# C O N T R A C T C A D R U

# DE VÂNZARE-CUMPĂRARE A ENERGIEI ELECTRICE

**prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică**

nr.\_\_\_\_ din ziua\_\_\_ luna \_\_\_\_\_ anul\_\_\_\_\_

# Între părțile contractante

**...........................................................**, cu sediul în ........................., cod poștal ............, tel. .............., fax ............., cu atributul fiscal RO, înmatriculat în registrul comerțului sub nr................. , cont de virament nr......................, deschis la ........................, titular al licenței ANRE nr. ................, cod EIC ............, reprezentată legal prin .........(Prenume, NUME, Funcția)........................................................./ persoană fizică ............................................................, având calitatea de **Vânzător**, pe de o parte,

și

**OPERATORUL PIEŢEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ŞI DE GAZE NATURALE „OPCOM” S.A., cu sediul în Municipiul Bucureşti, Bulevardul Hristo Botev, nr. 16-18, sector 3, înregistrată la Oficiul Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Bucureşti sub nr. J40/ 7542/ 2000, Cod Unic de Înregistrare 13278352, atribut fiscal RO, Licența nr. 407 emisă de Autoritatea de Reglementare în Domeniul Energiei, Cod IBAN RO23 RNCB 0074 0292 1737 0107, deschis la Banca Comercială Română, sucursala sector 3 Bucureşti, reprezentată legal prin Victor IONESCU, Director General,**

în calitate de achizitor unic pe piața de energie electrică conform OUG nr. 153/2022 (Denumită în continuare „OPCOM S.A.”), având calitatea de **Cumpărător** pe de altă parte,

denumiți colectiv în cele ce urmează “Părțile” şi individual “Partea”,

s-a încheiat prezentul contract (denumit în continuare „Contractul”) în conformitate cu rezultatul procedurii organizate prin Mecanismul lunar de achiziție centralizată de energie electrică impus de Ordonanța de urgență nr. 153 din 11.11.2022 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 Ordonanței de urgență a Guvernului Nr. 119 pentru modificarea şi completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 – 31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei, aprobată prin Legea nr. 206 din 07.07.2023 ”), cu modificările și completările ulterioare, (în continuare OUG nr.153/2022),

din data................................... .

# Terminologie

# Art.1. Termenii utilizați în prezentul Contract sunt definiți în Anexa 1. În măsura în care termenii specifici utilizați în prezentul Contract nu sunt definiți în Anexa 1, au înțelesul stabilit prin Procedurile aplicabile.

# Obiectul Contractului

**Art. 2.** (1) Obiectul Contractului îl constituie vânzarea de către Vânzător și cumpărarea de către Cumpărător a cantității de energie electrică menționată în Anexa 4, comercializată prin intermediul Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, la prețul de contract prevăzut în Anexa 2, punctul 2, respectiv de 400 lei/MWh în conformitate cu legislația primară și secundară aplicabilă acestui mecanism.

# (2) Prețul de contract include prețul energiei electrice și este ferm și fix pentru ambele Părți pe întreaga durată a Contractului.

# Condiții de desfășurare a vânzării-cumpărării

**Art. 3.** Cantitatea de energie electrică contractată prevăzută în Anexa 4, este fermă și fixă, Vânzătorul asumându-şi obligația de a o vinde Cumpărătorului, iar Cumpărătorul asumându-și obligația de a o accepta și cumpăra la prețul de contract astfel cum este precizat în Anexa 2, punctul 2.

**Art. 4**. Energia electrică vândută/cumpărată conform prezentului Contract trebuie să fie confirmată de Părți în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, cu modificările şi completările ulterioare, Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru şi pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, cu modificările şi completările ulterioare și respectiv Ordinului Nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele şi condiţiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare şi pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenţei şi a Regulamentului privind clauzele şi condiţiile pentru părţile responsabile cu echilibrarea şi pentru modificarea şi abrogarea unor ordine ale preşedintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare după momentul intrării în vigoare a acestuia

**Art. 5**. Niciuna din prevederile acestui Contract referitoare la obligațiile Vânzătorului de a vinde cantitățile contractate la prețul de contract nu exonerează Vânzătorul de obligația de a respecta strict dispozițiile Operatorului de Transport şi de Sistem, date în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transportă.

**Art. 6**. Puterile medii pe intervale de decontare, rotunjite la 3 zecimale aferente cantității de energie electrică vândută/cumpărată de Părți conform prezentului Contract reprezintă Schimbul Bloc sau face parte din Schimbul Bloc notificat de fiecare dintre Părțile Responsabile cu Echilibrarea, conform Ordinului ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile și a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare cu modificările și completările ulterioare, Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru şi pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările şi completările ulterioare și respectiv Ordinului Nr. 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele şi condiţiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare şi pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenţei şi a Regulamentului privind clauzele şi condiţiile pentru părţile responsabile cu echilibrarea şi pentru modificarea şi abrogarea unor ordine ale preşedintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare după momentul intrării în vigoare a acestuia.

**Art. 7.** În vederea producerii efectelor Contractului fiecare Parte se obligă ca pe toată perioada de derulare a Contractului să își respecte obligațiile ce îi revin ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea în relația cu Operatorul Pieței de Echilibrare sau cu Partea Responsabilă cu Echilibrarea căreia i-a transferat responsabilitatea echilibrării şi trebuie să notifice, direct sau indirect, Operatorului de Transport şi de Sistem, Schimbul Bloc al puterilor medii pe intervale de decontare, rotunjite la 3 zecimale, aferente cantităților de energie electrică din prezentul Contract. Părțile își comunică una alteia denumirea şi codul PRE care are responsabilitatea echilibrării pentru fiecare din Părți. Datele referitoare la Partea Responsabilă cu Echilibrarea (PRE) corespunzătoare fiecărei Părți sunt precizate în Anexa 3, punctul 1.

