sufere schimbări imprevizibile care ar putea conduce la situații în care, chiar și în condițiile în care există o pregătire riguroasă a documentației tehnice preliminare într-o interpretare existentă la un anumit moment, detaliile referitoare la formulări/cerințe/clauze generale din reglementările europene să conducă la interpretări diferite și la necesitatea abandonării anumitor direcții de dezvoltare, inclusiv să genereze cheltuieli suplimentare sau costuri care au fost deja suportate și nu pot fi recuperate. Cu titlu de exemplu, modificările legislației europene aflate în dezbatere în ultimii doi ani pot impune schimbări la nivelul activităților OPCOM și necesități de adaptare corespunzătoare.

În ceea ce 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 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 nu are credite bancare contractate și ca urmare, la această dată nu există riscul de rată a dobânzii.

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. 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 fara 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.

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 ACȚIONARII. 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 31.12.2024 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.”*

2. Consiliul de administrație

În anul 2024 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 anul 2024, membrii Consiliului de administrație al OPCOM au fost numiți provizoriu pe o perioadă de cel mult 5 luni cu posibilitate de prelungire pentru încă 2 luni.

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 2024 Consiliul de administrație a avut următoarea componență:

Nume, prenume	Calificare	Funcția	Perioada de exercitare mandat	Data încetare mandat
Băescu Decebal	inginer	Membru provizoriu	martie 2022 - decembrie 2024	22.12.2024
Dincă-Oprea Marius Angelo	inginer	Membru provizoriu	martie 2022 - decembrie 2024	22.07.2024
Greblă Silviu-Mihai	jurist	Membru provizoriu	septembrie 2023 - iulie 2024	22.07.2024
Soare Veronica	economist	Membru provizoriu	martie 2022 - decembrie 2024	22.12.2024
Minzatu Roxana	științe politice	Membru provizoriu	decembrie 2023 - iulie 2024	22.07.2024
Iordăchescu Ion	inginer	Membru provizoriu	iulie 2024 - decembrie 2024	22.12.2024
Dumitriu Victor-Andrei	jurist	Membru provizoriu	iulie 2024 - decembrie 2024	22.12.2024
Paraschiv Cristian	jurist	Membru final	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

Potrivit informațiilor furnizate de membrii organelor administrative și de conducere ale Societății, în anul 2024 aceștia nu s-au aflat în niciuna dintre situațiile de incompatibilitate prevăzute de Legea

nr.31/1990, cu modificările ulterioare.

3. Conducerea executivă a Societății

În anul 2024, 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.

Membrii conducerii executive a societății, cu excepția Directorului General, 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 2024 de Directorul general, cinci directori executivi și 2 directori de dezvoltare-implementare proiecte, în următoarea componență:

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 adjunct	iunie 2024 - ianuarie 2025
3.	Fediuc Silvia	economist	Director Direcția Economică	martie 2004 - prezent
4.	Bârsănescu Remus	inginer	Director Direcția Informatică și Telecomunicații	octombrie 2007 - prezent
5.	Constantinescu Mihaela	inginer	Director Direcția Tranzacții la Termen și Certificate	august 2024 - prezent
6	Pandele Iuliana	inginer	Director Direcția Tranzacții la Termen și Certificate	decembrie 2020 – august 2024
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 se desfășoară în baza unui contract de mandat. Consiliul de administrație a delegat o parte din competențele sale de conducere directorului general, care reprezintă societatea în relațiile cu terții și în justiție.

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 și directorilor în anul 2024

Politica de remunerare urmează să fie elaborată în contextul declanșării la OPCOM în cursul anului 2024 a selecției administratorilor și directorilor 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. Selecția administratorilor și directorilor continuă și în anul 2025.

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 este stabilită de Consiliul de Administrație în conformitate cu prevederile art.38 din OUG nr.109/2011.

Principiile respectate la stabilirea și acordarea remunerației 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.

Remunerațiile și beneficiile oferite conform legii sau contractului de mandat pentru administratori și director general în cadrul sistemului unitar, sunt consemnate în situațiile financiare anuale și în raportul anual al administratorilor.

5. Evaluarea activității societății

Pentru anul 2024, activitatea desfășurată în cadrul OPCOM a fost supusă verificării prin intermediul:

- Auditului financiar, pentru situațiile financiare întocmite la data de 31.12.2023;
- Auditului intern, în conformitate cu planul anual de audit public intern pentru anul 2024;
- Controlului financiar de gestiune, în conformitate cu planul anual de CFG pentru anul 2024;
- Controlului financiar preventiv, operativ;
- Auditului efectuat în conformitate cu managementul calității (ISO 9001);
- Auditului efectuat în conformitate cu managementul securității informației (ISO 27001).

6. Declarația Conducerii Executive a OPCOM S.A.

Situațiile financiar-contabile încheiate la 31 decembrie 2024, 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.