



ANEXA 1

# ELECTROCENTRALE GRUP S.A.

J40/14937/19.12.2012 CUI RO 31028788

Bld. Lacul Tei Nr. 1 – 3, Et. 1, Bucuresti – Romania Tel.: 0374.718.501 Fax: 0374.718.502  
office@electrocentralegrup.ro

|                            |                 |
|----------------------------|-----------------|
| SC ELECTROCENTRALE GRUP SA |                 |
| intrare                    | 3462/06.10.2022 |
| Nr.                        | .....           |
| ieșire                     | .....           |

**STRATEGIA DE VÂNZARE  
A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ  
A SOCIETĂȚII ELECTROCENTRALE GRUP S.A.  
ÎN PERIOADA  
2023 ÷ 2026**

Aprobată de către Adunarea Generală a Acționarilor Electrocentrale Grup SA  
prin Hotărârea nr. .... /.....

DIRECTOR GENERAL  
ALEXANDRU MADĂLIN BOȚONEA

Director Comercial  
Claudia Pera

Director Economic  
Ștefi Clarișă Mușat

BTECVSP  
Sanda Albescu

**București  
2022**

## CUPRINS

### CAPITOLUL 1. CADRUL GENERAL

- 1.1. Scurtă prezentare a Electrocentrale Grup SA
- 1.2. Titluri de participare deținute
- 1.3. Număr mediu de personal și cifră de afaceri a societății
- 1.4. Obiective. Principii

### CAPITOLUL 2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE 2015 ÷ 2022

- 2.1. Descrierea capacității energetice de producție
- 2.2. Licențe și acreditări
- 2.3. Responsabilitatea echilibrării față de OTS
- 2.4. Producții de energie electrică și Certificate Verzi 2015 ÷ 2022
- 2.5. Venituri obținute în perioada 2015 ÷ 2021 din vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi, în baza contractelor bilaterale negociate direct
- 2.6. Piețe la care Electrocentrale Grup SA este înregistrată. Tarife și Taxe

### CAPITOLUL 3. STRATEGIA DE VÂNZARE A ENERGIEI ELECTRICE ÎN PERIOADA 2023 ÷ 2026

- 3.1. Reglementări legale aplicabile la momentul elaborării strategiei
- 3.2. Politica de vânzări în perioada 2023 ÷ 2026
  - 3.2.1. Tranzacții bilaterale negociate direct pentru vânzarea producției de energie electrică și a Certificatelor Verzi asociate
  - 3.2.2. Tranzacții încheiate ca urmare a participării la licitații pe Piața Centralizată a OPCOM SA pentru E-ESRE susținută prin Certificate Verzi („PCE-ESRE-CV”) pentru vânzarea întregii producții de energie electrică și a Certificatelor Verzi

### CAPITOLUL 4. CONCLUZII FINALE

## CAPITOLUL 1. CADRUL GENERAL

Succesul unei companii depinde în totalitate de managementul și angajații acesteia, unicitatea afacerii fiind dată de strategiile adoptate, valorile, viziunea, misiunea, partenerii și obiectivele strategice stabilite.

### 1.1. Scurtă prezentare a Electrocentrale Grup SA

| ELEMENTELE FIRMEI   |  |
|---|--|
| <b>Denumirea organizației</b>                                     | Societatea <i>Electrocentrale Grup S.A.</i>  |
| <b>Sediul social</b>  | Bd. Lacul Tei nr. 1 – 3, etaj 1, București, Sector 2   |
| <b>Înregistrare la ONRC de pe lângă Tribunalul București</b>      | J40/14937/19.12.2012   |
| <b>Cod de identificarea fiscală</b>                               | 31028788, atribut fiscal RO  |
| <b>Certificat de înregistrare</b>                                 | Seria B, Nr. 4204311, eliberat la data de 29.07.2021   |
| <b>Adresă poștală:</b>  | Bd. Lacul Tei nr. 1-3, etaj 1, București, Sector 2   |
| <b>Adresă poștă electronică:</b>                                  | office@electrocentralegrup.ro  |
| <b>Număr telefon și fax :</b>                                     | 0374.718.501; 0374.718.502   |
| <b>Domeniul principal de activitate:</b>                          | <i>Electrocentrale Grup S.A.</i> are ca domeniu principal de activitate, conform Cod CAEN 351 "Producția transportul și distribuția energiei electrice".   |
| <b>Obiectul principal de activitate:</b>                          | <i>Electrocentrale Grup S.A.</i> are ca obiect principal de activitate conform Cod CAEN 3511 - "Producția de energie electrică".   |
| <b>Capital social</b>   | 360.238.450 lei  |
| <b>Structura acționariatului</b>                                  | Capitalul social subscris și vărsat al societății <i>Electrocentrale Grup S.A.</i> este de 360.238.450 lei, împărțit în 36.023.845 acțiuni nominative cu valoare nominală de 10 lei fiecare, reprezentând 100% din capitalul social.           |
| <b>Locul desfășurării activității:</b>                            | <ul style="list-style-type: none"><li>• Sediul Executiv: Bd. Lacul Tei nr. 1 – 3, etaj 1, București, Sector 2;</li><li>• Punct de Lucru Brăila: Str. Principală nr. 317, Comuna Chiscani, Județul Brăila.</li></ul>                            |
| <b>Obiectivele patrimoniale principale din cadrul societății:</b> | <ul style="list-style-type: none"><li>• Cota parte din imobilul din Bd. Lacul Tei nr. 1-3, , București, Sector 2, reprezentând sediul executiv al <i>Electrocentrale Grup SA</i> și spațiile de birouri de la etajul 11, pentru care</li></ul> |

Electrocentrale Grup SA are relații contractuale, în calitate de Locator, cu societățile care își desfășoară activitatea în aceste spații, în calitate de Locatari;

- Cota parte din imobilul din Bd. Hristo Botev nr. 16-18, București, Sector 3, în care își desfășoară activitatea OPCOM SA, în calitate de Locatar;
- Imobilul din Bd. Splaiul Independenței nr. 202 E, București, Sector 6, în care își desfășoara activitatea Poliția Capitalei, în calitate de Locatar;
- CEF Chiscani de 1,724 MW, Zona Hidrotehnică, teren liber de construcții aferent unei căi ferate dezafectate din cadrul Punctului de Lucru Brăila, Str. Principală nr. 317, Comuna Chiscani, Județul Brăila;
- Amplasamentul fostei Centrale Termoelectrice Fântânele (CTE Fântanele), dezafectată, Str. Principală, Comuna Fântânele, Judetul Mureș.

## 1.2. Titluri de participare deținute

Electrocentrale Grup SA deține în prezent, titluri de participare la următoarele societăți:

| Nr. crt. | Denumire societate   | Titluri de participare deținute | Cota de participare [%] |
|----------|--|---------------------------------|-------------------------|
| 1        | Societatea Electrocentrale Galați S.A., în faliment, in bankruptcy, en failite | 12.345.055                      | 100%                    |
| 2        | Societatea Titan Power S.A.  | 4.585.116                       | 32,70%                  |
| 3        | Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A.                                    | 228.469                         | 0,84518437%             |
| 4        | Bursa Romana de Marfuri S.A.   | 26                              | 0,33%                   |

## 1.3. Număr mediu de personal și cifră de afaceri a societății

Numărul mediu de personal și cifra de afaceri a societății, în ultimii ani, sunt prezentate mai jos:

| An                                 | 2018         | 2019         | 2020         | 2021         |
|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Număr mediu personal</b>        | 30           | 33           | 33           | 32           |
| <b>Cifră de afaceri netă [Lei]</b> | 4.208.835,00 | 4.664.110,00 | 4.570.458,00 | 4.723.077,00 |

## 1.4. Obiective. Principii.

Începând din anul 2015, producția de energie electrică a Electrocentrale Grup SA provine din surse regenerabile de energie, respectiv energie solară prin intermediul unei centrale electrice fotovoltaice. Utilizarea acestei resurse regenerabile începe să devină tot mai activă și de dorit, întrucât sunt nepoluante și nu afectează sănătatea planetei și nici a oamenilor.

La nivel global, investițiile în domeniul energiei regenerabile cresc în ritm accelerat, iar țările cele mai dezvoltate fac investiții majore în acest sector. În ultimii ani, energia regenerabilă a devenit subiect primordial, iar legislația Uniunii Europene privind promovarea surselor regenerabile s-a dezvoltat semnificativ.