**Art. 8.**Având în vedere că obiectul Contractului îl constituie vânzarea-cumpărarea cantităților de energie electrică alocată prin Mecanismul lunar de achiziție centralizată de energie electrică, în măsura în care Vânzătorul vinde energie electrică conform rezultatului Mecanismului de achiziție centralizată lunar, Părțile vor completa corespunzător Anexa 4 la Contract.

**Art.****9.** (1) Părțile înțeleg și asumă în mod expres că, la solicitarea Cumpărătorului, Vânzătorul are obligația acceptării ajustării cantității de energie electrică ce face obiectul prezentului Contract, prin transmiterea notificării de către Cumpărător, astfel cum este stabilită în cadrul Anexei 5 și care determină modificarea unilaterală de către Cumpărător a Anexei 4 la Contract, OPCOM S.A. fiind achizitor unic pe piața de energie electrică, calitate în care are obligația de a păstra un echilibru între cantitățile de energie electrică cumpărate și vândute prin Mecanismul de achiziție centralizată. Pentru evitarea oricărui dubiu, în considerarea faptului că OPCOM S.A., în calitate de achizitor unic, cumpără energia electrică şi vinde energia electrică achiziționată, în conformitate cu dispozițiile din Anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, prin prezenta Vânzătorul acceptă în mod expres și va considera ferme și fixe cantitățile de energie contractate, inclusiv noile cantități, astfel cum vor fi modificate și notificate de OPCOM S.A.

(2) În acest sens, Cumpărătorul va transmite Vânzătorului notificarea prevăzută la Anexa 5 privind ajustarea cantității de energie electrică.

**Art. 10.** Vânzătorul înțelege că prezentul Contract se completează și îi sunt pe deplin aplicabile dispozițiile stabilite de Procedura privind funcționarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, precum și a oricăror altor astfel de proceduri elaborate și publicate de OPCOM S.A. în calitatea sa de achizitor unic pe piața de energie electrică, în conformitate cu dispozițiile legale aplicabile (denumite în continuare „Procedurile”). Pentru evitarea oricărui dubiu, oricare și toate modificările intervenite în cadrul Procedurilor sunt pe deplin aplicabile, în mod automat prezentului Contract având în vedere obligația OPCOM S.A. de a elabora și publica astfel de Proceduri în temeiul legislației aplicabile în conformitate cu dispozițiile din Anexa nr. 11 la Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, Părțile având astfel obligația respectării Procedurilor aplicabile, în vigoare, inclusiv astfel cum se pot modifica din timp în timp.

# Perioada de valabilitate a Contractului

**Art. 11**. (1) Perioada de valabilitate a prezentului Contract va începe la data semnării lui de ambele Părți (Data de intrare în vigoare, astfel cum este prevăzută în Anexa 2, punctul 1.1) şi va înceta la data prevăzută în Anexa 2, punctul 1.2, denumită Data de Expirare.

(2) La expirarea Perioadei de Valabilitate, Părțile nu vor mai fi ținute de termenii şi condițiile prezentului Contract decât în măsura necesară pentru punerea în executare a drepturilor şi obligațiilor Părților, așa cum au luat naștere din prezentul Contract înainte de sfârșitul Perioadei de Valabilitate.

# Facturare și condiții de plată

**Art. 12.**  Contravaloarea energiei electrice ce urmează să fie primită de către Vânzător de la Cumpărător în condițiile prezentului Contract se calculează în conformitate cu dispozițiile stabilite în temeiul Procedurii privind încasările și plățile aferente cantităților de energie electrică vândute/cumpărate prin MACEE.

**Art.13.** (1) Vânzătorul comunică în scris Cumpărătorului datele de identificare ale contului care urmează a fi creditat cu valorile cuprinse în Ordinele de Plată emise de OPCOM S.A., cont deschis la o bancă comercială din România.

(2) Vânzătorul emite factura pentru contravaloarea energiei electrice vândută, cu data ultimei zile a lunii de livrare și o transmite către Cumpărător semnată electronic pe e-mail, în primele 4 zile bancare lucrătoare ale lunii următoare lunii de livrare.

(3) Factura este emisă de Vânzător în conformitate cu dispozițiile stabilite în temeiul Procedurii privind încasările și plățile aferente cantităților de energie electrică vândute/ cumpărate prin MACEE.

(4) Mențiunile din factură, referitoare la cota TVA, respectă prevederile Codului Fiscal privind taxarea operațiunilor cu energie electrică, în vigoare la data emiterii facturilor.

(5) Drepturile de încasare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică vândute se plătesc de către Cumpărător prin Ordine de plată în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare.

**Art. 14.** În cazul în care o sumă facturată de către Vânzător este contestată integral sau în parte de Cumpărător, acesta va înainta o contestație Vânzătorului cuprinzând elementul contestat (cantitatea / valoarea / contravaloarea TVA, etc.), motivul contestării şi va fi însoțită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestației, în termen de 2 zile lucrătoare de la data primirii facturii prin fax sau poștă electronică. Vânzătorul verifică elementele contestației și precum și celelalte probe comunicate de Cumpărător, pe care îl informează în legătură cu rezultatul verificărilor efectuate; dacă factura conține date eronate Vânzătorul va reface calculele şi va transmite o factură corectată, în termen de trei zile bancare de la data primirii contestației, iar în cazul în care din analizele efectuate constată faptul că respectiva contestație este neîntemeiată, Vânzătorul va respinge contestația.

# Tarife

**Art. 15.**  (1) Pentru activitățile desfășurate de OPCOM S.A. în calitate de achizitor unic în MACEE, OPCOM S.A. percepe un tarif de administrare a cărui valoare este ponderată cu raportul dintre numărul de luni în care participantul este înscris si numărul de luni din anul calendaristic în curs și un tarif pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE, aplicat la cantitățile de energie electrică alocate pentru luna de livrare următoare.

