

STRATEGIA DE VANZARE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU ANII 2023-2026

Având în vedere :

Ordonanța de Urgență nr. 119 din 1 septembrie 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, care prevede la Art. V. (1):

„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”.

Ținând cont de adresa Ministerului Energiei (nr. Romgaz 33545/12.09.2022), prin care se solicită elaborarea și aprobarea în AGA a strategiei de vânzare a producției de energie electrică pentru următorii 4 ani, până la data de 1 noiembrie 2022, s-a elaborat prezenta Strategie de vânzare a producției de energie electrică pentru anii 2023-2026

1. CONTEXT

Europa se confruntă cu o criză energetică fără precedent. Țările UE lucrează împreună pentru a găsi un răspuns la problema prețurilor ridicate și pentru a asigura aprovizionarea cu energie a europenilor. În principal ne confruntăm cu măsuri de atenuare a prețurilor ridicate la energie.

Principalele obiective ale răspunsului UE la criza energetică sunt:

- să asigure o energie competitivă și la prețuri accesibile pentru consumatorii din UE
- să crească securitatea energetică a UE și nivelul de pregătire al acesteia în caz de urgență
- să întărească reziliența și autonomia pe plan energetic a țărilor UE

Transformarea pieței europene de energie electrică în contextul securității energetice:

- prețul energiei în UE a atins niveluri record în 2022
- creșterea prețurilor angro ale energiei la nivel mondial, a început în 2021 în urma pandemiei de COVID-19 și a cererii internaționale crescânde
- invadarea Ucrainei de către Rusia
- condițiile climatice au avut un efect agravant, valurile de căldură din vara anului 2022 au exercitat o presiune suplimentară asupra piețelor de energie

Prețurile la energie au atins niveluri record și rămân volatile. Chiar înainte de invadarea Ucrainei, prețurile angro la gaze erau cu aproximativ 200 % mai mari decât în urmă cu un an (februarie 2022). Prețurile angro la energia electrică au urmat un model similar. Prețurile ridicate la energie au fost determinate, inițial, de cererea mare de gaze la nivel mondial în contextul redresării economice de după pandemia de COVID-19, iar invadarea Ucrainei de către Rusia agravează și mai mult criza energetică. Incertitudinile cu privire la aprovizionarea cu energie din Rusia, principalul furnizor al Europei, sporesc incertitudinea de pe piață, contribuind la o accentuarea volatilității și la creșterea prețurilor. Perspectivele pe termen mediu indică faptul că prețurile la energie vor rămâne, pentru o vreme, mai ridicate decât prețurile medii recente.

Stocurile de gaze din UE sunt suficiente pentru a acoperi nevoile noastre până la sfârșitul acestui sezon rece, chiar și în cazul întreruperii totale a aprovizionării cu energie din Rusia. Astfel cum prevede [Regulamentul privind securitatea aprovizionării cu gaze naturale](#), Statele membre au pregătit planuri de urgență, care pot fi activate, dacă este necesar, pentru a se garanta aprovizionarea. Ne putem baza pe o rețea complexă, cu interconexiuni de conducte între statele membre (care permite inclusiv fluxurile inversate) și terminale de gaz natural lichefiat (GNL) conectate. În prezent, toate regiunile au acces la mai multe surse de gaze. Prin urmare, suntem mai puțin vulnerabili decât în trecut la reducerea cantității de energie oferite de un anumit furnizor. Comisia a monitorizat foarte îndeaproape situația și este în permanență în contact cu statele membre.

De asemenea, Europa a depus eforturi pentru a diversifica în mod constant rutele și sursele de aprovizionare cu energie. Coridorul sudic al gazelor, prin care sunt transportate gaze din Azerbaidjan, este operațional și cooperăm cu mai multe țări, printre care Norvegia, Qatar, Japonia, Coreea de Sud și SUA. În 2022, s-a înregistrat o creștere puternică a importurilor de GNL în UE. Aceste importuri au atins 10 miliarde de metri cubi în ianuarie (cea mai mare valoare înregistrată vreodată), iar cifrele provizorii indică faptul că volumele au rămas ridicate și în februarie.

- UE depinde, pentru a-și acoperi nevoile energetice, de importurile de combustibili fosili (gaze, petrol și cărbune), care, în ultimii 5 ani, au reprezentat 57 % – 60 % din consumul brut de energie. Deși producția internă de energie din surse regenerabile a crescut semnificativ în ultimii ani, dat fiind că producția de cărbune, lignit și gaze din UE a scăzut, UE rămâne dependentă de importurile de gaze, de petrol și de cărbune superior.
- În **sectorul gazelor**, Rusia a asigurat, în 2021, aproximativ 45 % din importurile totale de gaze ale UE. În ultimii ani, ponderea importurilor de gaze din UE a fost, în medie, de aproximativ 40 %. Ceilalți furnizori principali de gaze ai UE au fost Norvegia (23 %), Algeria (12 %), Statele Unite (6 %) și Qatar (5 %).