Statele membre ale Uniunii Europene își pregătesc strategiile de dezvoltare pe termen lung privind obținerea unui nivel scăzut de emisii, acțiune la care și România s-a aliniat prin adoptarea de către Ministerul Energiei a „Strategiei Energetice a României 2019 - 2030, cu perspectiva anului 2050”.

Drept urmare, subiectul privind energia regenerabilă este unul actual, de importanță internațională, adoptat cu foarte mare interes și la nivel național. Electrocentrale Grup SA are în vedere alinierea la cerințele „Strategiei Energetice a României 2019 - 2030, cu perspectiva anului 2050” și la alinierea la cerințele Uniunii Europene, în măsura în care, desigur, potențialul său patrimonial și capacitatea energetică pe care o deține în prezent, îi permit acest lucru.

Prezenta strategie oferă o imagine de ansamblu asupra posibilităților legale de a comercializa, în perioada 2023 + 2026, în condiții economice cât mai avantajoase, întreaga producție proprie de energie electrică solară a Electrocentrale Grup SA și Certificate Verzi alocate corespunzător acestei producții, care să conducă la realizarea de profit și la dezvoltarea obiectului de activitate al societății.

Însă, trebuie avut în vedere și tipul centralei pe care Electrocentrale Grup SA o deține, respectiv o centrală electrică fotovoltaică. Drept urmare, producția de energie electrică depinde de anotimp și de factorul climatic.

La fel ca în toate sursele de energie regenerabilă, energia solară are probleme de intermitență, pe timpul nopții sau în timpul zilei, sau când vremea este înnorată sau ploioasă. O vreme frumoasă, însorită, cu o mai mare luminozitate, conduce la o producție mai mare și, implicit, la venituri mai mari.

Imprevizibilitatea producției de energie regenerabilă de tip solar, dependența acesteia, într-o proporție covârșitoare, de anotimp și de factorul climatic, intermitența în timpul nopții și în timpul zilei, toate acestea conduc, implicit, la imprevizibilitatea veniturilor pe care societatea le-ar putea obține din vânzarea producției respective.

Electrocentrale Grup SA urmărește, în mod expres, maximizarea veniturilor, respectiv a cifrei de afaceri provenite din activitatea licențiată a societății, în condițiile maximizării gradului de reducere a resurselor financiare aferente atât procesului de vânzare, cât și administrării capacității energetice deținute, astfel încât rezultatul obținut să indice realizarea de profit și să conducă la dezvoltarea obiectului de activitate al unei societăți.

În consecință, vânzarea energiei electrice, a Certificatelor Verzi, precum și transferul responsabilității Electrocentrale Grup SA privind echilibrarea față de operatorul de transport și sistem (OTS) către o Parte Responsabilă cu Echilibrarea (PRE) reprezintă principalele linii directoare avute în vedere în cadrul procesului de administrare a capacității energetice de producție deținute. Îndeplinirea acestora presupune un amplu proces de planificare, stabilire a priorităților, consultare a pieței, negociere și, în final, de atribuire a contractelor de vânzare-cumpărare în condiții economice cât mai avantajoase.

Electrocentrale Grup SA se asigură, în permanență, de faptul că întregul proces se derulează eficient, în mod etic, echidistant, transparent și concurențial, având la baza principii precum:

- conformitatea cu reglementările aplicabile;
- concurența deschisă și echitabilă în cadrul piețelor interne ale energiei electrice;
- folosirea mecanismului concurențial atât prin negocieri directe, cât și prin utilizarea piețelor centralizate administrate de către OPCOM SA;
- accesul nediscriminatoriu al participanților la sesiunile de negociere directă și/sau licitație organizate pe piețele centralizate;
- obiectivitate, prin aplicarea în mod nediscriminatoriu a criteriilor de selecție și a criteriilor pentru atribuirea contractelor, astfel încât participanților să li se acorde șanse egale de încheiere a tranzacțiilor dorite;
- transparența, prin transmiterea de invitații de participare unui număr cât mai mare de potențiali cumpărători și/sau publicarea ofertelor de vânzare în avans pe piețele centralizate conform procedurilor OPCOM SA;
- proportionalitatea;
- asumarea răspunderii.

## CAPITOLUL 2. ACTIVITATEA DE PRODUCȚIE 2015 ÷ 2022

### 2.1. Descrierea capacității energetice de producție

În anul 2015 Electrocentrale Grup SA a pus în funcțiune Centrala Electrică Fotovoltaică – Chiscani - („*CEF Chiscani*”) cu puterea instalată de 1,724 MW, situată în comuna Chiscani, Județul Brăila.

În prezent, CEF Chiscani este singura capacitate energetică în funcțiune deținută de către Electrocentrale Grup SA. Începând din anul 2015, producția de energie electrică a *Electrocentrale Grup SA* provine din surse regenerabile de energie.

Un centralizator ai principalilor indicatori ai centralei sunt redați în tabelul de mai jos:

| Obiectiv   | PIF<br>[zzz/ll/aa] | Putere<br>instalată<br>[MW] | Productie Energie<br>Electrică<br>[MWh/an] | Număr Certificate<br>Verzi alocate |
|--|--------------------|-----------------------------|--|------------------------------------|
| Centrala Electrică<br>Fotovoltaică localitatea<br>Chiscani Jud. Brăila | 03.07.2015         | 1,724                       | 2.140                                      | 3 CV / 1 MWh<br>produs și livrat   |

### 2.2. Licențe și acreditări

Electrocentrale Grup SA își desfășoară activitatea în baza următoarelor:

| Licențe/Decizii  | Termen de valabilitate |
|--|------------------------|
| Licență pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice nr. 1835 / 07.10.2015, acordată prin Decizia ANRE nr. 2074 / 07.10.2015  | 07.10.2040             |
| Decizia ANRE nr. 2381/26.11.2015 privind acreditarea CEF Chiscani aparținând societății Electrocentrale Grup SA pentru aplicarea sistemului de promovare prin Certificate Verzi; numărul de Certificate Verzi alocat pentru 1 MWh produs și livrat este de 3 Certificate Verzi | 26.11.2030             |

### 2.3. Responsabilitatea echilibrării față de OTS

Societatea Electrocentrale Grup SA, titular al Licenței ANRE de producere a energiei electrice nr. 1835/07.10.2015, este înregistrată la OTS ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea (PRE) pe Piața de Energie Electrică din România, având cod EIC 30XELECTROGRUP-7.

Se reiterează prevederile Anexei 3 a Ordinului ANRE nr. 61/2020 „privind 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”:

**„Art. 10. - (1) Fiecare participant la piață își asumă responsabilitatea echilibrării față de OTS, pentru întreaga sa producție, achiziție, inclusiv din import, consum și vânzare, inclusiv la export, de energie electrică.**

**(2) Participantul la piață își asumă contractual responsabilitatea financiară a echilibrării față de OTS prin înregistrarea ca PRE sau, în cazul clienților finali care nu participă la piața angro în nume propriu, prin transferul implicit al acestei responsabilități către PRE înregistrată de către furnizorul/unul din furnizorii săi.**

**Art. 12. - (1) În vederea facilitării funcționării pieței angro de energie electrică, participanților la piață li se permite să-și transfere integral responsabilitatea echilibrării unei PRE care a fost înregistrată la OTS, doar în situația în care după transfer, aceasta se încadrează în dimensiunea maximă a PRE stabilită conform prevederilor prezentului regulament.**

*(2) Pe perioada transferului responsabilității echilibrării de la un participant înregistrat ca PRE către alt participant înregistrat ca PRE, prevederile din prezentul regulament se aplică PRE celui din urmă, conform dimensiunii și structurii acestuia rezultate în urma acestui transfer.“*