(2) OPCOM S.A. emite factura aferentă tarifului de administrare la care se adaugă TVA în maxim 5 zile lucrătoare de la data înregistrării și o transmite electronic (pe e-mail). Factura trebuie achitată de către participantul la MACEE în maxim 5 zile lucratoare de la data primirii facturii pe e-mail. În situația în care participantul la MACEE nu va achita factura, OPCOM S.A. va emite în primele 15 zile din prima lună calendaristică care urmează lunii de livrare ordinul de plată aferent drepturilor de încasare pentru cantitatea de energie electrică vândută în luna de livrare respectivă a cărui valoarea va fi diminuată cu contravaloarea tarifului de administrare.

(3) OPCOM S.A. emite factura lunară aferentă contravalorii tarifului pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE aplicat la cantitatea de energie electrică din luna de livrare, la care se adaugă TVA și o transmite electronic (pe e-mail), participantului la MACEE în termen de 3 zile lucrătoare de la data organizării Mecanismului de achiziție centralizată lunară/extraordinară. Factura aferentă tarifului pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE trebuie achitată de participantul la MACEE în maxim 5 zile lucrătoare de la data primirii facturii pe e-mail. În situația în care participanul la MACEE nu va achita factura, OPCOM S.A. va emite în primele 15 zile din luna calendaristică care urmează lunii de livrare pentru care a fost emisă factura aferentă tarifului, ordinul de plată aferent drepturilor de încasare pentru cantitatea de energie electrică vândută în luna de livrare respectivă, a cărui valoare va fi diminuată cu contravaloarea tarifului pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE.

(4) OPCOM va efectua regularizări ale facturii prin actualizarea tarifului de administrare și a tarifului pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE în conformitate cu prevederile din Anexa nr. 11 la Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare și ale prezentului Contract.

# Obligații şi drepturi

**Art. 16.** Vânzătorul are următoarele obligații:

1. să dețină şi să mențină în vigoare pe durata Contractului licența acordată de ANRE, după caz alte documente necesare conform legislației și să îndeplinească oricare și toate condițiile impuse de legislația aplicabilă;
2. să asigure vânzarea energiei electrice totale contractate pe întreaga perioadă de valabilitate a prezentului Contract conform Anexei 4, inclusiv orice modificări/actualizări ale acesteia pentru vânzarea-cumpărarea cantităților de energie electrică vândute/achiziționate prin mecanismul lunar de achiziție centralizată, inclusiv în cazul prevăzut la art. 9 alin. (1)de mai sus, după caz, în conformitate cu prevederile prezentului Contract;
3. să respecte prevederile Procedurii privind funcționarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, precum și a oricăror altor astfel de proceduri elaborate și publicate de OPCOM S.A. în calitatea sa de achizitor unic pe piața de energie electrică, în conformitate cu dispozițiile legale aplicabile;
4. să achite contravaloarea tarifului de administrare, precum și a tarifului pentru activitățile prestate de către OPCOM S.A. în calitate de achizitor unic în MACEE.

**Art. 17**. Vânzătorul are următoarele drepturi:

1. să factureze Cumpărătorului energia electrică livrată conform prevederilor contractuale și să încaseze contravaloarea acestora;
2. să suspende livrarea de energie electrică în SEN cu respectarea procedurii prevăzute în art. 23.

**Art. 18.** Cumpărătorul are următoarele obligații:

1. să dețină şi să mențină în vigoare pe durata Contractului licența acordată de ANRE care permite comercializarea energiei electrice în conformitate cu dispozițiile din Anexa nr. 11 la Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare și/sau, după caz, alte documente necesare conform legislației și să îndeplinească oricare și toate condițiile impuse de legislația aplicabilă;
2. să accepte energia electrică totală achiziționată și să achite facturile pentru cantitatea de energie electrică contractată conform Anexei 4, în conformitate cu prevederile prezentului Contract;
3. să emită lunar ordine de plată aferente drepturilor de încasare lunare ale Vânzătorului pentru cantitățile de energie electrică cumpărate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică conform prezentului Contract;
4. să respecte prevederile Procedurii privind funcționarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, precum și a oricăror altor astfel de proceduri elaborate și publicate de OPCOM S.A. în calitatea sa de achizitor unic pe piața de energie electrică, în conformitate cu dispozițiile legale aplicabile.

**Art. 19**. Cumpărătorul are următoarele drepturi:

1. să primească cantitatea de energie electrică contractată în conformitate cu prevederile prezentului Contract;
2. să solicite semnarea unui act adițional la prezentul Contract prin care se consemnează completarea cantităților din Anexa 4, urmare a desfășurării procedurilor de achiziție lunară;
3. să încaseze contravaloarea tarifului de administrare și a tarifului pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE, inclusiv prin diminuarea unui/unor ordin/e de plată aferent drepturilor de încasare pentru cantitatea de energie electrică vândută în luna/lunile de livrare, cu contravaloarea tarifului de administrare/ pentru activitățile prestate în calitate de achizitor unic în MACEE;
4. factura lunară emisă de Vânzător pentru cantitățile de energie electrică din luna de livrare nu va include cantitățile de energie electrică contractate la vânzare pentru perioada de suspendare a funcționării pieței angro de energie electrică sau, după caz, pentru intervalele de decontare în care se suspendă activitățile de piață.

**Art. 20.** (1) Părțile se obligă una față de cealaltă să dețină şi să păstreze pe parcursul derulării Contractului toate aprobările necesare fiecăreia pentru exercitarea obligațiilor cuprinse în prezentul Contract, respectând în același timp toate prevederile legale.