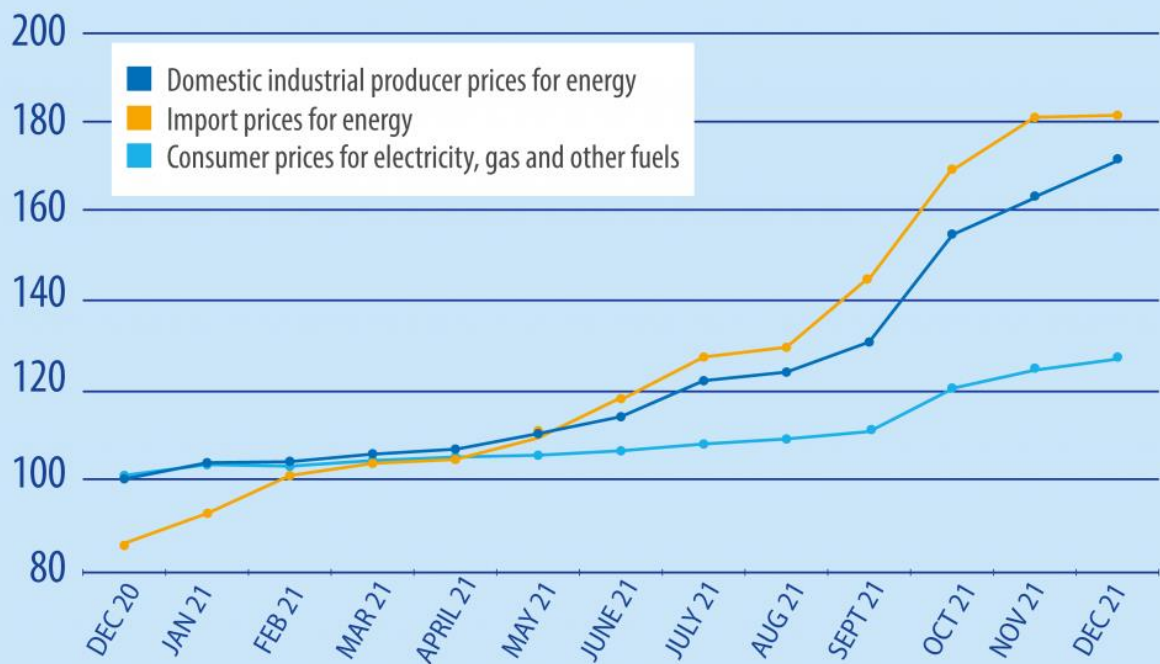
Prețul energiei de import în zona euro a crescut, în perioada decembrie 2020 – decembrie 2021, cu mai mult decât dublu (115%), în timp ce prețul energiei din producția internă a crescut cu 73%, conform unui comunicat Eurostat. Aceste evoluții au dus la o creștere a prețurilor de consum la energie electrică, gaze și alți combustibili cu 25% între decembrie 2020 și decembrie 2021.

Evoluția recentă a prețurilor energiei este fără precedent. Prețurile de import al energiei, deși destul de volatile, nu s-au modificat cu mai mult de circa 30% pe parcursul unui an în trecut, iar prețurile producției interne nu s-au modificat cu mai mult de aproximativ 10% pe an.

Această evoluție este în contrast puternic cu relativa stabilitate a prețurilor pentru energia importată în perioada 2010-2019 (în 2020 prețurile înregistrând chiar o scădere de 31%). De asemenea, și prețul producției interne a înregistrat același trend, cu o ușoară creștere de doar 0,9% în aceeași perioadă, iar în 2020 chiar a scăzut cu aproape 10%.

Energy prices in the euro area, 2021

(2015=100, unadjusted)

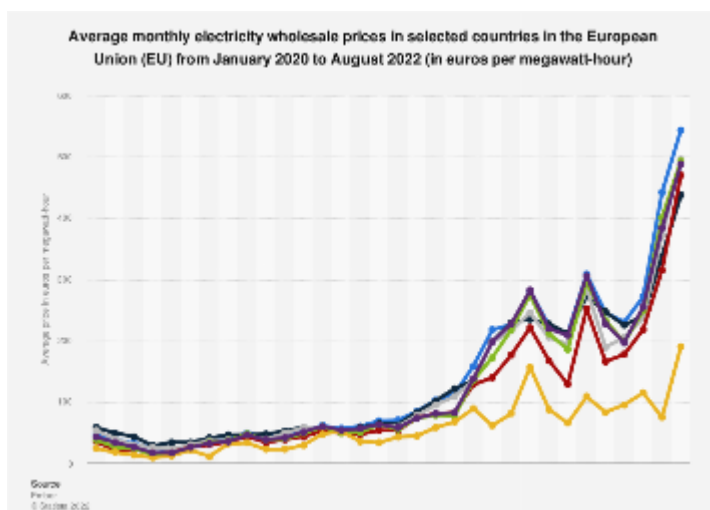


#EUIndustryDays

ec.europa.eu/eurostat

Prețurile medii lunare în țările Uniunii Europene

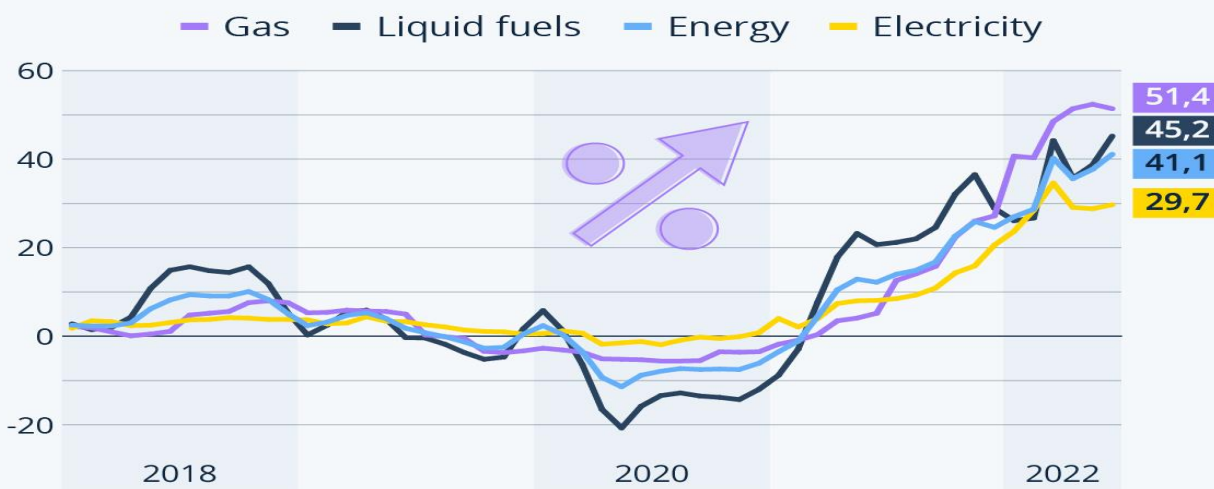
<https://www.statista.com/statistics/1267500/eu-monthly-wholesale-electricity-price-country/>