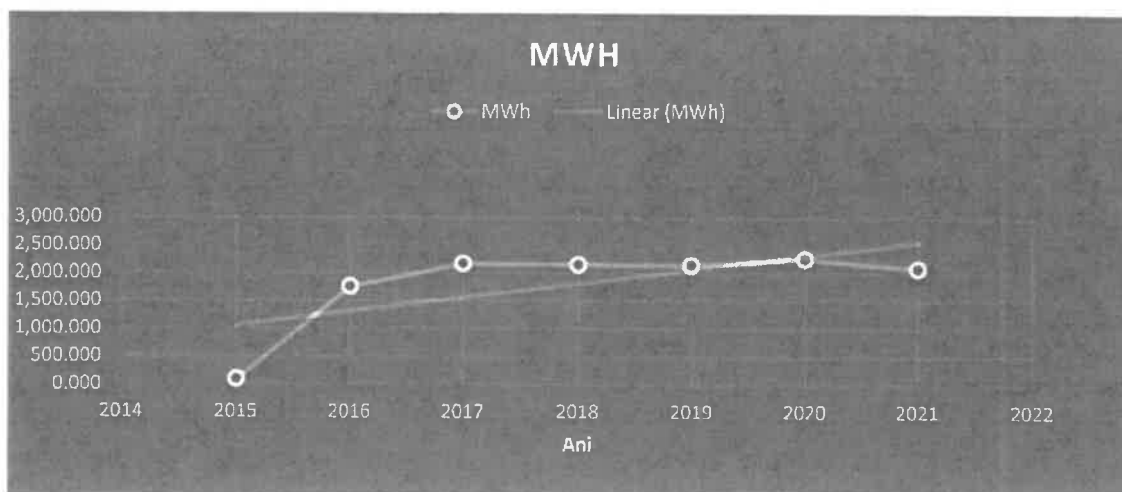
PRE Electrocentrale Grup SA transfera responsabilitatea echilibrării unei PRE care a fost înregistrată la OTS, în temeiul prevederilor Art. 12 - (1) din Anexa 3 a Ordinului ANRE nr. 61/2020, în baza unui contract de prestări servicii.

#### 2.4. Producții de energie electrică și Certificate Verzi 2015 ÷ 2022

Capacitatea de producție este de cca. 2.100 MWh/an și depinde de anotimp și condiții meteo. Pentru exemplificare, se prezintă producțiile anuale ale CEF Chiscani începând cu decembrie 2015 (după obținerea Licenței în octombrie 2015, acreditarea în noiembrie 2015 și încheierea primului contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice valabil din 01 decembrie 2015) și până în anul 2021.

| AN   | ianuarie | februarie | martie  | aprilie | mai     | iunie   | iulie   | august  | septembrie | octombrie | noiembrie | decembrie | TOTAL ANUAL |
|------|----------|-----------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|------------|-----------|-----------|-----------|-------------|
|      | MWh      | MWh       | MWh     | MWh     | MWh     | MWh     | MWh     | MWh     | MWh        | MWh       | MWh       | MWh       | MWh         |
| 2015 | 0.000    | 0.000     | 0.000   | 0.000   | 0.000   | 0.000   | 0.000   | 0.000   | 0.000      | 0.000     | 0.000     | 86.400    | 86.400      |
| 2016 | 100.920  | 119.160   | 152.540 | 197.540 | 174.380 | 182.900 | 230.080 | 163.980 | 181.540    | 101.940   | 57.800    | 83.120    | 1.745.900   |
| 2017 | 77.100   | 122.820   | 180.120 | 222.120 | 248.680 | 223.120 | 249.680 | 274.440 | 238.540    | 181.320   | 73.700    | 76.460    | 2.168.400   |
| 2018 | 98.200   | 77.960    | 141.420 | 243.040 | 284.840 | 258.040 | 251.800 | 284.200 | 213.360    | 207.600   | 57.100    | 38.080    | 2.155.440   |
| 2019 | 63.700   | 131.080   | 244.860 | 215.220 | 246.460 | 229.480 | 236.120 | 272.025 | 195.060    | 149.500   | 82.500    | 84.880    | 2.148.885   |
| 2020 | 104.900  | 148.420   | 222.040 | 296.720 | 242.380 | 222.660 | 273.880 | 270.720 | 215.120    | 157.200   | 76.560    | 32.780    | 2.263.380   |
| 2021 | 86.660   | 104.880   | 168.260 | 207.480 | 249.140 | 206.040 | 248.260 | 265.700 | 215.680    | 172.380   | 118.040   | 46.820    | 2.089.340   |
| 2022 | 20.300   | 0.000     | 125.160 | 232.120 | 288.720 | 248.940 | 277.980 | 255.480 | 205.160    |           |           |           |             |

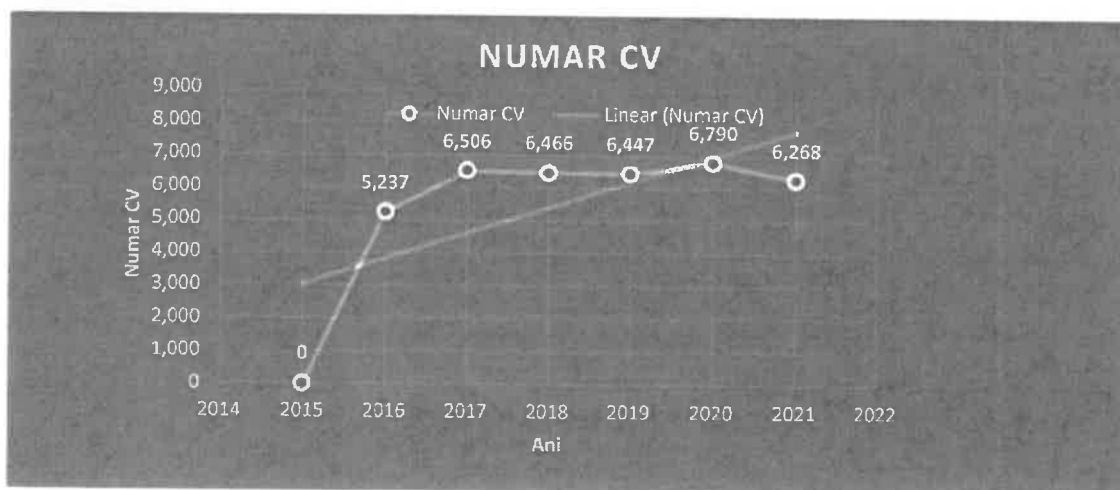
| An  | 2015   | 2016      | 2017      | 2018      | 2019      | 2020      | 2021      |
|-----|--------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| MWh | 86,400 | 1.745,900 | 2.168,400 | 2.155,440 | 2.148,885 | 2.263,380 | 2.089,340 |



În baza acreditării CEF Chiscani pentru aplicarea sistemului de promovare prin Certificate Verzi ("CV") și datorită faptului că PIF a CEF Chiscani a fost realizată anterior datei de 31 decembrie 2016, Electrocentrale Grup S.A. primește câte 3 (trei) Certificate Verzi pentru fiecare 1 MWh produs și livrat.

Pentru exemplificare, se indică numărul anual de Certificate Verzi alocate corespunzător producției de energie electrică a CEF Chiscani începând cu decembrie 2015 și până în anul 2021:

| An       | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
|----------|------|------|------|------|------|------|------|
| Număr CV | 0    | 5237 | 6506 | 6466 | 6447 | 6790 | 6268 |



## 2.5. Venituri obținute în perioada 2015 ÷ 2021 din vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi, în baza contractelor bilaterale negociate direct

Electrocentrale Grup SA vinde întreaga producție de energie electrică a CEF Chiscani și Certificatele Verzi alocate de către OTS corespunzător acestei producții. În ceea ce privește vânzarea energiei electrice din surse regenerabile de energie și a Certificatelor Verzi, sunt prezentate mai jos o serie de prevederi legale aplicate de către Electrocentrale Grup SA în perioada 2015 ÷ 2021, în contextul deținerii CEF Chiscani cu puterea instalată de 1,724 MW.

| Prevederi legale care erau în vigoare în perioada 2015 - 2021  |   |
|--|---|
| Legea nr. 220/2008 pentru "stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie", cu modificările și completările ulterioare |   |
| alin. (1) Art. 10  | "(1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie și furnizorii vor tranzacționa certificatele verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi, precum și pe piața contractelor bilaterale a certificatelor verzi."   |
| alin. (1) Art. 11  | "(1) Pentru perioada 2008-2025, valoarea de tranzacționare a certificatelor verzi pe piețele menționate la art. 10 alin. (1) se încadrează între:<br>a) o valoare minimă de tranzacționare de 27 euro/certificat; și<br>b) o valoare maximă de tranzacționare de 55 euro/certificat.<br>(2) În toate cazurile, valoarea în lei se calculează la valoarea medie a cursului de schimb stabilit de Banca Națională a României pentru luna decembrie a anului precedent." |
| alin. (1) Art. 14  | "(1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie vând energia electrică produsă pe piața de energie electrică la prețul pieței."  |