(2) Părțile se obligă una față de cealaltă să asigure accesul, conform legii, cu restricții de confidențialitate conform prevederilor art. 21, la toate informațiile, documentațiile sau datele necesare pentru buna derulare a prezentului Contract.

(3) Părțile garantează una celeilalte că prezentul Contract reprezintă o obligație fermă, legală, opozabilă în justiție în termenii acestuia.

# Confidențialitatea

**Art. 21.** (1) Fiecare Parte se obligă să asigure confidențialitatea tuturor informațiilor, documentațiilor, datelor sau cunoștințelor furnizate de către cealaltă Parte în baza prezentului Contract şi să nu le dezvăluie unei terțe părți, în totalitate sau parțial, fără consimțământul scris al celeilalte Părți.

(2) Fac excepție de la prevederile alin. (1):

1. informațiile solicitate de autoritățile competente, în conformitate cu reglementările în vigoare;
2. informațiile care au fost făcute publice până la încheierea Contractului;
3. informațiile solicitate de Operatorul de Transport şi de Sistem, în conformitate cu prevederile Codului tehnic al rețelei electrice de transport;
4. orice alte informații stabilite în conformitate cu prevederile procedurilor aplicabile funcționării Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică.

(3) Prevederile alin. (1) rămân valabile timp de 5 ani după încetarea valabilității prezentului Contract.

# Cesiunea Contractului

**Art. 22**. (1) Nici una dintre Părți nu poate cesiona parțial sau total drepturile şi obligațiile decurgând din acest Contract fără obținerea în prealabil a acordului scris al celeilalte Părți, conform legislației în vigoare.

(2) În vederea cesionării, Partea care cesionează trebuie să prezinte documentele prin care, după caz:

1. toate drepturile și obligațiile aferente derulării Contractului sunt transferate de plin drept de către cedent către cesionar;
2. drepturile contractuale privind încasările aferente din cadrul contractului sunt transferate de plin drept de către cedent către banca sa.

(2) Cesiunea Contractului poate să aibă loc către un alt Vânzător cesionar numai în măsura în care cesionarul este înregistrat la MACEE, îndeplinește toate obligațiile impuse prin prezentul Contract, de dispozițiile legale aplicabile în materie și are capacitatea de a executa obligațiile prezentului Contract.

# Suspendarea livrării de energie electrică

**Art. 23**. (1) Suspendarea livrării de energie electrică din inițiativa Vânzătorului, înainte de data încetării Contractului, poate fi dispusă în situația în care pentru perioada de suspendare a funcționării pieței angro de energie electrică sau, după caz, pentru fiecare Interval de decontare în care se suspendă activitățile de piață, se suspendă efectele obligațiilor de livrare a energiei electrice, respectiv de plată a acesteia în conformitate cu prezentul Contract.

(2) În cazul în care va avea loc suspendarea livrării de energie electrică în situația prevăzută la alin (1) de mai sus, Cumpărătorul va notifica cu celeritate Vânzătorul cu privire la suspendarea livrării de energie electrice. Independent de data la care este transmisă notificarea, suspendarea va avea loc în mod automat la data la care intervine situația de suspendare precizată la alin. (1).

(3) Reluarea livrării de energie electrică va avea loc după constatarea încetării situației de suspendare precizată la alin (1) de mai sus.

# Încetarea de drept a Contractului

**Art. 24**. (1) Încetarea Contractului are loc de drept, fără punerea în întârziere, fără îndeplinirea vreunei alte formalități şi fără intervenția instanței în următoarele cazuri:

1. din inițiativa uneia din Părți, în cazul în care cealaltă Parte refuză să încheie un act aditional la acest Contract, în condițiile modificării reglementărilor şi/sau circumstanțelor, așa cum este definită în art. 27, care au stat la baza încheierii acestuia. Încetarea Contractului nu are loc în această situație decât dacă Vânzătorul şi Cumpărătorul nu ajung la o înțelegere într-un termen rezonabil și în niciun caz cu depășirea termenelor impuse de astfel de Modificări ale circumstanțelor ;
2. În cazul în care celeilalte Părți i-a fost revocată înregistrarea ca PRE, nu mai deține un cod ACER, respectiv în cazurile de retragere/expirare/suspendare licență acordată de ANRE.

# Denunțarea Contractului

**Art. 25.** În conformitate cu prevederile OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență nr. 27/2022 precum și cu prevederile Procedurii privind funcționarea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică, contractul nu poate fi denunțat unilateral.

# Încetarea Contractului

**Art. 26.** (1) Prezentul Contract încetează să-şi producă efectele în următoarele cazuri:

1. expirarea perioadei de valabilitate stabilită conform prevederilor art. 11;
2. prin încetare de drept, de către oricare Parte în conformitate cu prevederile art. 24;
3. în situații de Forță Majoră, în condițiile art. 28;
4. în cazul în care Vânzătorul nu mai îndeplinește condițiile legale pentru participarea în cadrul MACEE sau în orice alte situații prevăzute de lege.

(2) Încetarea Contractului din orice cauză nu afectează obligațiile Părților născute anterior încetării Contractului.

# Modificarea circumstanțelor

**Art. 27.** În sensul prezentului Contract, „Modificarea circumstanțelor” semnifică intrarea în vigoare a unor acte normative, inclusiv dar fără a se limita la reglementări ANRE ce introduc reguli noi și/sau modifică şi/sau abrogă acte normative şi reglementări incidente, inclusiv dar fără a se limita la dispozițiile OUG 153/2022, existente la Data de intrare în vigoare a prezentului Contract.