Prețurile medii lunare în Europa au ajuns la aproape 600 Euro/MWh în luna august 2022

Energy Prices Keep Climbing in the EU

Monthly rate of inflation in terms of electricity, gas, liquid fuels and energy as a whole in the EU (in %)



Source: Eurostat



statista

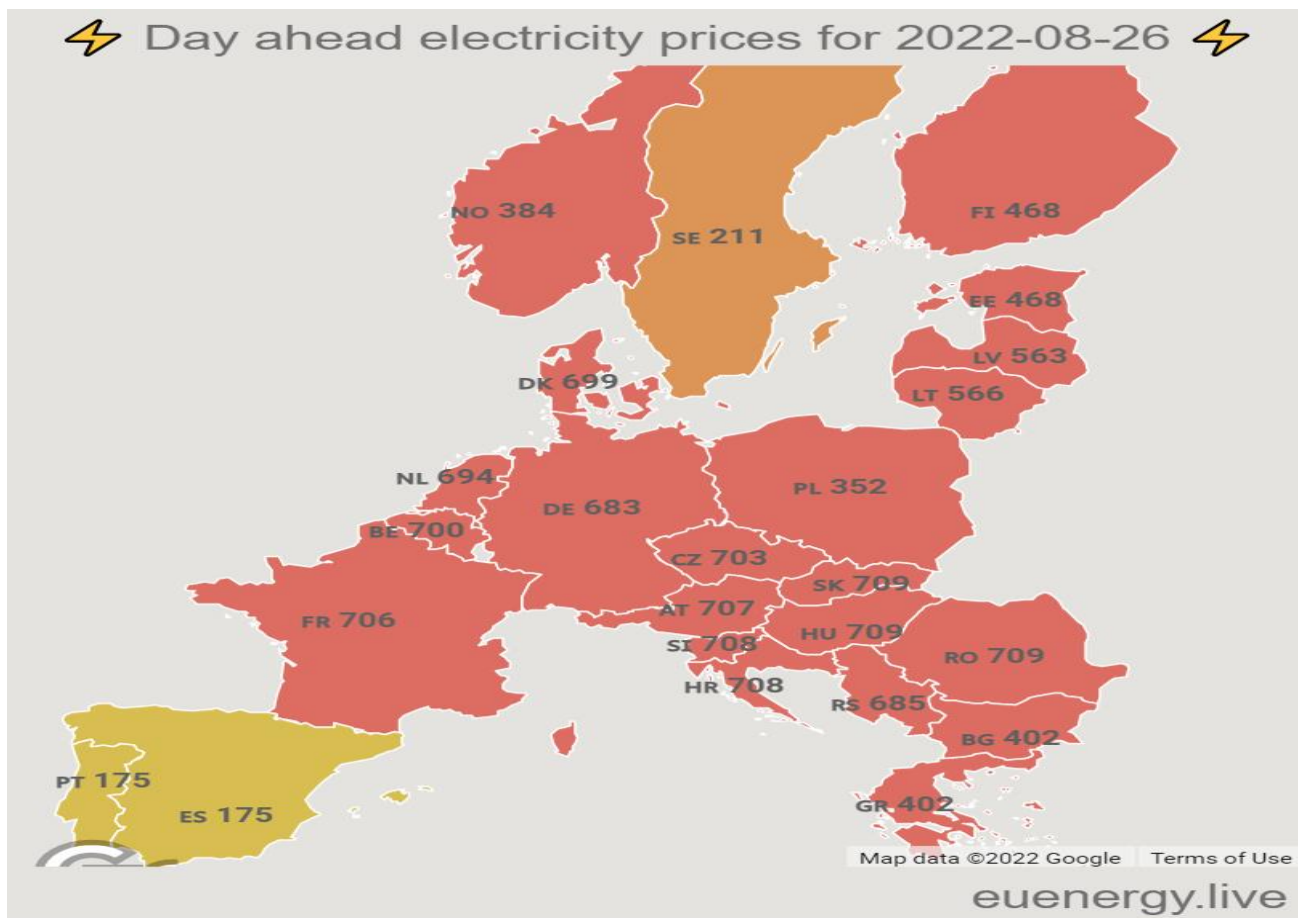
Cel mai mare preț din Europa (https://www.economica.net/nou-maxim-istoric-al-pretului-energiei-electrice-spot-in-romania-709-euro-mwh-cel-mai-mare-pret-din-europa_607459.html): Prețul de închidere al pieței pentru ziua următoare (PZU) de la București pentru energia tranzacționată azi, 25.08.2022 cu livrare mâine, 26 august 2022, este de 3.461 lei/MWh, sau **709 euro/MWh**. Din datele noastre, este cel mai mare preț mediu zilnic de când există piața de la București.

Precedentele trei recorduri de preț au fost stabilite tot în această lună, iar ultimul chiar pe 24 august, când energia pentru livrare în ziua următoare s-a vândut la prețul mediu de 631 euro/MWh.

Piața spot este una foarte lichidă în România – spre exemplu, în luna iulie 2022, ultima cu date oficiale disponibile, în PZU s-a tranzacționat peste 52 % din tot consumul țării, adică aproximativ 2,35 TWh de energie electrică, cu o valoare a tranzacțiilor de 4,35 miliarde de lei.