Legea nr. 184/2018 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 24/2017 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie și pentru modificarea unor acte normative

par. II pct. 22  
Art. I

*"(...), producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie care beneficiază de sistemul de promovare prin certificate verzi sau care au beneficiat de sistemul de promovare și dețin certificate verzi, cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător, pot încheia contracte negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi."*

Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative

Art. XII

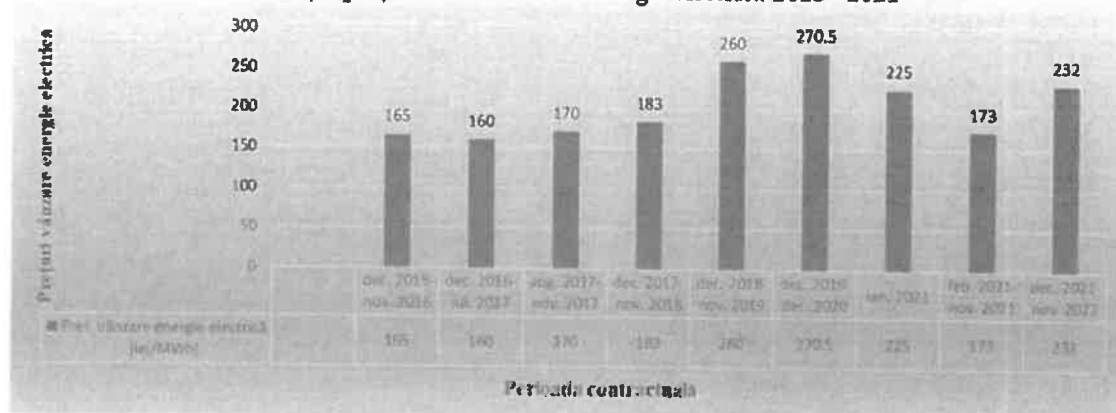
*"(...) producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător pot încheia contracte negociate direct, doar pentru energia provenită din aceste centrale, numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea energiei electrice și/sau a certificatelor verzi."*

În temeiul reglementarilor legale mai sus menționate, Electrocentrale Grup SA a organizat proceduri concurențiale și a încheiat contracte bilaterale negociate direct cu furnizorii consumatorilor finali licențiați de către ANRE pentru vânzarea energiei electrice împreună cu Certificatelor Verzi aferente. Contractele au fost atribuite furnizorilor care au oferit prețul cel mai mare al energiei electrice, în condițiile asumării în integralitate a dezechilibrelor.

În perioada 2015 ÷ 2021, prețurile contractuale de vânzare a energiei electrice au avut următoarea evoluție:

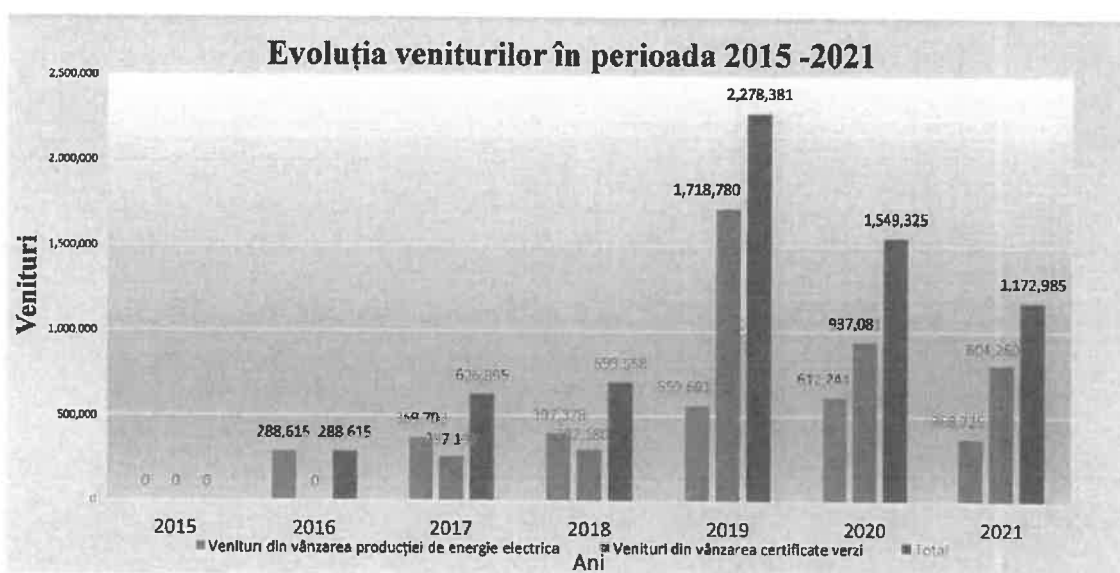
| Perioada                    | Pret vânzare energie electrică [lei/MWh] |
|-----------------------------|--|
| dec. 2015 - nov. 2016       | 165                                      |
| dec. 2016 - iul. 2017       | 160                                      |
| aug. 2017 - nov. 2017       | 170                                      |
| dec. 2017 - nov. 2018       | 183                                      |
| dec. 2018 - nov. 2019       | 260                                      |
| dec. 2019 - dec. 2020       | 270.5                                    |
| 01 ian. 2021 – 31 ian. 2021 | 225                                      |
| feb. 2021 - nov. 2021       | 173                                      |
| dec. 2021 - nov. 2022       | 232                                      |

**Evoluția prețurilor de vânzare energie electrică 2015 - 2021**



Evoluția veniturilor începând cu anul 2015, anul punerii în funcțiune a CEF Chiscani până în anul 2021, în baza contractelor negociate direct, este prezentată mai jos:

| Indicatori  | 2015 | 2016    | 2017    | 2018    | 2019      | 2020      | 2021      |
|---|------|---------|---------|---------|-----------|-----------|-----------|
| Venituri din vânzarea producției de energie electrică | 0    | 288.615 | 369.702 | 397.378 | 559.601   | 612.244   | 368.725   |
| Venituri din vânzarea certificatelor verzi            | 0    | 0       | 257.193 | 302.180 | 1.718.780 | 937.081   | 804.260   |
| Total   | 0    | 288.615 | 626.895 | 699.557 | 2.278.382 | 1.549.326 | 1.172.985 |



Analizând diagrama de mai sus, se menționează faptul că, anul 2015 a fost anul PIF a CEF Chiscani, fiind acreditată pentru schema suport prin Certificate Verzi în octombrie 2015, situație în care nu s-a realizat vânzarea de Certificate Verzi. În anul 2016, nu s-a reușit vânzarea Certificatelor Verzi, în contextul existenței unui excedent de Certificate Verzi pe piață.

Cu toate acestea, în situația menținerii excedentului, în anul 2017, în baza unui contract negociat direct, dar care nu a acoperit întregul an 2017, s-a reușit vânzarea unui stoc de Certificate Verzi, acesta fiind motivul pentru care veniturile din vânzarea Certificatelor Verzi sunt mai mici decât cele din vânzarea energiei electrice.

În anul 2018, s-a repetat aceeași situație ca în anul 2017.

În anul 2019, s-a reușit vânzarea întregului stoc de Certificate Verzi, precum și acelor aferente producției din anul 2019, motiv pentru care veniturile din vânzarea Certificatelor Verzi depășesc cu mult pe cele din vânzarea energiei electrice.

Un an relevant este anul 2020, în care s-a reușit corelarea duratei contractului de vânzare a energiei electrice cu cel de vânzare a Certificatelor Verzi alocate corespunzător producției de energie electrică (nu a existat stoc), rezultând un venit din vânzarea Certificatelor Verzi superior venitului din vânzarea energiei electrice.

În continuare, în anul 2021, s-a reușit corelarea duratei contractului de vânzare a energiei electrice cu cel de vânzare a Certificatelor Verzi alocate corespunzător producției de energie electrică, rezultând un venit din vânzarea Certificatelor Verzi superior venitului din vânzarea energiei electrice.

Întrucât la momentul elaborării prezentei strategii, nu este finalizat anul 2022, acesta nu a fost evidențiat pe diagramă, însă se menționează faptul că sunt în derulare, până la 30 noiembrie 2022, două contracte bilaterale negociate direct de vânzare a energiei electrice și a Certificatelor Verzi, în urma cărora a rezultat, până la această dată, similar anilor anteriori, un venit din vânzarea Certificatelor Verzi superior venitului din vânzarea energiei electrice.