# Forța Majoră

**Art. 28**. (1) Forța Majoră se definește ca fiind acel eveniment extern, imprevizibil, absolut invincibil şi inevitabil, produs ulterior semnării prezentului Contract și care, prin efectele sale împiedică pe oricare dintre Părți să-şi îndeplinească în totalitate sau în parte obligațiile ce le revin în conformitate cu clauzele prezentului Contract.

(2) Pentru evitarea oricărui dubiu, nu reprezintă un eveniment de Forță Majoră imposibilitatea furnizării de către Vânzător a energiei electrice contractate din motive ce țin de diminuarea resurselor primare (precum apă, vânt, combustibil) dacă această diminuare nu are un caracter general (diminuarea în masă, lipsa disponibilității energiei electrice pentru toți participanții la piață).

(3) De asemenea, nu reprezintă caz de Forță Majoră imposibilitatea furnizării energiei electrice pentru motive ce țin de avarierea sau funcționarea instalațiilor din cauze ce nu se datorează unui eveniment excepțional precum calamități naturale, război, embargo, sancțiuni UE, epidemie, epizootie cu impact asupra activității Părții care invocă Forța Majoră, care nu au putut fi prevăzute de Părți la încheierea Contractului.

(4) Părțile sunt exonerate de orice răspundere pentru neîndeplinirea parțială sau totală a obligațiilor ce decurg din acest Contract, dacă aceasta este rezultatul acțiunii Forţei Majore. În cazul în care Vânzătorul este descărcat de obligațiile de livrare din cauza cazului de Forță Majoră, Cumpărătorul va fi descărcat în consecință de obligațiile de primire și plată. În cazul în care Cumpărătorul este descărcat de obligațiile de primire (și implicit plată) din cauza cazului de Forță Majoră, Vânzătorul va fi descărcat în consecință de obligațiile de livrare.

(5) Părțile se angajează să-și îndeplinească toate obligațiile care au luat naștere pe perioada de derulare a Contractului până la apariția evenimentului de Forță Majoră.

(6) Partea care invocă Forța Majoră trebuie să notifice acest lucru în scris celeilalte Părți imediat dar nu mai târziu de 3 zile de la apariția acesteia cu estimarea duratei după care aceasta își încetează efectele. De asemenea Partea care invocă Forța Majoră va comunica celeilalte Părți documentul/documentele confirmatorii emise de organele competente de la locul producerii evenimentului ce constituie Forță Majoră, imediat ce acestea sunt obținute.

(7) Neîndeplinirea obligației de comunicare a Forţei Majore în termenul anterior menționat nu înlătură efectul exonerant de răspundere al acesteia, dar antrenează obligația Părții care o invocă de a repara pagubele cauzate celeilalte Părți, prin faptul necomunicării.

(8) La încetarea Forţei Majore, Partea care a emis notificarea conform alin. (6) emite o nouă notificare prin care anunță că este capabilă să își îndeplinească din nou toate obligațiile ce îi revin prin prezentul Contract şi reia îndeplinirea tuturor obligațiilor care fac obiectul notificării respective.

(9) În cazul în care Cazul de Forță Majoră se prelungește pentru mai mult de cinci (5) zile lucrătoare, partea care a primit notificarea de Forță Majoră poate înceta Contractul fără preaviz și fără plata penalităților prin notificarea celeilalte Părți.

# Litigii

**Art. 29**. Orice divergențe de natură tehnică, operațională sau comercială între Părțile prezentului Contract, care nu se pot rezolva pe cale amiabilă în termen de 10 zile calendaristice, se vor înainta spre soluționare, instanțelor judecătorești competente.

**Art. 30.** Părțile convin ca litigiile ce decurg din interpretarea şi/sau derularea prezentului Contract, care nu pot fi soluționate pe cale amiabilă, să fie supuse instanțelor judecătorești competente.

# Răspundere

**Art. 31.** Părțile sunt ținute răspunzătoare de îndeplinirea propriilor obligații conform prezentului Contract.

# Notificări

**Art. 32.** (1)Orice notificare sau solicitare cerută sau autorizată prin prezentul Contract (cu excepția celor fizice referitoare la Schimburile Bloc) va fi transmisă în scris şi va fi considerată transmisă numai dacă notificarea, punerea în întârziere sau solicitarea va fi:

* 1. predată personal Părţii respective, sau
  2. va fi transmisă prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire cerută de către Partea în cauză, sau
  3. poștă electronică cu confirmare de primire, sau
  4. va fi transmisă prin fax şi o copie a scrisorii cu confirmare prin poștă.

(2) Notificările, punerile în întârziere sau solicitările vor fi trimise persoanelor și la adresele menționate în Anexa 3; acestea pot fi schimbate oricând de oricare dintre Părți prin notificare scrisă către cealaltă Parte, notificarea producând efecte începând cu data primirii.

(3) Orice notificare, punerea în întârziere sau solicitare va fi considerată primită de către destinatar:

* 1. la momentul predării, dacă este înmânată personal Părţii respective;
  2. în termen de 3 zile calendaristice după transmiterea prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire (în fiecare caz, cu cererea confirmării de primire din partea Părţii relevante);
  3. la data menţionată în confirmarea de primire aferentă transmiterii mesajului prin poșta electronică, sau
  4. la data primirii faxului conform protocolului de confirmare, cu condiția transmiterii originalului personal sau prin poștă.

# Dispoziții finale

**Art. 33.** În cazul în care are loc vânzarea-cumpărarea cantităților de energie electrică contractate/achiziționate prin Mecanismul lunar de achiziție centralizată, Părțile agreează ca pe perioada de valabilitate a prezentului Contract să completeze Anexa 4 ulterior datei de intrare în vigoare a prezentului Contract, prin încheierea unui act adițional la acesta.

**Art. 34.** Prezentul Contract şi toate obligațiile care rezultă pentru Părți din derularea acestuia, se supun în totalitate şi sub toate aspectele legislației române în vigoare.