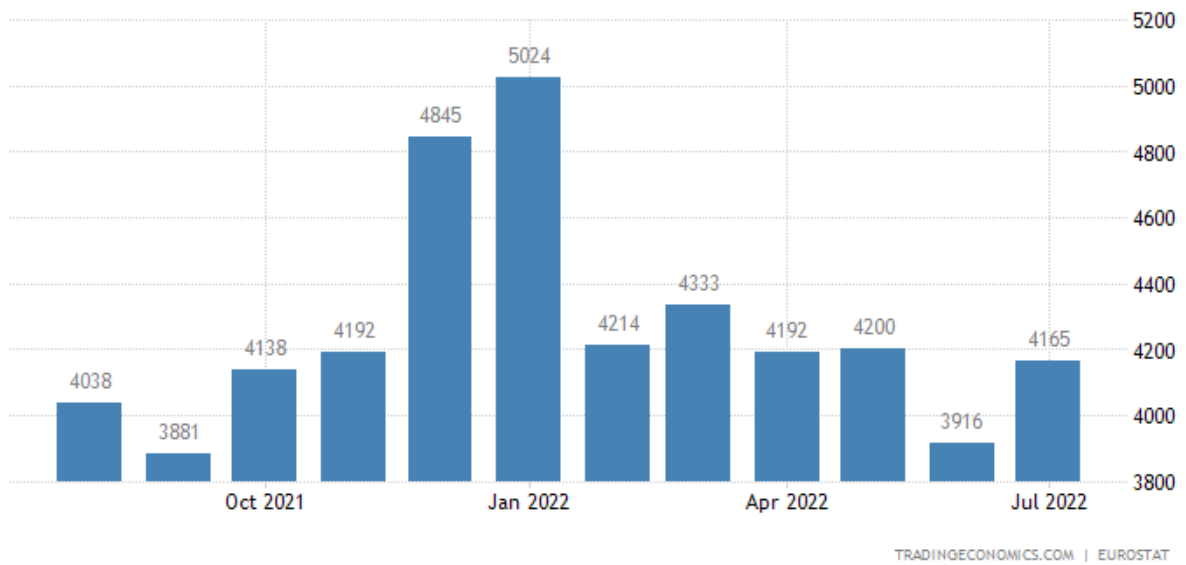
În iulie 2022, prețul mediu de închidere al PZU a fost de 1.813 lei/MWh, de la 1.138 de lei în iunie și 1.000 de lei în mai. Astfel, față de luna precedentă, prețul spot a crescut cu 59%, creștere care s-a suprapus oricum pe o bază ridicată. Comparativ cu prețul lunar de acum un an în iulie, cel înregistrat

acum este de aproape patru ori mai mare (3,8 ori) – în iulie 2021, prețul de închidere al PZU a fost de 474 lei/MWh.



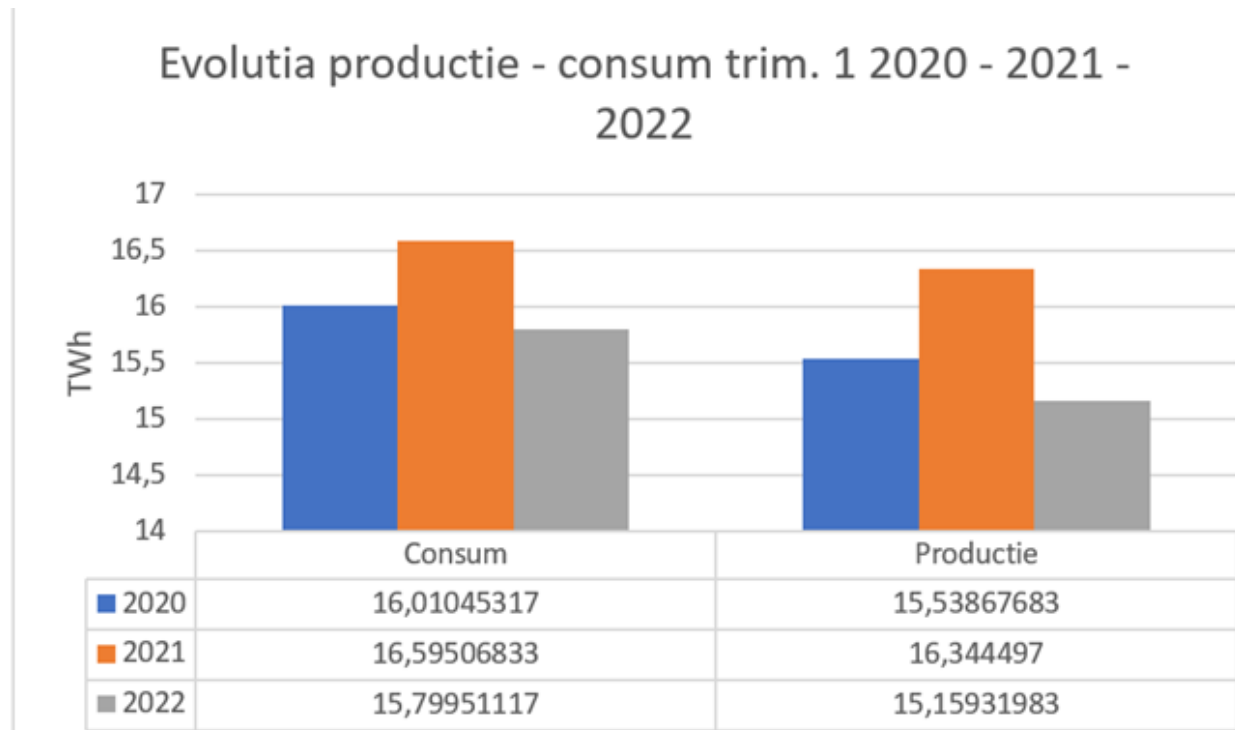
Producția de energie electrică în România

(<https://tradingeconomics.com/romania/electricity-production>)