Având în vedere istoricul și evoluția veniturilor obținute din vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi, cu asumarea dezechilibrelor de către cumpărător și, comparând cuantumul acestor venituri, este evident faptul că vânzarea Certificatelor Verzi aduce un venit superior celui obținut din vânzarea energiei electrice.

## 2.6. Piețe centralizate la care Electrocentrale Grup SA este înregistrată. Tarife și Taxe

Electrocentrale Grup SA s-a înregistrat, încă din anul 2016, ca Participant și la Piețele reglementate a Certificatelor Verzi și la Piețele Centralizate de Energie Electrică administrate de către OPCOM SA. Au fost identificate acele piețe care corespund cerințelor impuse de tipul și profilul energiei electrice produse de CEF Chiscani, respectiv:

- Piața Certificatelor Verzi („PCV”);
- Piața Centralizată pentru E-ESRE susținută prin Certificate Verzi („PCE-ESRE-CV”);
- 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”).

Ca urmare, au fost încheiate cu OPCOM SA convenții de participare la aceste piețe, în baza cărora Electrocentrale Grup SA poate să efectueze tranzacții, respectiv să plaseze ordine inițiatore de vânzare și să încheie contracte de vânzare energie electrică și Certificate Verzi.

Contractele încheiate pe piețele organizate trebuie raportate către ACER, printr-un mecanism de raportare înregistrat la ACER (*Registered Reporting Mechanisms*) -“RRMs”, acest mecanism putând fi o piață organizată. Ca urmare, Electrocentrale Grup SA are încheiat cu OPCOM SA un Acord pentru realizarea raportării către ACER, în numele și pe seama Electrocentrale Grup SA, a datelor relevante, conform Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 – REMIT și a procedurilor ACER.

Întrucât Electrocentrale Grup SA deține, în prezent, doar o singură capacitate energetică cu o Putere Instalată ≤ de 5 MW, plătește anual către OPCOM SA contravaloarea unei singure Componente de Administrare, indiferent de numărul de piețe centralizate la care este înregistrată.

Spre exemplu, pentru anul 2022, s-a achitat către OPCOM SA suma de 15.708 lei, inclusiv TVA, (13.200 lei, fără TVA), reprezentând contravaloarea “*Tarifului reglementat – Componenta de administrare la piețele centralizate de energie electrică și de certificate verzi*”, pentru perioada ianuarie 2022 – decembrie 2022.

În situația efectuării de tranzacții pe piețele centralizate, pentru cantitățile de energie electrică tranzacționate în cursul lunii și pentru numărul de CV asociate, se aplică tarife de tranzacționare de 0,10 lei/MWh și 0,08 lei/CV.

Spre exemplu, presupunând o tranzacționare pe piețele centralizate a întregii producții anuale de energie electrică a CEF Chiscani de cca. 2.100 MWh/an și a unui număr total de cca. 6.300 CV/an, ar rezulta o componentă de tranzacționare în cuantum de 714 lei/an, la care se aduaga TVA,  $(0,10 \text{ lei/MWh} * 2.100 \text{ MWh} + 0,08 \text{ lei/CV} * 6.300 \text{ CV} = 714 \text{ lei/an})$ .

În plus, în situația efectuării de tranzacții pe piețele centralizate, se vor achita anual către OPCOM SA și tarifele și taxele pentru raportarea datelor relevante către ACER, respectiv o componentă forfetară de cca. 124 lei/an (echivalent a cca. 25 euro/an) și o taxă bazată pe evidențele tranzacțiilor, de cca. 1.238 lei/an (echivalent a 250 euro/an).

**Total:** cca. 2.076 lei/an, (714 lei/an + 124 lei/an + 1.238 lei/an).

### CAPITOLUL 3. STRATEGIA DE VÂNZARE A ENERGIEI ELECTRICE ÎN PERIOADA 2023 ÷ 2026

Strategia de vânzare a energiei electrice în următoarea perioadă de 4 (patru) ani, 2023 ÷ 2026 și identificarea posibilități legale de vânzare a energiei electrice vor avea ca punct de plecare concluziile analizelor efectuate în capitolele anterioare, precum și reglementările legale aplicabile la momentul elaborării strategiei.

Se va urmări maximizarea veniturilor, respectiv a cifrei de afaceri provenite din activitatea licențiată a societății, în condițiile diminuării la maximum a cheltuielilor aferente procesului de vânzare, astfel încât rezultatul obținut să indice realizarea de profit și să conducă la dezvoltarea obiectului de activitate al unei societăți.

#### 3.1. Reglementări legale aplicabile la momentul elaborării strategiei.

Sunt prezentate mai jos o serie de prevederi legale în vigoare la data elaborării prezentei strategii, pe care Electrocentrale Grup SA le are în vedere pentru vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi:

| <i>Prevederi legale în vigoare la data elaborării strategiei</i>  |  |
|---|--|
| <i>Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare</i>  |  |
| Art. 23 alin. (1) și alin. (2)  | <i>" (1) Pe piața de energie electrică tranzacțiile comerciale se fac angro sau cu amănuntul, iar prețurile se formează în baza cererii și ofertei, ca rezultat al unor mecanisme concurențiale.<br/>(2) Pe piața angro se pot încheia, în toate intervalele de timp, cel puțin următoarele tipuri de tranzacții:<ul style="list-style-type: none"><li>• tranzacții bilaterale negociate direct;</li><li>• tranzacții încheiate în urma desfășurării licitațiilor pe piețe organizate, inclusiv pe piața de echilibrare a energiei electrice;"</li></ul></i> |
| Art. 28 alin. (2)   | <i>" (2) În vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate, producătorii au obligația să tranzacționeze cel puțin 40% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE. Sunt exceptate de la această prevedere capacitățile de producere puse în funcțiune după data de 1 iunie 2020."</i>  |
| <i>Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie cu modificările și completările ulterioare</i>  |  |
| Art. 10 alin. (1) și alin. (2)  | <i>" (1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie și furnizorii vor tranzacționa certificatele verzi pe piața centralizată a certificatelor verzi, precum și pe piața contractelor bilaterale a certificatelor verzi.<br/>(2) Cadrul de tranzacționare a certificatelor verzi pe piața certificatelor verzi este asigurat de OPCOM, ca operator al pieței de energie electrică, conform reglementărilor emise de ANRE."</i>   |
| Art. 14 alin. (1)   | <i>"(1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile de energie vând energia electrică produsă pe piața de energie electrică la prețul pieței."</i>  |
| <i>OUG nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative</i> |  |
| Art. V  | <i>"Articolul II din Legea nr. 23/2014 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 57/2013 privind modificarea și completarea Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 184 din 14 martie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și va avea următorul cuprins:</i>  |