**Art. 35.** Anexele 1 –5, fac parte integrantă din prezentul Contract. Părțile agreează că modificările aduse oricărei Anexe și/sau Proceduri referite în Contract care înlocuiesc/conduc la dispoziții care nu sunt compatibile cu cele cuprinse în prezentul Contract prevalează și le înlocuiesc pe acestea din urmă.

**Art. 36.** În prezentul Contract, cu excepția cazului în care contextul impune altfel:

1. orice trimitere la o normă sau la o dispoziție legală, inclusiv la Proceduri este o trimitere la aceasta, așa cum a fost adoptată/actualizată, modificată, consolidată, reconstituită sau înlocuită din când în când;
2. termenii folosiți, dar nedefiniți în acest Contract sau în Proceduri vor avea înțelesul care le este dat în definițiile stabilite prin prevederile dispozițiilor legale aplicabile;
3. cu excepția cazului în care contextul impune altfel, singularul include pluralul și viceversa;
4. "inclusiv" se consideră "inclusiv, dar fără a se limita la".

**Art. 37.** Vânzătorul asumă și acceptă în mod expres calitatea OPCOM S.A. de achizitor unic pe piața de energie electrică, având astfel obligația expresă de a păstra un echilibru între cantitățile de energie electrică cumpărate și vândute prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică. Astfel, Vânzătorul acceptă expres dreptul OPCOM S.A. de a ajusta ulterior încheierii prezentului Contract, cantitatea de energie electrică achiziționată în temeiul prezentului, în conformitate cu dispozițiile prezentului Contract și ale Procedurilor aplicabile.

**Art. 38.** Prin semnarea Contractului, Părțile confirmă că acceptă în mod expres atât clauzele standard, cât și clauzele neuzuale cuprinse în prezentul Contract, că toate prevederile acestuia sunt acceptate ca atare, semnarea Contractului în această formă echivalând cu acceptul expres al Părților, privind toate clauzele contractuale.

**Art. 39.** Părțile pot decide să semneze electronic acest Contract prin semnătură electronică calificată furnizată de o entitate certificată și sunt de acord că documentul astfel semnat este valabil și are valoarea juridică recunoscută de Legea nr. 455/2001 privind semnătura electronică și de Regulamentul (UE) nr. 910/2014 al Parlamentului European și al Consiliului din 23 iulie 2014 privind identificarea electronică și serviciile de încredere pentru tranzacțiile electronice pe piața internă și de abrogare a Directivei 1999/93/CE. Documentul astfel semnat va circula în format electronic și va fi arhivat electronic în conformitate cu prevederile Legii nr. 135/2007 și a normelor de aplicare ale acesteia.

Prezentul Contract a fost încheiat în două exemplare originale, câte unul pentru fiecare Parte.

**Data semnării**:.................................

**SEMNATARI:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Din partea Vânzătorului**  **...........................** | **Din partea Cumpărătorului**  OPCOM S.A.  Director General, Victor IONESCU  Director Economic, Silvia FEDIUC  Director DTTC, Mihaela CONSTANTINESCU  Director DTDTS, Georgeta ION  Director DIT, Remus BARSANESCU |

**Anexa 1**

**DEFINIŢII ŞI TERMENI**

|  |  |
| --- | --- |
| ANRE | Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei; |
| Cantitate de energie | Cantitatea de energie electrică ce face obiectul prezentului Contract; |
| Calendarul procedurilor de achiziții | Calendarul stabilit de OPCOM S.A. și publicat de pagina proprie de internet pentru achizițiile centralizate de energie electrică , în conformitate cu Anexa nr.11 la OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare; |
| Codului tehnic al rețelei electrice de transport | Codul aprobat de autoritatea competentă având ca scop stabilirea regulilor şi cerințelor minimale de ordin tehnic pentru participanții la piața de energie electrică, menite să realizeze funcționarea sigură şi economică a SEN; |
| Data intrării în vigoare | Data semnării Contractului de către ambele Părți, la care prezentul Contract intră în vigoare şi devine obligatoriu din punct de vedere juridic pentru ambele Părți; |
| Interval de decontare (ID) | O perioadă de timp de 15 minute; |
| Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (sau “MACEE”) | Mecanismul astfel cum este impus în temeiul Anexei nr.11 la OUG nr.27/2022, cu modificările și completările ulterioare; |
| Mecanism de ajustare extraordinară | Mecanism aplicat de OPCOM, în calitatea sa de achizitor unic pe piața de energie electrică, de ajustare a cantității de energie electrică vândută și cumpărată de OPCOM în cadrul MACEE pentru a păstra echilibrul între cantitățile de energie electrică cumpărate și vândute prin Mecanismul de achiziție centralizată; |
| Operator de transport și sistem | Orice persoană care deține, sub orice titlu, o rețea electrică de transport şi este titulară a unei licențe de transport prin care răspunde de operarea, asigurarea întreținerii şi, dacă este necesar, dezvoltarea rețelei de transport într-o anumită zonă şi, acolo unde este aplicabilă, de interconectarea acesteia cu alte sisteme electroenergetice, precum şi de asigurarea capacității pe termen lung a sistemului de acoperire a cererilor rezonabile pentru transportul energiei electrice. Operatorul de transport și sistem este CNTEE TRANSELECTRICA S.A.; |
| Operatorul Pieței de Echilibrare | Operator de piața care asigură înregistrarea Participanților la Piața de Echilibrare precum şi colectarea și verificarea formală a Ofertelor pe Piața de Echilibrare. Operatorul Pieței de Echilibrare este CNTEE TRANSELECTRICA S.A.; |
| Parte Responsabilă cu Echilibrarea | Titular de licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport şi de Sistem ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea; |
| Perioada de valabilitate | Perioada cuprinsă între Data de intrare în vigoare și Data de expirare; |
| Piața angro de energie electrică | Cadrul organizat de tranzacționare a energiei electrice şi a serviciilor asociate la care participă producătorii de energie electrică, operatorul de transport şi de sistem, operatorii de distribuție, operatorul pieței de energie electrică şi clienții angro; |
| Piața de Echilibrare | Piața centralizată organizată și administrată de Operatorul de Transport şi de Sistem pentru colectarea ofertelor de livrare a Energiei de Echilibrare transmise de Participanții la Piața de Echilibrare şi utilizarea lor pentru a asigura siguranța şi stabilitatea în funcționare a Sistemului Electroenergetic Naţional şi pentru a rezolva restricțiile de rețea; |
| Prețul de contract | Prețul stabilit prin Anexa 11 la OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare, este de 400 lei/MWh; |
| Procedura privind funcționarea Mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică | Reglementează funcționarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică; |
| Procedura privind constituirea, verificarea si utilizarea garantiilor pentru participarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică | Reglementează constituirea, verificarea si utilizarea garantiilor pentru participarea la Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică; |
| Procedura privind încasările și plățile aferente vânzărilor şi cumpărărilor prin MACEE | Reglementează încasările și plățile aferente vânzărilor şi cumpărărilor prin MACEE; |
| Termen limită de plată | Termen limită înscris pe factura emisă de către Vânzător conform prevederilor prezentului contract; |
| Schimb Bloc | Schimb de energie electrică între două părți responsabile cu echilibrarea; |