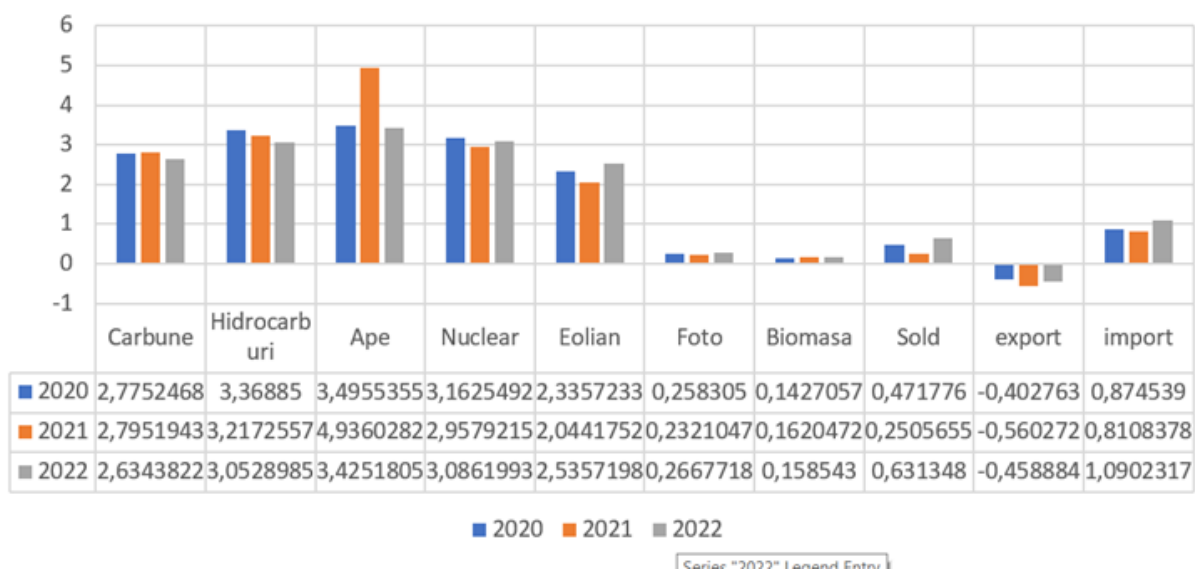
Related	Last	Previous	Unit	Reference
<u>Electricity Production</u>	4165.00	3916.00	Gigawatt-hour	Jul 2022

<https://www.contributors.ro/energia-electrica-primele-trei-luni-din-ultimii-trei-ani/>



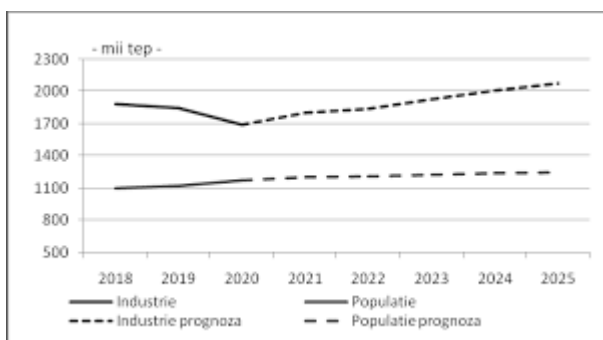
	TwH	MWh	MWh	MWh	MWh
	Productie	productie medie orara	import mediu orar	export mediu orar	sold mediu orar
2020	15,53867683	7193,83	404,88	-186,46	218,41
2021	16,344497	7566,90	375,39	-259,39	116,00
2022	15,15931983	7018,20	504,74	-212,45	292,29

Evolutia consumului pe primul trimestru 2020 - 2021 - 2022 (TWh)



Consumul intern de energie electrică (totalul utilizărilor, mai puțin exportul) are în intervalul 2022-2025 un ritm mediu anual de creștere de 2,1%. Această creștere este în principal imprimată de consumuri de energie electrică în ramura industriei, a serviciilor și a sectorului rezidențial.

Industria, exceptând sectorul energetic, are în prognoză consumul de energie determinat pe baza estimării intensității consumului de energie electrică. Consumul în sectorul rezidențial este estimat pe baza unei tendințe de evoluție multianuale. Tendințele consumurilor de energie prognozate pentru industrie și sectorul rezidențial sunt reprezentate în graficul de mai jos.



Actuala variantă a prognozei echilibrului energetic are în vedere o majorare a resurselor de energie primară ca ritm mediu anual de 1,5%, fiind susținută atât de creșterea importurilor, cât și a producției interne. La nivelul producției interne de energie primară dinamica estimată este pozitivă, atenuându-se treptat până la o creștere de 1,2% în 2025. Majorarea este susținută de apelarea, în prima parte a perioadei de prognoză, la o cantitate în creștere pentru cărbune, evoluții favorabile estimându-se pentru energia electrică din

surse regenerabile.

Sursa : Prognoza Echilibrului energetic

https://cnp.ro/wp-content/uploads/2022/03/Nota_Prognoza_Echilibrului_energetic_martie_2022.pdf

Electricity consumed by end-users in the EU in 2019, 2020 and 2021 in GWh



Source: Eurostat (online data code: nrg_cb_eim)

eurostat

Source: Eurostat ([nrg_cb_eim](https://ec.europa.eu/eurostat/tgm/table.do?code=nrg_cb_eim))

Energia electrică consumată de consumatorii finali (electricitate disponibilă pe piața internă) în UE în 2019, 2020 și 2021 în GWh

La întocmirea strategiei s-a avut în vedere importanța Centralei cu Ciclu Combinat de la Iernut în creșterea siguranței în funcționarea Sistemului Energetic Național și în consolidarea securității energetice naționale prin:

- Creșterea nivelului de adecvanță al SEN (Capacitatea sistemului electroenergetic de a satisface în permanentă cererile de putere și energie ale consumatorilor), prin asigurarea producției de energie electrică necesară, în perioadele în care există deficit de producție energie electrică în alte tipuri de centrale (energie hidroelectrică redusă în perioadele de secetă, energie fotovoltaică redusă în perioadele cu nebulozitate ridicată, energie eoliană redusă, în perioadele cu viteze mici ale vântului);
- Asigurarea serviciilor de sistem pentru compensarea variabilității ridicate a producției de energie electrică din surse regenerabile, prin capacitățile tehnice superioare ale grupurilor cu încărcare/descărcare rapidă;
- Creșterea și îmbunătățirea condițiilor de stabilitate în tensiune, precum și calitatea energiei electrice, prin asigurarea unei rezerve importante de putere reactivă și a unui reglaj de tensiune performant.