|  |  |
|--|--|
|  | <p><b>"Art. II. - Producătorii de energie electrică și autoritățile publice care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie cu puteri instalate de cel mult 3 MW pe producător pot încheia contracte negociate direct numai cu furnizorii consumatorilor finali pentru vânzarea certificatelor verzi emise pentru energia electrică produsă și livrată din aceste centrale."</b></p>   |
| <p>Ordonanța de urgență 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</p>   |  |
| <p>Art. 15 alin. (1)</p>   | <p><b>" (1) Începând cu data de 1 septembrie 2022, pe perioada de aplicare a dispozițiilor prezentei ordonanțe de urgență (n.r. 31 august 2023), producătorii de energie electrică, entitățile agregate de producere a energiei electrice, traderii, furnizorii care desfășoară activitatea de trading și agregatorii care tranzacționează cantități de energie electrică și/sau gaze naturale pe piața angro plătesc o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, stabilită în conformitate cu prevederile metodologiilor prevăzute în anexa nr. 6 și anexa nr. 6.1. "</b></p>  |
| <p>Anexa 6 – Art. 6 și Art. 7</p>  | <p><b>Calculul prețului lunar de vânzare a energiei electrice și al contribuției la Fondul de Tranziție Energetică (n.r. 01 septembrie 2022 – 31 august 2023)</b></p> <p><b>Art. 6. - Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - <math>P_{IV}</math> se calculează ca raport între venitul net lunar și cantitatea livrată fizic lunar pe piețele de electricitate:</b></p> $P_{IV} = V_{nl} / C_f$ <p>unde:</p> $P_{IV} = V_l - Ch_{el}$ <p><b>Art. 7. Contribuția la Fondul de Tranziție Energetică - <math>C_s</math> se determină în condițiile în care <math>P_{IV} &gt; 450</math> lei/MWh și se calculează ca produs între diferența dintre prețul lunar de vânzare și 450 de lei/MWh și cantitatea lunară livrată fizic - <math>C_l</math>.</b></p> $C_s = (P_{IV} - 450) * C_l$ <p>unde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Preț de referință – 450 lei/MWh.</b></li> <li>• <b>Cantitate lunară vândută - <math>C_l</math> (MWh) - Cantitatea livrată lunar pe piețele de electricitate de producătorul de energie electrică din producția proprie (...).</b></li> <li>• <b>Venituri lunare - <math>V_l</math> (lei) - Veniturile obținute din vânzarea energiei electrice cu livrare fizică din producția proprie, din transferarea acesteia din portofoliul de producție în cel de furnizare și/sau achiziționată și din tranzacțiile financiare derulate în luna anterioară declarării impozitului.</b></li> <li>• <b>Cheltuieli lunare - <math>Ch_{el}</math> (lei) - Sunt incluse cheltuielile pentru achiziționarea energiei electrice pentru tranzacții cu livrare fizică, inclusiv cele de pe piața de echilibrare, și costul certificatelor de CO<sub>2</sub>. Nu se includ cheltuielile efective de producție, pentru obținerea unui MWh de energie electrică.</b></li> <li>• <b>Venit net lunar - <math>V_{nl}</math> (lei) - Diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare.</b></li> <li>• <b>Prețul lunar de vânzare a energiei electrice - <math>P_{IV}</math> (lei/MWh) - Prețul rezultat din diferența dintre veniturile lunare și cheltuielile lunare raportată la totalul cantității de energie livrată fizic în luna respectivă.</b></li> </ul> |
| <p>Ordonanța de urgență 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</p> |  |
| <p>Art. VII</p>  | <p><b>"Prin contracte bilaterale negociate direct începând cu data de 1 septembrie 2022, producătorii de energie electrică au obligația să vândă prin direct energia electrică disponibilă cu livrare până la 31 decembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, destinată exclusiv pentru consumul acestora, distribuitorilor de energie electrică, operatorului național de sistem Compania Națională de Transport Energie Electrica Transelectrica - S.A., precum și consumatorilor care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 115/2011(...)"</b></p>   |

### 3.2. Politica de vânzări în perioada 2023 + 2026

În conformitate cu prevederile Art. 23 din Legea nr. 123/2012, Electrocentrale Grup SA poate încheia atât tranzacții bilaterale negociate direct, cât și tranzacții încheiate în urma desfășurării licitațiilor pe piețe organizate, inclusiv pe piața de echilibrare a energiei electrice.

În temeiul prevederilor Art. 28 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, Electrocentrale Grup SA, în calitate de producător, are obligația legală să tranzacționeze cel puțin 40% din producția anuală de energie electrică prin contracte pe piețele de energie electrică, pe alte piețe decât PZU, PI și PE, în vederea menținerii unei lichidități adecvate a pieței de electricitate.

În temeiul prevederilor Art. VII din OUG nr. 119/2022, începând cu data de 1 septembrie 2022, Electrocentrale Grup SA, în calitate de producător, are obligația legală să vândă direct energia electrică disponibilă, prin contracte bilaterale negociate direct cu livrare până la 31 decembrie 2022, doar furnizorilor de energie electrică care au în portofoliu clienți finali, distribuitorilor de energie electrică, CN Transelectrica SA, precum și consumatorilor care au beneficiat de prevederile Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 81/2019.

Analizele anterioare indică faptul că maximizarea veniturilor, respectiv a cifrei de afaceri provenite din activitatea licențiată a societății, se poate realiza, în primul rând, în condițiile în care se reușește **vânzarea întregii producții de energie electrică, împreună cu Certificatele Verzi asociate acestei producții.**

Drept urmare, Electrocentrale Grup SA a identificat pentru următoarea perioadă de 4 (patru) ani, 2023 + 2026, în principal, următoarele tipuri de tranzacții care ar corespunde obiectivelor societății:

- Tranzacții bilaterale negociate direct pentru vânzarea întregii producții de energie electrică, împreună cu Certificatele Verzi asociate;
- Tranzacții încheiate ca urmare a participării la licitații pe Piața Centralizată pentru EE-ESRE susținută prin Certificate Verzi („PCE-ESRE-CV”) pentru vânzarea întregii producții de energie electrică și a Certificatelor Verzi.

Întregul proces de vânzare se va concretiza prin încheierea unor contracte de vânzare - cumpărare a producției de energie electrică, corelate cu contracte de vânzare – cumpărare a Certificatelor Verzi alocate producției respective de energie electrică.

În prezent, în temeiul OUG nr. 27/2022 cu modificările și completările ulterioare și OUG nr. 119/2022, în perioada 01 septembrie 2022 + 31 august 2023, Electrocentrale Grup SA are obligația legală de a plăti o contribuție la Fondul de Tranziție Energetică, reprezentând diferența dintre prețul lunar de vânzare și prețul de referință de 450 lei/MWh, înmulțită cu cantitatea lunară livrată fizică.

Contribuția la Fondul de tranziție Energetică se calculează, se declară și se plătește lunar, până la data de 25 inclusiv a lunii următoare celei pentru care se datorează.

În consecință, până la data de **31 august 2023**, indiferent de piețele de energie electrică pe care Electrocentrale Grup SA le utilizează pentru tranzacționarea producției proprii de energie electrică și, indiferent de prețul de vânzare a energiei electrice pe care l-ar putea obține, venitul maxim pe care societatea ar putea să îl înregistreze nu poate depăși suma rezultată din înmulțirea cantității de energie electrică livrată fizic cu prețul de referință de 450 lei/MWh, în conformitate cu prevederile OUG nr. 27/2022 și OUG nr. 119/2022.

### 3.2.1. Tranzacții bilaterale negociate direct pentru vânzarea producției de energie electrică și a Certificatelor Verzi asociate

Electrocentrale Grup SA în calitate de producător care deține o capacitate energetică cu o putere instalată de 1,724 MW, deci sub 3 MW și, în temeiul reglementarilor legale valabile până în anul 2022, a avut posibilitatea legală ca începând cu anul 2015, anul PIF a CEF Chiscani, să încheie contracte bilaterale negociate direct cu furnizorii consumatorilor finali, pentru vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi.

Contracte de vânzare - cumpărare a energiei electrice și a Certificatelor Verzi au fost încheiate pentru perioade de 1 (un) an. La finalul perioadelor contractuale, au fost organizate consultări de piață, în baza cărora au fost încheiate noi contracte la prețuri negociate pentru acel moment al pieței de energie.

Actualele contracte de vânzare – cumpărare a energiei electrice și a Certificatelor Verzi aflate în derulare pe parcursul anului 2022 își încetează valabilitatea la data de 30.11.2022, fiind necesară asigurarea în continuare a procesului de vânzare.

Pentru anul 2023, mai exact pentru perioada 01.12.2022 – 30.11.2023, în temeiul Art. 23 și Art. 28 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, coroborat cu Art. VII din OUG nr. 119/2022, Electrocentrale Grup SA va încheia noi contracte bilaterale negociate direct cu persoanele juridice indicate în OUG nr. 119/2022 pentru vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi alocate producției.

Pentru următorii ani 2024, 2025 și 2026, în funcție de reglementările legale în vigoare, de contextul macroeconomiei și condițiile din piață, de fluctuațiile prețului energiei electrice, Electrocentrale Grup SA poate opta, în continuare, pentru încheierea de contracte bilaterale negociate direct pentru vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi alocate producției.

Avantajul major al acestui tip de tranzacție constă în faptul că se poate vinde întreaga producție de energie electrică conform cantităților măsurate de operatorul de măsură și distribuție zonal, SDEE Brăila, pe principiul "*cât produci atât vinzi*" împreună cu Certificatele Verzi asociate. Foarte important este și faptul că dezechilibrele înregistrate, efectuarea prognozei orare de producție și a profilării energiei electrice sunt impuse în sarcina cumpărătorului. Totodată, reprezentarea Electrocentrale Grup SA ca PRE pe Piața Anglo de Energie Electrică din România se va face prin delegarea responsabilității echilibrării către o PRE pe care Electrocentrale Grup SA o va selecta în urma unei proceduri de achiziții.