**Anexa 2**

**DATELE PRIVIND VÂNZAREA-CUMPĂRAREA DE ENERGIE ELECTRICĂ**

1. **Perioada de valabilitate a prezentului Contract**
   1. **Data de intrare în vigoare** a Contractului este **data semnării** de către OPCOM S.A.
   2. **Data de Expirare** a Contractului este **31.12.2024.**
   3. Părțile agreează ca pe perioada de valabilitate a prezentului Contract să îi fie modificate toate anexele care conțin datele privind vânzarea-cumpărarea de energie electrică pentru cantitățile energie electrică contractate/achiziționate prin mecanismul lunar de achiziție centralizată.
2. **Prețul de contract** pentru fiecare MWh este 400 lei/MWh în conformitate cu prevederile Anexei 11 la OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare.

**SEMNATARI:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Din partea Vânzătorului**  **...........................** | **Din partea Cumpărătorului**  OPCOM S.A.  Director General, Victor IONESCU  Director Economic, Silvia FEDIUC  Director DTTC, Mihaela CONSTANTINESCU  Director DTDTS, Georgeta ION  Director DIT, Remus BARSANESCU |

**Anexa 3**

1. **DATELE REFERITOARE LA PARTEA RESPONSABILĂ CU ECHILIBRAREA (PRE)**
2. **Pentru Vânzător:**

* denumirea PRE:
* codul PRE:
* persoane de contact, adresa de email şi nr. de telefon:

1. **Pentru Cumpărător**

* denumirea PRE: SOCIETATEA OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI DE GAZE NATURALE “OPCOM” S.A.
* codul PRE: 30XOPCOM-MCAEE-G
* persoane de contact, adresa de email şi nr. de telefon: Mihaela Constantinescu, [mihaela.constantinescu@opcom.ro](mailto:mihaela.constantinescu@opcom.ro), 021 30 71 455

1. **DATELE REFERITOARE LA NOTIFICĂRI, PUNERI ÎN ÎNTÂRZIERE SAU SOLICITĂRI**

Notificările, punerile în întârziere sau solicitările vor fi trimise următoarelor persoane

1. **Pentru Vânzător:**

* la adresa:
* în atenția:
* adresa de email şi nr. de telefon:

1. **Pentru Cumpărător**

* la adresa: Bd. Hristo Botev 16-18, sector 3, Bucureşti, CP.030236, ROMÂNIA
* în atenția: Mihaela Constantinescu, mihaela.constantinescu@opcom.ro, 021 30 71 455
* adresa de email şi nr. de telefon: [secretariat@opcom.ro](mailto:secretariat@opcom.ro); 004.021.3071.450 / 004.0745.340.470

În cazul în care se modifică datele la care notificările, punerile în întârziere sau solicitările se transmit, în conformitate cu cele de mai sus, iar Părțile nu notifică astfel de modificări, documentele transmise în conformitate cu cele menționate mai sus se vor considera valabil efectuate.

**SEMNATARI:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Din partea Vânzătorului**  **...........................** | **Din partea Cumpărătorului**  OPCOM S.A.  Director General, Victor IONESCU  Director Economic, Silvia FEDIUC  Director DTTC, Mihaela CONSTANTINESCU  Director DTDTS, Georgeta ION  Director DIT, Remus BARSANESCU |

**Anexa 4**

**CANTITATEA DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Urmare desfășurării în data de ................... a **Mecanismului lunar de achiziție centralizată**,în tabelul de mai jos vă notificăm datele privindcantitățile alocate la nivel de lună, cu livrare în ore EET:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **AN de aplicare...** | **Cantitate**  **[MWh]** | **Puterea medie pe ID\***  **[MW]** |
| **Luna de livrare** |
| **Ianuarie** |  |  |
| **Februarie** |  |  |
| **Martie** |  |  |
| **Aprilie** |  |  |
| **Mai** |  |  |
| **Iunie** |  |  |
| **Iulie** |  |  |
| **August** |  |  |
| **Septembrie** |  |  |
| **Octombrie** |  |  |
| **Noiembrie** |  |  |
| **Decembrie** |  |  |
| **Cantitate totală** | |  |

\* putere medie pe ID, rotunjită la trei zecimale, cu livrare în bandă, reprezintă raportul dintre cantitatea de energie electrică și numărul de intervale orare din luna de livrare