2. SCOPUL ELABORĂRII PREZENTEI STRATEGII

- Predictibilitatea producției și prețului de vânzare energie electrică;
- Creșterea sustenabilă a valorii adăugate pentru societate, angajați și acționari, reziliență pe termen lung;
- Obținerea de profit prin producția și comercializarea energiei electrice, inclusiv din surse regenerabile;
- Energie electrică produsă cu emisii reduse de dioxid de carbon, cu folosirea surselor regenerabile de energie;

3. OBIECTIVE

- Alinierea politicii investiționale la obiectivele europene și naționale pentru o energie electrică din surse regenerabile;
- Reducerea emisiilor de carbon prin producerea de energie electrică din gaze naturale cu emisii reduse;
- Producerea de energie durabilă prin producția de energie fotovoltaică;
- Creșterea Cotei de piață Romgaz pe Piața de energie electrică;

4. DIRECTII DE ACTIUNE

- Exploatarea in condiții de siguranță si continuitate, a Centralei clasice în condensatie (Grup nr.5);
- Finalizarea rest de executat, punerea in funcțiune si exploatare comercială a Centralei Electrice cu Ciclu Combinat cu Turbine cu Gaze (CECC);
- Întocmirea unui Studiu de Fezabilitate, a unui Caiet de Sarcini in vederea proiectării si execuției unui parc fotovoltaic de 60 MW putere instalată;
- Creșterea cotei de piață a Romgaz in calitate de producător de energie electrică la 5 % și diversificarea portofoliului;

4.1 Exploatarea in condiții de siguranță a Centralei clasice în condensatie (Grup nr.5)

Centrala electrică clasică Iernut are în componență:

- Grupul nr.5 de 200 MW (o turbina cu abur, in condensatie, tip K215-130-1 si două cazane de abur PK-47-2);
- Circuitul hidrotehnic;
- Stația de Epurare Chimică;
- Fabrica de producere Hidrogen;
- Partea electrică a centralei;

Măsuri pentru funcționare in condiții de siguranță a Centralei clasice:

- Executarea lucrărilor de întreținere curentă si a verificărilor profilactice conform instrucțiunilor tehnice;
- Executarea cu operativitate a lucrărilor de mentenanță corectivă;
- Executarea lucrărilor de mentenanță planificată a Grupului nr.5 (aprilie 2023 si octombrie 2023)
- Executarea lucrărilor de mentenanță programată a fabricii de producere hidrogen (Octombrie-noiembrie 2022);

4.2 Finalizarea rest de executat, punerea in funcțiune si exploatare comercială a Centralei Electrice cu Ciclu Combinat cu Turbine cu Gaze (CECC)

Centrala Electrică cu Ciclu Combinat cu Turbine cu Gaze (CECC)

Ciclul combinat gaze-abur este tehnologia cea mai eficientă de producere a energiei electrice utilizată în prezent în centralele termoelectrice. Principiul de funcționare constă în suprapunerea a doua cicluri termice: un ciclu cu gaze, de tip Brayton și un ciclu cu abur, de tip Rankine cu supraîncălzire.

Se obține astfel un ciclu combinat al cărui randament este superior față de ciclurile Brayton și Rankine luate separat. Randamentul ridicat rezultă ca urmare a valorificării capacității turbinei cu gaze de a introduce în ciclu căldura la un nivel ridicat de temperatură, alături de capacitatea turbinei cu abur de a evacua căldura la o valoare foarte scăzută de temperatura. În ciclul combinat gaze-abur întreaga cantitate de combustibil este arsa în camera de ardere a turbinei cu gaze. În bilanțul puterii produse, turbinele cu gaze produc aproximativ 2/3 din puterea totală instalată a ciclului combinat.

Varianta constructivă adoptată a centralei termoelectrice noi este cu ciclu combinat gaze – abur, cu puterea instalată de 430 MW, cu eficiența electrică brută la sarcina nominală >56%.

4.3 Proiectarea și execuția unui parc fotovoltaic de 60 MW

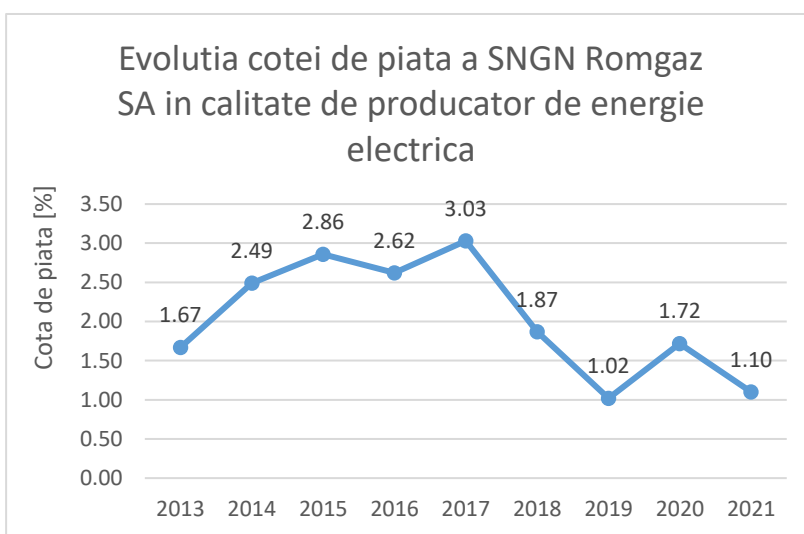
Romgaz susține și promovează conceptul de mix energetic diversificat la nivel de producător cu emisii reduse și eficiență energetică ridicată și care să-i confere un echilibru la nivelul portofoliului de resurse ale companiei. Un obiectiv important al Romgaz este producerea de energie fotovoltaică la un nivel minim de 1-2% din total aport la piața de energie a Romgaz.