În ceea ce privește mecanismul de încheiere a contractelor bilaterale negociate direct, se menționează faptul că Electrocentrale Grup SA va demara un proces de consultare a pieței, ca o prima etapă a procedurii de negociere, pentru încheierea unor contracte bilaterale negociate direct pentru vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi alocate producției.

Având în vedere, în permanență, principiul maximizării veniturilor, se vor solicita oferte de preț în variantele identificate ca fiind cele mai avantajoase din punct de vedere financiar, cum ar fi:

- Ofertă de preț doar pentru cumpărarea producției de energie electrică;
- Ofertă de preț pentru cumpărarea producției de energie electrică, împreună cu Certificatele Verzi asociate producției respective, în limitele de preț reglementate;
- Cumpărarea doar a Certificatelor Verzi alocate producției de energie electrică în limitele de preț reglementate.

Indiferent de opțiunea aleasă, producția de energie electrică, care rezultă din IBD-urile comunicate lunar de către SDEE Brăila, se va vinde cu asumarea de către cumpărător a dezechilibrelor înregistrate, cu efectuarea prognozei orare de producție și a profilării energiei electrice și în condițiile în care reprezentarea Electrocentrale Grup SA ca PRE pe Piața Anglo de Energie Electrică din România se va face prin delegarea responsabilității echilibrării către o PRE pe care Electrocentrale Grup SA o va selecta în urma unei proceduri de achiziții.

Se va urmări desfășurarea unei consultări de piață amplă, prin transmiterea cererilor de ofertă de preț unui număr cât mai de mare de potențiali cumpărători, precum furnizorii consumatorilor finali și/sau cu operatorii economici nominalizați în OUG nr. 119/2022, astfel încât informația să ajungă la cei interesați și să se asigure o concurență susținută.

În funcție de rezultatul procesului de consultare a pieței și având în vedere interesul crescut pentru maximizarea veniturilor, ceea ce ar implica vânzarea producției de energie electrică la cel mai mare preț obținut, împreună cu Certificatele Verzi asociate acestei producții, se va putea opta pentru:

- finalizarea procesului și încheierea contractelor de vânzare a energiei electrice și a Certificatelor Verzi, cu ofertantul care a oferit cele mai bune prețuri;
- continuarea procesului de negociere, prin solicitarea unor oferte îmbunătățite ofertanților care au oferit cele mai bune prețuri (spre ex. ofertanților clasati pe locurile 1 și 2 care intenționează să cumpere atât energia electrică cât și Certificatele Verzi asociate);

Finalizarea procesului de consultare a pieței și de negociere presupune încheierea cu societatea câștigătoare a contractului negociat direct având ca obiect vânzarea energiei electrice, conform cantităților măsurate de operatorul de măsură și distribuție zonal - SDEE Brăila și a contractului negociat direct având ca obiect vânzarea Certificatelor Verzi aferente producției de energie electrică.

### **3.2.2. Tranzacții încheiate ca urmare a participării la licitații pe Piața Centralizată a OPCOM SA pentru E-ESRE susținută prin Certificate Verzi („PCE-ESRE-CV”) pentru vânzarea întregii producții de energie electrică și a Certificatelor Verzi**

În acord cu prevederile Art. 28 alin. (2) din Legea 123/2012, astfel cum s-a precizat și la cap. 2.6. din prezenta strategie, Electrocentrale Grup SA s-a înregistrat și la Piețe Centralizate de Energie Electrică administrate de către OPCOM SA, respectiv la Piața Centralizată pentru E-ESRE susținută prin Certificate Verzi („PCE-ESRE-CV”).

Pentru participarea la această piață trebuie să se țină seama și de următoarele caracteristici atât ale producției CEF Chiscani, cât și ale PCE-ESRE-CV:

- PCE-ESRE-CV oferă posibilitatea vânzării energiei electrice împreună cu un număr întreg de Certificate Verzi, acesta fiind punctul forte al pieței.
- PCE-ESRE-CV presupune livrarea de energie electrică la putere constantă pe intervale orare prestabilite (bandă, vârf, gol sau intervale de minimum 3 ore consecutive). Livrare la o putere constantă înseamnă că orice diferență dintre producția de energie electrică și energia electrică contractată trebuie tranzacționată/reglată pe piața de echilibrare.
- Activitatea de producție a CEF Chiscani se desfășoară exclusiv în cursul zilei, iar capacitatea de producție depinde de luminozitate, radiație solară, intervale orare, anotimp și de condiții meteo.
- Drept urmare, Electrocentrale Grup SA nu poate propune niciunul dintre profilurile standard de livrare (bandă, vârf, gol) și trebuie să opteze pentru alte profiluri care să corespundă perioadei din zi în care CEF Chiscani produce. Trebuie avut în vedere faptul că tipul capacității de producție pe care o deține Electrocentrale Grup SA nu permite nici înregistrarea unei puteri constante pe intervalul de decontare (ID), care este de 15 minute, conform legislației actuale.
- În cazul în care producția este mai mare decât energia electrică contractată, apare un excedent, care trebuie vândut pe piața de echilibrare la prețul de excedent. În general, prețul de excedent are valoare foarte mică față de prețul energiei de pe piață și nici nu poate fi previzionat.
- În caz contrar, în cazul în care producția de energie electrică este mai mică decât energia electrică contractată, apare un deficit de energie electrică care trebuie cumpărat de pe piața de echilibrare, la prețul de deficit. În general, prețul de deficit este mult mai mare decât prețul energiei de pe piață și nici nu poate fi previzionat.



- În aceste condiții, asumarea unei livrări de energie electrică în bandă, la putere constantă pe intervale de minimum 3 ore consecutive, impusă de PCE-ESRE-CV obligă producătorul de energie electrică la gestionarea unor dezechilibre, care trebuie reglate pe piața de echilibrare, cu implicații financiare dezavantajoase.

Având în vedere aspectele menționate, o primă concluzie ar fi că este mai avantajos ca vânzarea energiei electrice provenită din surse regenerabile de energie (E-SRE) și a Certificatelor Verzi să se realizeze la nivelul energiei electrice produse și nu la putere constantă, fără a mai fi nevoie de „ajustarea” cantității energiei electrice livrate prin intermediul pieței de echilibrare.

Cu toate acestea, pentru următorii ani 2024, 2025 și 2026, în funcție de reglementările legale în vigoare, de contextul macroeconomie și condițiile din piață, de fluctuațiile prețului energiei electrice și în urma unei analize interne de oportunitate riguroase, punând în balanță caracteristicile producției CEF Chiscani și caracteristicile PCE-ESRE-CV, precum și avantajele și dezavantajele financiare, Electrocentrale Grup SA poate opta și pentru tranzacții încheiate ca urmare a participării la licitații pe Piața Centralizată administrată de către OPCOM SA pentru E-ESRE susținută prin Certificate Verzi („PCE-ESRE-CV”) pentru vânzarea producției de energie electrică și a Certificatelor Verzi asociate.

Pe PCE-ERSE-CV se pot înainta oferte în care perioada de livrare a energiei electrice să fie de cel puțin o luna calendaristică. Ca urmare, se pot înainta oferte lunare, trimestriale sau oferte care grupează mai multe luni care au aproximativ același profil orar de livrare, concretizate prin contracte de vânzare-cumpărare încheiate pentru respectivele perioade.

Nu este permisă modificarea/completarea contractului cadru de vânzare care este reglementat și publicat de către OPCOM SA pe site-ul propriu. Pot fi propuse doar modificări ale anexelor contractului cu prevederi specifice privind exclusiv termene de plată și modalități de plată, garanții și penalități de natură financiară, fără a fi contrare prevederilor contractului-cadru.

Electrocentrale Grup SA nu poate solicita preluarea/suportarea dezechilibrelor în sarcina cumpărătorilor. Niciunul dintre contractele cadru de vânzare a energiei electrice nu permite o asemenea condiție, aceste contracte fiind ferme și nemodificabile. Ca urmare, costurile dezechilibrelor dintre cantitatea de energie electrică contractată și cantitatea produsă efectiv, astfel cum acestea vor fi calculate de către PRE căruia Electrocentrale Grup SA i-a delegat responsabilitatea, vor fi suportate exclusiv de către Electrocentrale Grup SA.