**SEMNATARI:**

|  |  |
| --- | --- |
| **Din partea Vânzătorului**  **...........................** | **Din partea Cumpărătorului**  OPCOM S.A.  Director General, Victor IONESCU  Director Economic, Silvia FEDIUC  Director DTTC, Mihaela CONSTANTINESCU  Director DTDTS, Georgeta ION  Director DIT, Remus BARSANESCU |

**Anexa 5 la Contractul ........**

**NOTIFICARE rezultate Mecanism de ajustare extraordinară**

**Către \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Ref. Ajustarea cantității de energie electrică ce face obiectul contractului** **de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică**

Subscrisa, **Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale "OPCOM" S.A.**, societate cu sediul social în București, B-dul. Hristo Botev nr. 16-18 C, Sector 3, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București, nr. de ordine în Registrul Comerțului J40/7542/2000, Cod Unic de Înregistrare Fiscală 13278352, reprezentată legal prin dl. Victor Ionescu, în calitate de Director General, (denumită în continuare “OPCOM S.A.”)

Având în vedere:

* dispozițiile Anexei 11 din cadrul Ordonanței de urgență nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică şi gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum şi pentru modificarea şi completarea unor acte normative din domeniul energiei (“OUG nr. 27/2022”) care stabilesc mecanismul de achiziție de energie electrică centralizată („Mecanismul de achiziție centralizată”);
* faptul că, în temeiul dispozițiilor sus-menționate, OPCOM S.A. este desemnat achizitorul unic pe piața de energie electrică;
* faptul că, în calitatea sa de achizitor unic, în conformitate cu art. 2 al Anexei 11 din cadrul OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, OPCOM S.A. cumpără energia electrică de la producători și vinde aceeași cantitate de energie operatorilor energetici care cumpără energia electrică în condițiile legii aplicabile, având astfel obligația legală de a păstra un echilibru între cantitățile de energie electrică cumpărate și vândute prin Mecanismul de achiziție centralizată;
* faptul că între OPCOM S.A., în calitate de cumpărător („Cumpărătorul”) și \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, în calitate de vânzător („Vânzătorul”), s-a încheiat contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice prin mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică nr. \_\_\_\_\_ din data de \_\_\_\_\_\_\_ („Contractul”);
* în temeiul articolului 9 din Contract, părțile au convenit și Vânzătorul a asumat în mod expres faptul că la solicitarea OPCOM S.A., Vânzătorul are obligația acceptării ajustării cantității de energie electrică ce face obiectul Contractului, având în vedere calitatea OPCOM S.A. de achizitor unic pe piața de energie electrică și având în acest fel obligația de a păstra un echilibru între cantitățile de energie electrică cumpărate și vândute prin Mecanismul de achiziție centralizată,

vă comunicăm următoarea

**NOTIFICARE**

Prin care:

Vă supunem atenției modificarea intervenită asupra cantității de energie electrică ce face obiectul Contractului urmare desfășurării în data de ....................... a **Mecanismului de ajustare extraordinară,** în tabelul\*\* de mai jos vă notificăm datele privindcantitățile ajustate la nivel de lună, cu livrare în ore EET, astfel:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **AN de aplicare...** | **Procedura anuală/ extraordinară** | | **Procedura lunară suplimentară** | | **Cantitate totala alocată lunar prin MACEE** | |
| **Luna de livrare** | **Cantitate  [MWh]** | **Puterea medie pe ID\* [MW]** | **Cantitate [MWh]** | **Puterea medie pe ID\* [MW]** | **Cantitate [MWh]** | **Puterea medie pe ID\* [MW]** |
| **Ianuarie** |  |  |  |  |  |  |
| **Februarie** |  |  |  |  |  |  |
| **Martie** |  |  |  |  |  |  |
| **Aprilie** |  |  |  |  |  |  |
| **Mai** |  |  |  |  |  |  |
| **Iunie** |  |  |  |  |  |  |
| **Iulie** |  |  |  |  |  |  |
| **August** |  |  |  |  |  |  |
| **Septembrie** |  |  |  |  |  |  |
| **Octombrie** |  |  |  |  |  |  |
| **Noiembrie** |  |  |  |  |  |  |
| **Decembrie** |  |  |  |  |  |  |
| **Cantitate totală** | | | | |  | **-** |

\*putere medie pe ID, rotunjită la trei zecimale, cu livrare în bandă, reprezintă raportul dintre cantitatea de energie electrică și numărul de intervale orare din luna de livrare

\*\* se completează doar pentru lunile de livrare pentru care se organizează Mecanismul de ajustare extraordinară

Cantitatea de energie electrică astfel modificată fiind fermă și fixă, Vânzătorul asumându-şi obligația de a o vinde Cumpărătorului, iar Cumpărătorul asumându-și obligația de a o accepta și cumpăra la prețul de contract din Anexa 2, punctul 2 din Contract. Notificările fizice ale Schimburilor bloc transmise la OTS vor conțineputerile medii, pe fiecare ID, rotunjite la trei zecimale, așa cum au fost modificate prin prezenta notificare.

Prezenta notificare înlocuiește orice înțelegere anterioară între părți ce reglementează aspectele menționate mai sus. Asupra celor de mai sus pot interveni modificări ulterioare prin mecanismele stabilite în temeiul Contractului.

Toate celelalte prevederi ale Contractului rămân nemodificate și pe deplin aplicabile.

**Data semnării**:.................................

**SEMNATAR: OPCOM S.A.**

Director General, Victor IONESCU

Director Economic, Silvia FEDIUC

Director DTTC, Mihaela CONSTANTINESCU

Director DTDTS, Georgeta ION

Director DIT, Remus BARSANESCU