Obiectivul principal al proiectului este contribuția la creșterea adecvanței SEN și la reducerea importului de energie electrică prin dezvoltarea unor capacități de producție a energiei electrice din surse regenerabile. Beneficiile aduse de acest proiect în ceea ce privește reducerea emisiilor și combaterea schimbărilor climatice prin utilizarea unor tehnologii care să respecte normele europene în ceea ce privește emisiile.

4.4 Creșterea cotei de piață în producția de energie electrică la 5 % și diversificarea portofoliului

Date din Rapoarte anuale privind monitorizarea pieței de energie electrică ANRE

AN	Evoluție cota de piață SNGN Romgaz SA
	%
2013	1,67
2014	2,49
2015	2,86
2016	2,62
2017	3,03
2018	1,87
2019	1,02
2020	1,72
2021	1,10



Sursa date: OPCOM, Transelectrica

5. Comercializarea energiei electrice în perioada 2020-2021-2022

În perioada 2020-2021 până la modificarea Legii nr. 123 / 2012 cu modificările și completările ulterioare, Romgaz a vândut energie electrică doar pe PZU, PI și Piața de Echilibrare, deoarece la SPEE lernut este în exploatare un singur grup energetic (grup 5), fără rezervă, existând posibilitatea apariției de avarii cu declanșarea grupului și indisponibilizarea acestuia pe perioade de timp mai lungi sau mai scurte ca urmare a avarierii accidentale.

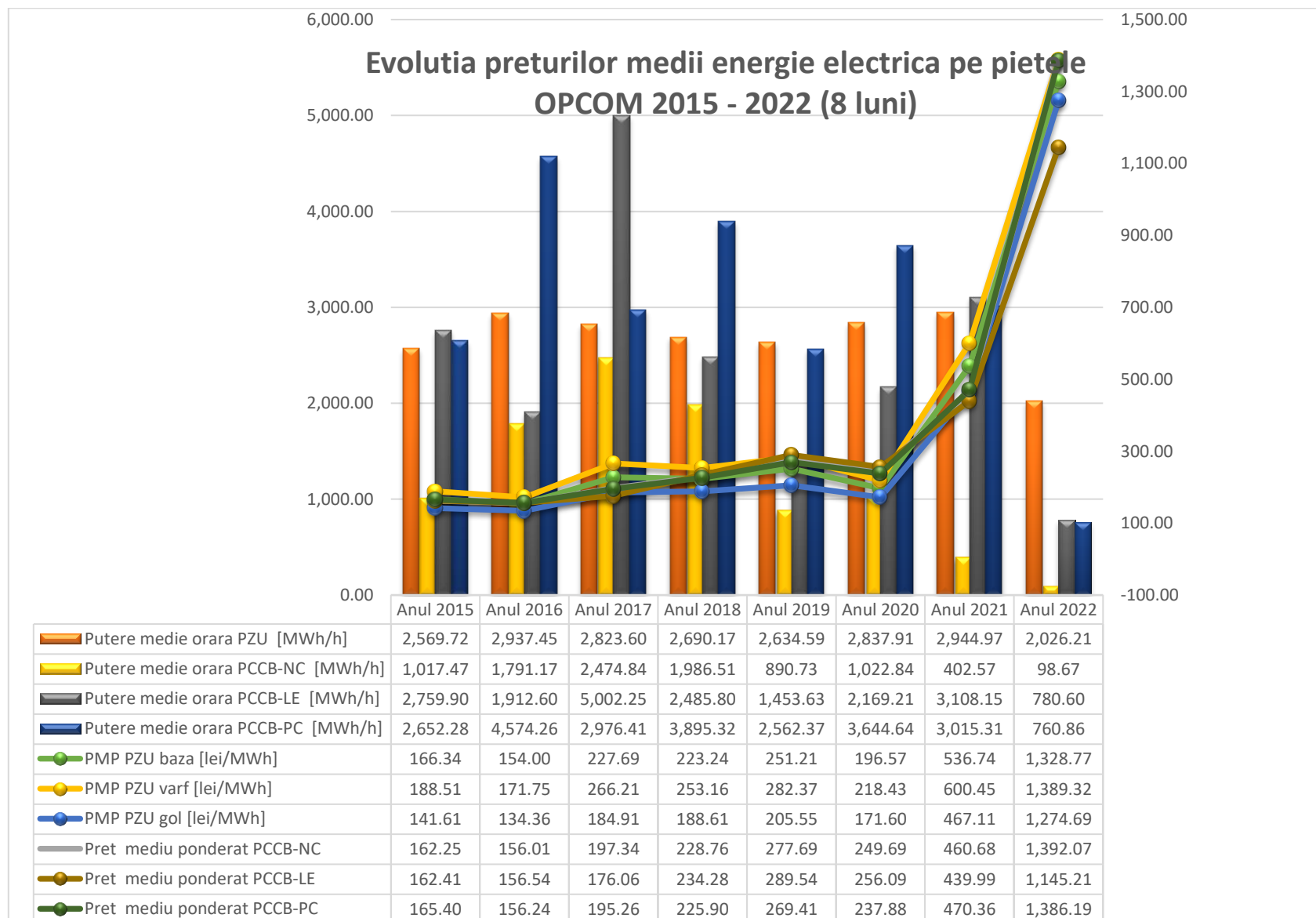
În anul 2022, datorită modificărilor legislative, și anume:

- prevederile art. 28 alin. (2) din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, conform căruia „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 (...)**”;
- prevederile art. 14 alin. (3) din Ordonanța de Urgență nr. 27 din 18 martie 2022, cu modificările și completările ulterioare, conform căruia „**producătorii de energie electrică aflați în portofoliul statului român, care se supun prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011 privind guvernarea corporativă a întreprinderilor publice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 111/2016, cu modificările și completările ulterioare, și titularii de acorduri petroliere care produc energie electrică răspund în termen de maximum 5 zile lucrătoare cu oferte de vânzare parțiale sau totale solicitărilor de cumpărare de energie electrică adresate de operatorul de transport și sistem și operatorii de distribuție concesionari, individual sau agregat, direct sau prin platformele dedicate din piața organizată.**”