#### **Notă:**

Pentru următorii ani 2024, 2025 și 2026, Electrocentrale Grup SA poate opta și pentru tranzacții încheiate ca urmare a participării la licitații pe alte Piețe Centralizate administrate de către OPCOM SA.

Electrocentrale Grup SA este înregistrată și la Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Energie Electrică – modalitatea de tranzacționare prin licitație extinsă și utilizarea produselor care să asigure flexibilitatea tranzacționării (*“PCCB-LE-flex”*), la care ar putea participa pentru vânzarea energiei electrice, concomitent cu participarea la Piața reglementată a Certificatelor Verzi (*“PCV”*), la care este, de asemenea, înregistrată pentru vânzarea Certificatelor Verzi. Totodată, nu este exclusă și intră în analiză și înregistrarea și participarea și la alte piețe, precum Piața pentru Ziua Următoare (*“PZU”*), pentru vânzarea energiei electrice, concomitent cu participarea la Piața reglementată a Certificatelor Verzi (*“PCV”*), pentru vânzarea Certificatelor Verzi.

Decizia poate fi luată numai după o analiză atentă a condițiilor din piață, a tendințelor prețului energiei electrice, a volumelor de energie electrică și Certificate Verzi tranzacționate, o analiza privind avantajele financiare oferite de preț versus dezavantajele financiare rezultate din dezechilibrele înregistrate dintre cantitatea de energie electrică contractată și cea livrată efectiv, corelat cu cadrul legislativ în vigoare la momentul vânzării.

## CAPITOLUL 4. CONCLUZII FINALE

Acest document oferă o imagine de ansamblu asupra posibilităților legale de a comercializa, în următoarea perioadă de 4 (patru) ani, 2023 ÷ 2026, în condiții economico-financiare cât mai avantajoase, producția proprie de energie electrică și Certificate Verzi alocate corespunzător acestei producții, posibilități care să conducă la realizarea de profit și la dezvoltarea obiectului de activitate al unei societăți.

Menționăm că această strategie reprezintă viziunea anticipativă a Electrocentrale Grup SA în contextul analizei riscurilor inerente. A fost formulată pe anumite presupuneri rezonabile bazate pe condițiile și datele disponibile la acest moment. Orice presupunere poate fi ulterior actualizată sau modificată în concordanță cu evoluția ulterioară a mediului de afaceri și în concordanță cu de actualizările, completările și modificările reglementărilor legale în vigoare.

Toate declarațiile incluse în Strategie reprezintă declarații anticipative supuse riscurilor cunoscute și necunoscute și factorilor externi care pot determina modificări efective în derularea procesului de vânzare. Declarațiile anticipative nu reprezintă o garantare a rezultatelor efective, ci este doar viziunea Electrocentrale Grup SA la un anumit moment, pe baza unor date care pot suferi modificări în viitor în contextul unor riscuri, incertitudini și modificări legislative.

Toate analizele efectuate au ca punct de plecare premisă ca prețul energiei electrice nu poate fi controlat, acesta fiind dat de cerere și ofertă. Prețul pe toate piețele de energie electrică este mult influențat de un cumul de factori externi, precum: hidraulicitate, producția în centralele eoliene, temperaturile exterioare, prețul petrolului și al gazelor naturale etc.

Prezenta Strategie de vânzare a energiei electrice are la bază informațiile și datele concrete oferite de istoricul și evoluția producției de energie electrică și a veniturilor obținute din vânzarea energiei electrice și a Certificatelor Verzi, începând cu anul 2015, anul PIF al CEF Chiscani și până în prezent.

S-a avut în vedere și tipul centralei pe care Electrocentrale Grup SA o deține, respectiv o centrală electrică fotovoltaică. Imprevizibilitatea producției de energie regenerabilă de tip solar, dependența acesteia, într-o proporție covârșitoare, de anotimp și de factorul climatic, intermitența în timpul nopții și în timpul zilei, toate acestea conduc, implicit, la imprevizibilitatea veniturilor pe care societatea le-ar putea obține din vânzarea producției respective.

Electrocentrale Grup SA urmărește, în mod expres, maximizarea veniturilor, respectiv a cifrei de afaceri provenite din activitatea licențiată a societății, în condițiile maximizării gradului de reducere a resurselor financiare aferente atât procesului de vânzare, cât și administrării capacității energetice deținute, astfel încât rezultatul obținut să indice realizarea de profit și să conducă la dezvoltarea obiectului de activitate al unei societăți.

În consecință, vânzarea energiei electrice, a Certificatelor Verzi, precum și transferul responsabilității Electrocentrale Grup SA privind echilibrarea față de operatorul de transport și sistem (*OTS*) către o Parte Responsabilă cu Echilibrarea (*PRE*) reprezintă principalele linii directoare avute în vedere în cadrul procesului de administrare a capacității energetice de producție deținute. Îndeplinirea acestora presupune un amplu proces de planificare, stabilire a priorităților, consultare a pieței, negociere și, în final, de atribuire a contractelor de vânzare-cumpărare în condiții economice cât mai avantajoase.

Electrocentrale Grup SA va monitoriza în permanență stadiul de implementare a propriei sale Strategii de vânzare a energiei electrice, pe tot parcursul celor 4 (patru) ani, 2023 ÷ 2026, în deplină concordanță cu cadrul reprezentat de politica națională și europeană în domeniul energiei electrice.

Dispozițiile legislației primare (Legi, H.G., O.G., O.U.G.), precum și dispozițiile legislației secundare (Ordine ANRE, Decizii ANRE, Regulamente, Proceduri etc.) aplicabile în domeniul prevalează asupra oricărui prevederi ale prezentei strategii.

Electrocentrale Grup SA va avea în permanență în vedere actualizarea Strategiei pe toată perioada 2023 ÷ 2026 și va ține cont de schimbările care au loc pe plan național și european și va urmări, în mod expres, actualizările și modificările legislative din domeniul energetic din România.



SC ELECTROCENTRALE GRUP SA  
intrare ..... 3140 / 09.09.2022  
Nr. ....  
ieșire .....

MINISTERUL ENERGIEI  
Nr. 21604 S.A.P.S.E.  
DATA RECESIE 08.09.2022

MINISTERUL ENERGIEI  
DIRECȚIA ADMINISTRAREA PARTICIPAȚIILOR STATULUI ÎN ENERGIE

Către:

CN/SN/S.....

~~DC-BTECVSP~~

Director general/Președinte al Directoratului  
Spre știință: Președintelui Consiliului de administrație/supraveghere

Având în vedere prevederile Art.V alin. (1) din Ordonanța de Urgență nr.27/2022 cu modificările și completările ulterioare, "Ministerul Energiei este autorizat să împuternicească reprezentanții săi în Adunarea Generală a Acționarilor Societăților de producție de energie electrică, unde este acționar majoritar, să solicite operatorilor economici să elaboreze și să aprobe, în cadrul Adunărilor Generale ale acționarilor, până la data de 1 noiembrie 2022, strategia de vânzare a producției de energie electrică pentru următorii 4 ani.", vă rugăm respectos să elaborați și să aprobați în cadrul Adunării Generale a Acționarilor, strategia de vânzare a producției de energie electrică pentru următorii 4 ani, până la cel târziu 01 noiembrie 2022.

Vă mulțumim pentru colaborare.

DIRECTOR

Mihai - Liviu MIHALACHE

~~BTECVSP~~  
li

Adresa 211607/08.09.2022

**Subject:** Adresa 211607/08.09.2022

**From:** <office.dgpapse@energie.gov.ro>

**Date:** 9/9/2022, 9:45 AM

**To:** "ROMGAZ1" <secretariat@romgaz.ro>, "CEO1" <office@ceoltenia.ro>, "HIDROELECTRICA1" <secretariat.general@hidroelectrica.ro>, "SNN2" <office@nuclearelectrica.ro>, "ELG1" <office@electrocentralegrup.ro>

**CC:** <ilariana.dinu@energie.gov.ro>

Buna ziua,

Va transmitem atasat adresa DAPSE nr. 211607/08.09.2022.

Va rugam sa confirmati primirea.

O zi buna!

**Directia Administrarea Participatiilor Statului in Energie**

— Attachments: —

---

scanare0002.pdf

212 KB