- **prevederile art.. VII din OUG 119/2022:**

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 Electrică 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 privind stabilirea cadrului instituțional și autorizarea Guvernului, prin Ministerul Finanțelor, de a scoate la licitație certificatele de emisii de gaze cu efect de seră atribuite României la nivelul Uniunii Europene, precum și pentru instituirea unei scheme de ajutor de stat privind sprijinirea întreprinderilor din sectoarele și subsectoarele expuse unui risc important de relocare ca urmare a transferului costului emisiilor de gaze cu efect de seră în prețul energiei electrice, aprobată cu modificări prin Legea nr. 262/2021, cu modificările și completările ulterioare.

SNGN ROMGAZ a vândut energie electrică și pe PCCB, PCCB-NC și contracte negociate direct



6. Strategia de valorificare a energiei electrice produse la SPEE Iernut

6.1 Strategia de valorificare a energiei electrice produse la SPEE Iernut pentru anul 2023

În anul 2023 SPEE Iernut va funcționa cu Grupul nr. 5, singurul care are drept de funcționare în conformitate cu Autorizația Integrată de Mediu nr. MS1/27.02.2014, în ceea ce privește limitele admise de NOx.

În anul 2020 s-au realizat o serie de lucrări care au avut ca rezultat reducerea emisiilor de NOx sub 100 mg/Nmc, ceea ce permite funcționarea Grupului nr.5 până la data de 27.03.2024.

Strategia de valorificare pentru anul 2023 este construită, ținând cont de următoarele constrângeri:

- Prevederile art. 28 alin. (2) din Legea nr. 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, conform căruia „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 (...)**”;
- în lunile aprilie respectiv octombrie 2023 sunt programate lucrări de reparații curente la Grupul nr. 5.
- având în exploatare un singur grup energetic (Grup nr. 5), fără rezervă, există posibilitatea apariției de avarii cu declanșarea grupului și indisponibilizarea acestuia pe perioade de timp mai lungi sau mai scurte ca urmare a opririlor accidentale, contractele pe piețele de energie electrică, altele decât PZU, PI și PE, se vor încheia cât mai aproape de perioada de livrare;
- puterea netă maximă a Grupului nr.5 este limitată la 152 MW, având în vedere starea tehnică a acestuia datorată vechimii, Grupul nr. 5 fiind pus în funcțiune în anul 1966. Această putere se reduce funcție de temperatura și cantitatea apei de răcire a Râului Mureș.

Având în vedere cele de mai sus, indicatorii fizici realizabili în anul 2023 sunt prezentați în Tabelul 1, de mai jos.

Tabelul 1

2023	UM	Valoare
Energie electrică produsă anual	MWh/an	1,130,880
Energie electrică livrată anual	MWh/an	1,057,920
Consum anual de combustibil (HHV)	MWh/an	3.832.500

Facem mențiunea că din total energie electrică emisă în SEN, se asigură și alimentarea locurilor proprii de consum ale SNGN ROMGZ SA.

Cantitățile de energie electrică emise și respectiv tranzacționate pe piețele de energie electrică în anul 2023 vor fi influențate de evoluția lucrărilor la Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW, care se află în construcție la SPEE Iernut, respectiv de necesitatea opririi Grupului nr. 5 pentru realizarea probelor și testelor. **Menționăm că Grupul nr. 5 nu poate funcționa simultan cu centrala nouă.**

6.2 Strategia de valorificare a energiei electrice produse la SPEE Iernut pentru anii 2024-2026

În perioada 2024-2026 va funcționa Centrala cu Ciclu Combinat de 430 MW.

Energia electrică produsă anual de SNGN Romgaz la CECC de 430 MW este de 2,392,007 MWh.

Cantitățile anuale de energie electrică produse și livrate precum și consumul de combustibil, în perioada 2024-2026 sunt prezentate în Tabelul nr. 2

Tabelul 2

	UM	Valoare
Energie electrică produsă anual	MWh/an	2,392,007
Energie electrică livrată anual, din care:	MWh/an	2,281,881
Consum anual de combustibil (HHV)	MWh/an	4,733,627

Facem mențiunea că din total energie electrică emisă în SEN, se asigură și alimentarea locurilor proprii de consum ale SNGN ROMGZ SA.

Centrala cu ciclu combinat de la Iernut are din proiectare o mare flexibilitate în funcționare, ca urmare rezerva de putere care va fi pusă la dispoziția DEN pentru servicii tehnologice de sistem.

Strategia de valorificare a energiei electrice produse la SPEE Iernut este elaborată ținând cont de legislația în vigoare și este realizabilă dacă toate ipotezele luate în considerare se respectă.

PREȘEDINTELE CONSILIULUI DE ADMINISTRAȚIE

DAN DRAGOȘ DRĂGAN

DIRECTOR GENERAL

RĂZVAN POPESCU

DIRECTOR GENERAL ADJUNCT

ARISTOTEL MARIUS JUDE

DIRECTOR ECONOMIC

ANDREI BOBAR

DIRECTOR SPEE IERNUT

BALAZS BELA

STRATEGIA DE VANZARE A PRODUCȚIEI DE ENERGIE ELECTRICĂ PENTRU ANII 2023-2026 așa cum a fost avizată ea în cadrul Consiliului De Administrație ROMGAZ, poate fi consultată de către cei interesați, la sediul SNGN ROMGAZ SA din Piața Constantin I. Moțaș, nr. 4, Mediaș, jud. Sibiu, România, condiționat de formularea unei cereri și semnarea unui acord de confidențialitate, în acest scop.